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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00018 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528																
GILLS 13			WELL #:			1	RRCID -> 216483			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149																
EL PRODUCTO			WELL #:			1H	RRCID -> 249667			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056																
EVANS I LTD			WELL #:			1	RRCID -> 256886			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222																
STATE 71			WELL #:			1	RRCID -> 279295			COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE 71			WELL #:			1R	RRCID -> 280130			COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,			100367																
MAY, JOHN			WELL #:			3	RRCID -> 179176			COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER												
MBX OPERATING LLC				101199																	
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	-	13410											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051																	
MOOERS "B"				WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	-	1624									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RATLIFF STATE				WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	-	1024									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438																	
JOBE 70-20				WELL #:		1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	-	15014									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	-	10770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-	4443
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-	4310
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																
LA ESCALERA		WELL #:		1501		RRCID -> 215453		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW FW				WELL #:		1302		RRCID -> 220546		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 3606		PERF. 2912 - 2952						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW STATE NORTH				WELL #:		3601		RRCID -> 223176		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4042 - 4192						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH HTC -2-				WELL #:		601		RRCID -> 224132		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #:		5102		RRCID -> 247091		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 5623		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #:		6901A		RRCID -> 256353		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 6565 - 6575						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.				630591							
ELSNORE 70				WELL #: 7001	RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
ROBBINS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 192987		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
TREES "20"				WELL #: 2	RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H	RRCID -> 204881		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ESCALERA BLK A-47				WELL #: 1	RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861						
MORTON 23		WELL #: 3	RRCID -> 188909	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 15748	PERF. 11225 - 11245		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	1	-0-	-3247	-0-	1 2	N	146
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-		N	146
04	3270 X	696	-0-	-2574	-0-	696 2	N	146
05	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8014 2	116 9 N	66
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4072 2	3 9 N	69
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N NO RPT	69
MORTON 23		WELL #: 1	RRCID -> 197666	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 16222	PERF. 11120 - 11192		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	212
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	212
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	212
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9522 2	206 9 N	55
06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6700 2	9 9 N	63
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713						
HALLEY, S. M.		WELL #: 1701	RRCID -> 257836	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9592 - 9865		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ABELL (CLEAR FORK)		00292 058	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617						
HEAGY		WELL #: 1	RRCID -> 055613	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 3415	PERF. 3083 - 3386		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PETX OPERATING LLC		102221						
FITZGERALD STATE		WELL #: 2	RRCID -> 162160	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3084 - 3370		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750						
GROVE, EUGENE		WELL #: 1	RRCID -> 046294	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH 5905	PERF. N/A		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	1767 #	1316	-0-	-451	-0-	1316 2	Y	-0-
04	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	Y	-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-
06	1260 #	1132	-0-	-128	-0-	1132 2	Y	-0-
07	1302 #	1018	-0-	-284	-0-	1018 2	Y	-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
EATON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		596 R	596	-0-	-0-	-0-	584 2	12 9	N	11		145
03		550 R	550	-0-	-0-	-0-	533 2	17 9	N	15		160
04		600 #	407	-0-	-193	-0-	388 2	19 9	N	17		177
05		651 #	183	-0-	-468	-0-	173 2	10 9	N	9	162 1	24
06		630 #	530	-0-	-100	-0-	515 2	15 9	N	14		38
07		651 #	520	-0-	-131	-0-	508 2	12 9	N	11		49
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PORTANA PROPERTIES LLC				101513								
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3050 - 3151	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3198 - 3410	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETX OPERATING LLC				102221								
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3336 - 3344	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2 3		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	16	7 3		N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	8	-0-	8	24	8 3		N	-0-		-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PETX OPERATING LLC				102221								
BREWER		WELL #:		1 C	RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (MCKEE, NW.) FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN				00292 348 265676 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
				RRCID -> 136698	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 5213	-	5252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
ABELL (MONTOKA) PETX OPERATING LLC TUCKER -A-				00292 435 102221 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE						
				RRCID -> 051905	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5113	-	5238							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD				154235 WELL #: 5	RRCID -> 216458	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 3208	-	3960						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT				00292 500 028617 WELL #: 2	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS						
				RRCID -> 132400	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 3554	-	3564							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
PORTANA PROPERTIES LLC TEXACO				101513 WELL #: 1	RRCID -> 128331	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3046	-	3678						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETX OPERATING LLC EBERHARD, W. C. T.				102221 WELL #: 1	RRCID -> 067389	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	47	3	92	9	N	84					209
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	78	3	50	9	N	45					254
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10	183	1			81
05	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					81
06	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					81
*07	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					81

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
PETX OPERATING LLC		//CONT.//		102221													
GERALDINE		WELL #:		1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LESSENICH, L. C.				WELL #:		2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174					
02	DLQ G-10	481	-0-	481	481	3					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	797	-0-	797	1278	3					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	567	-0-	567	1845	3					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	133	-0-	133	1978	3					Y	-0-					-0-
06	2131 R	153	-0-	-1978	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
NEXTGEN				WELL #:		3		RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
*07	372 #	256	-0-	-116	-0-	3					N	-0-					40
CITATION OIL & GAS CORP.				154235													
GLENN, D.K.				WELL #:		5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
GLENN, D. K. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564													
WILLIAMS, C.				WELL #:		1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
VIDONIA OIL LLC					885568														
CROCKETT			WELL #:		3	RRCID -> 132646			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697	-	4843			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #:		1	RRCID -> 139479			COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970	-	6164			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
AMOCO SILVERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 149747			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540	-	3580			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
BURNETT			WELL #:		1	RRCID -> 153452			COMPL. DATE 11/04/1994			TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543	-	3619			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
CRONK			WELL #:		1	RRCID -> 019408			COMPL. DATE 03/27/1960			TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL (SAN ANDRES GAS)					00292 609	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.					800520														
GROVE			WELL #:		2	RRCID -> 019404			COMPL. DATE 11/11/1963			TOTAL DEPTH	4233	PERF. N/A					
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ABELL (WADDELL) SOIL ENERGY, INC. SIMMONS				00292 812 800520	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
WELL #:				3	RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 - 5462					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	438	-0-	-802	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	526	-0-	-734	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
WAGNER				WELL #:	1	RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738				
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	N	20					69
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1370	3	69	9	N	63					132
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63					195
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	442	3	91	9	N	83	176	1			102
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1540	3	212	9	N	193	176	1			119
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	806	3	75	9	N	68					187
GERETY				WELL #:	1	RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730				
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
ABELL (WADDELL SEG A) MOONLITE OIL & GAS COMPANY TUCKER				00292 841 578463	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
WELL #:				1	RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
ABELL (3200) PETX OPERATING LLC WOFFORD, W. R.				00292 957 102221	ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS					
WELL #:				1	RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A					
02	SI MULT	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
03	SI MULT	180	-0-	180	213	180	3			N	-0-					-0-
04	SI MULT	124	-0-	124	337	124	3			N	-0-					-0-
05	SI MULT	48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
06	SI MULT	137	-0-	137	522	137	3			N	-0-					-0-
*07	SI MULT	138	-0-	138	660	138	3			N	-0-					-0-
HOOK				WELL #:	1	RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)			00293 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
ROCA PRODUCTION, INC.			722193																
EATON			WELL #: 1A			RRCID -> 121972			COMPL. DATE 07/20/1986			TOTAL DEPTH 2050			PERF. 2010 - 2025				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL, EAST (MCKEE)			00293 625			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.			800520																
GERETY			WELL #: 1			RRCID -> 141542			COMPL. DATE 05/07/1992			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5273 - 5288				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)			00296 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE							
EOG RESOURCES, INC.			253162																
GRISHAM "27"			WELL #: 1			RRCID -> 177762			COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 4280			PERF. 3250 - 3400				
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3				N	-0-					-0-	
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3				N	-0-					-0-	
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3				N	-0-					-0-	
05	1922	N	607	-0-	-1315	-0-	607	3				N	-0-					-0-	
06	1860	N	926	-0-	-934	-0-	926	3				N	-0-					-0-	
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3				N	-0-					-0-	
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409																
ALLISON			WELL #: 2001U			RRCID -> 103078			COMPL. DATE 06/26/1981			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 4139 - 9487				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON 2			WELL #: 1301			RRCID -> 152289			COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 1524 - 1613				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW XX 1995			WELL #: 1			RRCID -> 160328			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 7639 - 8120				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.// 01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
M.E.P.&P.			WELL #: 1			RRCID -> 196928			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ESCALERA "D"					WELL #: 3201			RRCID -> 213554			COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH					WELL #: 6040			RRCID -> 227107			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH					WELL #: 5093			RRCID -> 228889			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH					WELL #: 5091			RRCID -> 229053			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH					WELL #: 2704			RRCID -> 229054			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185					
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-						-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-	
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-						-0-	
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-						-0-	
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT						-0-	

WEST RANCH					WELL #: 5095			RRCID -> 229636			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 01814 500 //CONT.// 508409 WELL #: 2617				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
				RRCID -> 230104				COMPL. DATE 06/03/2007				TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-			
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-			
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-			
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-			
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH				WELL #: 8014				RRCID -> 230666				COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750			
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-			
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-			
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-			
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	1	2	2	N	-0-					-0-			
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST STATE				WELL #: 403E				RRCID -> 231954				COMPL. DATE 06/20/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH				WELL #: 2609				RRCID -> 233105				COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3			
ALLISON				WELL #: 2116				RRCID -> 234156				COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST STATE				WELL #: 2415				RRCID -> 234158				COMPL. DATE 08/05/2007				TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH				WELL #: 5033				RRCID -> 234718				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190			
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-			
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-			
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-					-0-			
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					7
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
04	600 N	22	-0-	-578	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
05	217 N	56	-0-	-161	-0-	52	1	4	2	N	-0-					7
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					7
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7
WEST RANCH																
WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348																
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
WEST RANCH																
WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250																
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854																
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																
WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380																
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.// 01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
ALLISON			WELL #: 4709			RRCID -> 240931			COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2312			RRCID -> 241215			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206					
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1386	1	29	2	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2621			RRCID -> 241259			COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622					
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LONGFELLOW STATE "A"			WELL #: 905			RRCID -> 241260			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252					
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2616			RRCID -> 241347			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 5048			RRCID -> 242182			COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2706N			RRCID -> 243005			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256					
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	1	9	2	N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 5051														
RRCID -> 243602														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 4660														
PERF. 3746 - 4340														
CNTY: PECOS														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5065														
RRCID -> 246387														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 4410														
PERF. 3434 - 3980														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON														
WELL #: 2008														
RRCID -> 249750														
COMPL. DATE 02/01/2008														
TOTAL DEPTH 6450														
PERF. 3184 - 3272														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW SS 600														
WELL #: 1803														
RRCID -> 253493														
COMPL. DATE 04/06/2008														
TOTAL DEPTH 7012														
PERF. 3019 - 3636														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON 4														
WELL #: 302														
RRCID -> 256557														
COMPL. DATE 10/30/2008														
TOTAL DEPTH 2300														
PERF. 1592 - 1652														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5056														
RRCID -> 256877														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 4675														
PERF. 3318 - 3602														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6042														
RRCID -> 280241														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 5062														
PERF. 2409 - 4778														
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION MONT BLANC				01942 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
WELL #:				1H	RRCID -> 281865	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12217	-	16523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	84818 X	84818	-0-	-0-	-0-	8 1 419 9	84391 2	Y	381	333 1			126
03	86650 X	86650	-0-	-0-	-0-	13 1 494 9	86143 2	Y	449	460 1			115
04	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-	11 1 197 9	80559 2	Y	179	233 1			61
05	102674 X	102674	-0-	-0-	-0-	27 1 367 9	102280 2	Y	334	249 1			146
06	102236 X	102236	-0-	-0-	-0-	34 1 253 9	101949 2	Y	230	283 1			93
07	99978 X	99978	-0-	-0-	-0-	14 1 157 9	99807 2	Y	143	170 1			66
BLACK HAWK STATE													
WELL #:				301BH	RRCID -> 284833	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9724	-	14041	
02	6384 X	5553	-0-	-831	-0-	5552 2	1 9	Y	1	5 1			2
03	8184 X	7508	-0-	-676	-0-	7501 2	7 9	Y	6				8
04	7920 X	5627	-0-	-2293	-0-	5627 2		Y	-0-	2 1			6
05	8184 X	4177	-0-	-4007	-0-	4174 2	3 9	Y	3	6 1			3
06	7260 X	3671	-0-	-3589	-0-	3669 2	1 4	Y	1	2 1			2
07	7502 X	5880	-0-	-1622	-0-	5879 2	1 9	Y	1				3
REDWOOD													
WELL #:				101BH	RRCID -> 284841	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.14100	-	18272	
02	50882 X	50882	-0-	-0-	-0-	50882 2		Y	-0-				-0-
03	57009 X	40492	-0-	-16517	-0-	40485 2	7 4	Y	-0-				-0-
04	55530 X	45529	-0-	-10001	-0-	45027 2	502 4	Y	-0-				-0-
05	59332 X	59332	-0-	-0-	-0-	59329 2	3 4	Y	-0-				-0-
06	55530 X	52239	-0-	-3291	-0-	52239 2		Y	-0-				-0-
07	56327 X	56135	-0-	-192	-0-	56135 2		Y	-0-				-0-
CYPRESS STATE													
WELL #:				101CH	RRCID -> 284843	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.14168	-	18456	
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	10935 2	Y	2	52 1			-0-
03	43103 X	43103	-0-	-0-	-0-	1 1	43102 2	Y	-0-				-0-
04	52456 X	52456	-0-	-0-	-0-	52456 2		Y	-0-				-0-
05	69450 X	69450	-0-	-0-	-0-	1 1	69449 2	Y	-0-				-0-
06	73041 X	73041	-0-	-0-	-0-	1 1	73040 2	Y	-0-				-0-
07	77282 X	77282	-0-	-0-	-0-	1 1	77281 2	Y	-0-				-0-
ASPEN STATE													
WELL #:				101AH	RRCID -> 284844	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14731	-	19315	
02	37464 X	37016	-0-	-448	-0-	143 1	36873 2	N	-0-	8 1			6
03	43617 X	24620	-0-	-18997	-0-	128 1 4 4	24488 2	N	-0-	6 1			-0-
04	42210 X	26477	-0-	-15733	-0-	119 1 11 4	26347 2	N	-0-				-0-
05	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	129 1	44292 2	N	-0-				-0-
06	39660 X	19259	-0-	-20401	-0-	102 1	19157 2	N	-0-				-0-
07	44018 X	44018	-0-	-0-	-0-	177 1	43841 2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CYPRESS STATE														
WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	12	1 9	46659	2 Y	11	11	1		2
03	49919 X	49919	-0-	-0-	-0-	1	1	49918	2 Y	-0-	2	1		-0-
04	65215 X	65215	-0-	-0-	-0-	65215	2		Y	-0-				-0-
05	77864 X	77864	-0-	-0-	-0-	1	1	77863	2 Y	-0-				-0-
06	84331 X	84331	-0-	-0-	-0-	1	1	84330	2 Y	-0-				-0-
07	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-	1	1	94531	2 Y	-0-				-0-
REDWOOD														
WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664														
02	63849 X	63849	-0-	-0-	-0-	63849	2		Y	-0-				-0-
03	60853 X	41847	-0-	-19006	-0-	41839	2	8	4 Y	-0-				-0-
04	79200 X	28385	-0-	-50815	-0-	28072	2	313	4 Y	-0-				-0-
05	81840 X	68498	-0-	-13342	-0-	68495	2	3	4 Y	-0-				-0-
06	79200 X	59263	-0-	-19937	-0-	59263	2		Y	-0-				-0-
07	70680 X	61437	-0-	-9243	-0-	61437	2		Y	-0-				-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194														
02	44649 X	44649	-0-	-0-	-0-	44649	2		Y	-0-				-0-
03	51243 X	44641	-0-	-6602	-0-	44641	2		Y	-0-				-0-
04	53040 X	28890	-0-	-24150	-0-	28890	2		Y	-0-				-0-
05	54808 X	42119	-0-	-12689	-0-	42119	2		Y	-0-				-0-
06	53040 X	39098	-0-	-13942	-0-	39098	2		Y	-0-				-0-
07	49445 X	41707	-0-	-7738	-0-	41707	2		Y	-0-				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEISSMIES														
WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012														
02	10108 X	9318	-0-	-790	-0-	3	1	9227	2 Y	80	55	1		50
03	11315 X	11163	-0-	-152	-0-	88	9	10956	2 Y	177				227
04	12240 X	10677	-0-	-1563	-0-	10528	2	149	9 Y	135	113	1		249
05	12648 X	12628	-0-	-20	-0-	12549	2	79	9 Y	72	173	1		148
06	12240 X	10541	-0-	-1699	-0-	10433	2	108	9 Y	98	118	1		128
07	11160 X	7196	-0-	-3964	-0-	7113	2	83	9 Y	75				203
HUCKLEBERRY														
WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271														
02	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13040	2	14	9 N	13	37	1		115
03	19189 X	3382	-0-	-15807	-0-	3382	2		N	-0-	75	1		40
04	23550 X	2457	-0-	-21093	-0-	2457	2		N	-0-				40
05	24335 X	3189	-0-	-21146	-0-	3186	2	3	9 N	3				43
06	23550 X	1829	-0-	-21721	-0-	1829	2		N	-0-				43
07	14446 X	1349	-0-	-13097	-0-	1349	2		N	-0-				43

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BIRCH UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	263	1	49607	2	Y	-0-			-0-
03	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-			-0-
04	46209 X	46209	-0-	-0-	-0-	1443	1	44765	2	Y	-0-			-0-
05	55211 X	45197	-0-	-10014	-0-	691	1	44505	2	Y	-0-			-0-
06	53430 X	41612	-0-	-11818	-0-	349	1	41262	2	Y	-0-			-0-
07	55211 X	41310	-0-	-13901	-0-	340	1	40969	2	Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006														
02	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	1	1	16461	2	Y	1	9	1	3
03	26629 X	11544	-0-	-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1	2
04	30450 X	10864	-0-	-19586	-0-	10842	2	18	4	Y	4	1	1	5
05	31465 X	11182	-0-	-20283	-0-	11151	2	25	4	Y	5	3	1	7
06	30450 X	10490	-0-	-19960	-0-	10460	2	28	4	Y	2	1	1	8
07	18228 X	9294	-0-	-8934	-0-	9213	2	78	4	Y	3	7	1	4
CHEYENNE														
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979														
02	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-			125
03	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1			126
04	11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	8182	3	4	9	Y	4			130
05	12338 X	8121	-0-	-4217	-0-	8106	3	15	9	Y	14			144
06	9750 X	6467	-0-	-3283	-0-	6460	3	7	9	Y	6			150
07	9703 X	7202	-0-	-2501	-0-	1	1	7193	3	Y	7			157
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
02	10472 X	1477	-0-	-8995	-0-	1467	2	10	9	Y	9	16	1	13
03	6882 X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3			16
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-	12	1	4
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6293	2	4	9	Y	4	4	1	4
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5650	2	1	4	Y	15	3	1	16
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-			16
REDWOOD														
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269														
02	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			Y	-0-			-0-
03	45136 X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-			-0-
04	43680 X	25041	-0-	-18639	-0-	24765	2	276	4	Y	-0-			-0-
05	45136 X	31552	-0-	-13584	-0-	31551	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	41730 X	27199	-0-	-14531	-0-	27199	2			Y	-0-			-0-
07	34255 X	29084	-0-	-5171	-0-	29084	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9128 X	2066	-0-	-7062	-0-	1	1	2065	2	Y	-0-			-0-	
03	18848 X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-			-0-	
04	23760 X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-			-0-	
05	24552 X	89	-0-	-24463	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			-0-	
06	23760 X	581	-0-	-23179	-0-	1	1	580	2	Y	-0-			-0-	
07	2325 X	45	-0-	-2280	-0-	45	2			Y	-0-			-0-	
DOGWOOD STATE													WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875		
02	93505 X	93505	-0-	-0-	-0-	93505	2			Y	-0-	73 1		67	
03	64976 X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17 4		Y	-0-	67 1		-0-	
04	110730 X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1 4		Y	-0-			-0-	
05	114421 X	59616	-0-	-54805	-0-	59614	2	2 4		Y	-0-			-0-	
06	110730 X	91022	-0-	-19708	-0-	91020	2	2 4		Y	-0-			-0-	
07	103509 X	101026	-0-	-2483	-0-	101026	2			Y	-0-			-0-	
CEDAR STATE UNIT													WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122		
02	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	3	1	29136	2	Y	-0-			-0-	
03	17391 X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-			-0-	
04	27780 X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-			-0-	
05	32271 X	29859	-0-	-2412	-0-	1	1	29858	2	Y	-0-			-0-	
06	31230 X	26999	-0-	-4231	-0-	1	1	26998	2	Y	-0-			-0-	
07	32271 X	27969	-0-	-4302	-0-	1	1	27968	2	Y	-0-			-0-	
DOGWOOD STATE													WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847		
02	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			Y	-0-			1	
03	52383 X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19 4		Y	-0-	1 1		-0-	
04	34500 X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1 4		Y	-0-			-0-	
05	66123 X	63504	-0-	-2619	-0-	63502	2	2 4		Y	-0-			-0-	
06	63990 X	56114	-0-	-7876	-0-	56113	2	1 4		Y	-0-			-0-	
07	66123 X	58411	-0-	-7712	-0-	58411	2			Y	-0-			-0-	
MESQUITE STATE UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143		
02	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	11	1	23884	2	Y	-0-			-0-	
03	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-			-0-	
04	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-			-0-	
05	26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	121	1	26637	2	Y	-0-			-0-	
06	25590 X	12501	-0-	-13089	-0-	83	1	12418	2	Y	-0-			-0-	
07	26443 X	10563	-0-	-15880	-0-	113	1	10450	2	Y	-0-			-0-	
CEDAR STATE UNIT													WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772		
02	54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	6	1	54738	2	Y	-0-			-0-	
03	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-			-0-	
04	52080 X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-			-0-	
05	60605 X	9797	-0-	-50808	-0-	1	1	9796	2	Y	-0-			-0-	
06	58650 X	56841	-0-	-1809	-0-	1	1	56840	2	Y	-0-			-0-	
07	60605 X	58673	-0-	-1932	-0-	1	1	58672	2	Y	-0-			-0-	
MONT BLANC													WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
WEISSMIES														
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	6	1	19874	2	Y	-0-			-0-
03	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-			-0-
04	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-			-0-
05	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
06	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-			-0-
07	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161														
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	52563	2			Y	-0-			-0-
03	52142 X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12	4	Y	-0-	1 1		-0-
04	62490 X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	64573 X	54633	-0-	-9940	-0-	54631	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	62490 X	48804	-0-	-13686	-0-	48803	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	58187 X	51691	-0-	-6496	-0-	51691	2			Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118														
02	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	214	1	40367	2	Y	-0-			-0-
03	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-			-0-
04	42000 X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	44547 X	31948	-0-	-12599	-0-	488	1	31459	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	43110 X	26242	-0-	-16868	-0-	220	1	26021	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	44547 X	17859	-0-	-26688	-0-	147	1	17711	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
DOGWOOD STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056														
02	40090 X	40090	-0-	-0-	-0-	40090	2			Y	-0-			-0-
03	43183 X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10	4	Y	-0-			-0-
04	49140 X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	50778 X	45764	-0-	-5014	-0-	45763	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	49140 X	44253	-0-	-4887	-0-	44252	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	49299 X	49299	-0-	-0-	-0-	49299	2			Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705														
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	2	22	9	Y	-0-	13 1		85
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-	7 1		78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			78
06	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-			78
07	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-			78
MONT BLANC														
WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386														
02	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	3	1	31513	2	Y	-0-			-0-
03	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	-0-	5 1		-0-
						8	9							2
04	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2 1		-0-
05	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	11	1	27335	2	Y	-0-			-0-
06	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	13	1	30482	2	Y	-0-			-0-
07	27405 X	27405	-0-	-0-	-0-	6	1	27399	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
MONT BLANC			WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL	DEPTH	12202	PERF.12184 - 16910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	83592 X	83592	-0-	-0-	-0-	7	1	83475	2	Y	100	78	1	33
						110	9							
03	84190 X	84190	-0-	-0-	-0-	7	1	84142	2	Y	37	61	1	9
						41	9							
04	59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	6	1	59312	2	Y	24	25	1	8
						26	9							
05	68622 X	68622	-0-	-0-	-0-	16	1	68585	2	Y	19	19	1	8
						21	9							
06	71462 X	71462	-0-	-0-	-0-	23	1	71400	2	Y	35	29	1	14
						39	9							
07	71654 X	71654	-0-	-0-	-0-	9	1	71605	2	Y	36	33	1	17
						40	9							

WEISSMIES UNIT A			WELL #:		102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11247 - 14881	
02	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	9	1	28353	2	Y	39	57	1	24
						43	9							
03	30504 X	18227	-0-	-12277	-0-	20	1	18186	2	Y	19			43
						21	9							
04	46440 X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10	9	Y	9	31	1	21
05	47988 X	21598	-0-	-26390	-0-	21536	2	62	9	Y	56	16	1	61
06	46440 X	23434	-0-	-23006	-0-	23406	2	28	9	Y	25	38	1	48
07	31434 X	26202	-0-	-5232	-0-	26146	2	56	9	Y	51			99

DOGWOOD STATE			WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006	
02	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	57222	2			Y	-0-			-0-
03	53723 X	35476	-0-	-18247	-0-	35463	2	13	4	Y	-0-			-0-
04	64890 X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	67053 X	64134	-0-	-2919	-0-	64132	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	64890 X	56752	-0-	-8138	-0-	56751	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	63364 X	58506	-0-	-4858	-0-	58506	2			Y	-0-			-0-

CHINOOK			WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238	
02	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1	1	10660	2	Y	8	19	1	12
						9	9							
03	14787 X	12478	-0-	-2309	-0-	12472	2	6	9	Y	5	8	1	9
04	14310 X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7	4	Y	3	7	1	5
						3	9							
05	14787 X	11289	-0-	-3498	-0-	11279	2	9	4	Y	1	4	1	2
						1	9							
06	12090 X	10517	-0-	-1573	-0-	10506	2	11	4	Y	-0-	1	1	1
07	12493 X	11821	-0-	-672	-0-	11789	2	30	4	Y	2	1	1	2
						2	9							

REDBUD UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	62558	2			Y	-0-		-0-	
03	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-		-0-	
04	44850 X	25668	-0-	-19182	-0-	25639	2	29	4	Y	-0-		-0-	
05	65627 X	42696	-0-	-22931	-0-	42695	2	1	4	Y	-0-		-0-	
06	63510 X	33159	-0-	-30351	-0-	33158	2	1	4	Y	-0-		-0-	
07	65627 X	33767	-0-	-31860	-0-	33767	2			Y	-0-		-0-	

FURY													WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PALM UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212	
02	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-		-0-	
03	35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-		-0-	
04	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			Y	-0-		-0-	
05	32468 X	32468	-0-	-0-	-0-	9	1	32459	2	Y	-0-		-0-	
06	39954 X	39954	-0-	-0-	-0-	1	1	39953	2	Y	-0-		-0-	
07	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	1	1	34842	2	Y	-0-		-0-	

NAVAJO													WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PALM UNIT													WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614	
02	35797 X	35797	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-		-0-	
03	42284 X	36675	-0-	-5609	-0-	36675	2			Y	-0-		-0-	
04	43950 X	35262	-0-	-8688	-0-	35262	2			Y	-0-		-0-	
05	45415 X	35692	-0-	-9723	-0-	10	1	35682	2	Y	-0-		-0-	
06	43950 X	36351	-0-	-7599	-0-	1	1	36350	2	Y	-0-		-0-	
07	39618 X	34949	-0-	-4669	-0-	1	1	34948	2	Y	-0-		-0-	

DOGWOOD STATE													WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232	
02	41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-		-0-	
03	40827 X	27218	-0-	-13609	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-		-0-	
04	46770 X	35098	-0-	-11672	-0-	35097	2	1	4	Y	-0-		-0-	
05	48329 X	45546	-0-	-2783	-0-	45545	2	1	4	Y	-0-		-0-	
06	46770 X	40358	-0-	-6412	-0-	40357	2	1	4	Y	-0-		-0-	
07	45477 X	42566	-0-	-2911	-0-	42566	2			Y	-0-		-0-	

PINE STATE													WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION																													
WEISSMIES																													
WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	6	1	5650	2	Y	59	79	1		37														
03	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	65	9	13879	2	Y	29				66														
04	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	38	1	19	9	Y	17	47	1		36														
05	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	32	9	20779	2	Y	33	27	1		42														
06	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	14770	2	18	9	Y	16	29	1		29														
07	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	20779	2	12	9	Y	11				40														
JUNIPER STATE															WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
OAK STATE UNIT															WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817														
02	48180 X	48180	-0-	-0-	-0-	48180	2			Y	-0-				-0-														
03	66774 X	32929	-0-	-33845	-0-	32909	2	20	4	Y	-0-				-0-														
04	64620 X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2	1	4	Y	-0-				-0-														
05	66774 X	56213	-0-	-10561	-0-	56212	2	1	4	Y	-0-				-0-														
06	52080 X	49941	-0-	-2139	-0-	49941	2			Y	-0-				-0-														
07	53351 X	51816	-0-	-1535	-0-	51816	2			Y	-0-				-0-														
CEDAR STATE UNIT															WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490														
02	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	4	1	32422	2	Y	-0-				-0-														
03	23064 X	20412	-0-	-2652	-0-	1	1	20411	2	Y	-0-				-0-														
04	32190 X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438	2	Y	-0-				-0-														
05	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	1	1	39338	2	Y	-0-				-0-														
06	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	1	1	35377	2	Y	-0-				-0-														
07	38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	1	1	38716	2	Y	-0-				-0-														
PALM UNIT															WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941														
02	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	1	1	27014	2	Y	-0-				-0-														
03	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	2			Y	-0-				-0-														
04	28603 X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2			Y	-0-				-0-														
05	29915 X	22768	-0-	-7147	-0-	6	1	22762	2	Y	-0-				-0-														
06	29910 X	21577	-0-	-8333	-0-	1	1	21576	2	Y	-0-				-0-														
07	30907 X	22721	-0-	-8186	-0-	1	1	22720	2	Y	-0-				-0-														
CHEYENNE															WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108														
02	12544 X	11207	-0-	-1337	-0-	11207	3			Y	-0-				352														
03	13888 X	13249	-0-	-639	-0-	1	1	13220	3	Y	25				377														
						28	9																						
04	13440 X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18	9	Y	16				393														
05	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13415	3	11	9	Y	10				403														
06	12810 X	11940	-0-	-870	-0-	11928	3	12	9	Y	11				414														
07	13857 X	12377	-0-	-1480	-0-	1	1	12362	3	Y	13				427														
						14	9																						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
FOX STATE UNIT			WELL #:		101BH	RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11670 - 16512		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	15 1	1657	2	Y	7	12	1		3	
						8 9									
03	14911 X	2235	-0-	-12676	-0-	13 1	2220	2	Y	2	4	1		1	
						2 9									
04	14430 X	1733	-0-	-12697	-0-	12 1	1713	2	Y	7	4	1		4	
						8 9									
05	14911 X	1669	-0-	-13242	-0-	15 1	1647	2	Y	6	5	1		5	
						7 9									
06	10260 X	2613	-0-	-7647	-0-	13 1	2600	2	Y	-0-	5	1		-0-	
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	17 1	3404	2	Y	-0-				-0-	
FASKEN STATE 58-7-18			WELL #:		1H	RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL	DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MESQUITE STATE UNIT			WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL	DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272		
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9 1	12065	2	Y	-0-				-0-	
03	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	86 1	8270	2	Y	-0-				-0-	
04	8880 X	8786	-0-	-94	-0-	60 1	8726	2	Y	-0-				-0-	
05	13361 X	10883	-0-	-2478	-0-	78 1	10805	2	Y	-0-				-0-	
06	12930 X	1096	-0-	-11834	-0-	52 1	1044	2	Y	-0-				-0-	
07	13361 X	702	-0-	-12659	-0-	120 1	582	2	Y	-0-				-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936		
02	180686 X	180686	-0-	-0-	-0-	203 1	180208	2	Y	250	231	1		79	
						275 9									
03	194524 X	194524	-0-	-0-	-0-	206 1	194149	2	Y	154	169	1		64	
						169 9									
04	151335 X	151335	-0-	-0-	-0-	187 1	151007	2	Y	128	141	1		51	
						141 9									
05	158513 X	158513	-0-	-0-	-0-	205 1	158155	2	Y	139	141	1		49	
						153 9									
06	157543 X	157543	-0-	-0-	-0-	171 1	157220	2	Y	138	108	1		79	
						152 9									
07	156992 X	156992	-0-	-0-	-0-	191 1	156696	2	Y	95	125	1		49	
						105 9									
MOHICAN UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329		
02	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	63952	2		Y	-0-				-0-	
03	65037 X	65037	-0-	-0-	-0-	65037	2		Y	-0-				-0-	
04	77640 X	36725	-0-	-40915	-0-	36725	2		Y	-0-				-0-	
05	80228 X	61943	-0-	-18285	-0-	61943	2		Y	-0-				-0-	
06	77640 X	56659	-0-	-20981	-0-	56659	2		Y	-0-				-0-	
07	70804 X	55952	-0-	-14852	-0-	55952	2		Y	-0-				-0-	
MONT BLANC			WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)											CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION																			
BIRCH UNIT																			
											WELL #: 103BH RRCID -> 285681			COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11118 - 18977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
02	43328 X	43328	-0-	-0-	-0-	229	1	43099	2	Y		-0-					-0-		
03	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y		-0-					-0-		
04	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	1284	1	39823	2	Y		-0-					-0-		
						1	4												
05	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	548	1	35332	2	Y		-0-					-0-		
						1	4												
06	31482 X	31482	-0-	-0-	-0-	264	1	31217	2	Y		-0-					-0-		
						1	4												
07	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	261	1	31466	2	Y		-0-					-0-		
						1	4												
BLACKFOOT STATE UNIT											WELL #: 110CH RRCID -> 285703			COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12492 - 17131	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT											WELL #: 114CH RRCID -> 285705			COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12419 - 17120	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
MT. HUNTER											WELL #: 102CH RRCID -> 285713			COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10428 - 15250	
02	21280 X	17688	-0-	-3592	-0-	17623	2	65	9	Y		59					189		
03	23560 X	18303	-0-	-5257	-0-	1	1	18224	2	Y		71	131	1			129		
						78	9												
04	21600 X	17639	-0-	-3961	-0-	1	1	17603	2	Y		32	99	1			62		
						35	9												
05	19592 X	15340	-0-	-4252	-0-	15279	2	61	9	Y		55					117		
06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	2	1	21054	2	Y		9					126		
						10	9												
07	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	1	1	21299	2	Y		48	71	1			103		
						53	9												
MT. HUNTER											WELL #: 101AH RRCID -> 285714			COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264		PERF.10429 - 15101	
02	9100 X	-0-	-0-	-9100	-0-					Y		64					115		
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y		49	56	1			108		
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y		81	88	1			101		
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y		32					133		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		13					146		
07	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1	1	1659	2	Y		36	106	1			76		
						40	9												
DAKOTA											WELL #: 102AH RRCID -> 285768			COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9539 - 14140	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12817	2	53	9	Y	48	20	1	45
03	31775 X	1086	-0-	-30689	-0-	1	1	1084	2	Y	1	35	1	11
						1	9							
04	30750 X	1370	-0-	-29380	-0-	1	1	1369	2	Y	-0-	11	1	-0-
05	31775 X	1459	-0-	-30316	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
06	13800 X	13143	-0-	-657	-0-	13108	2	35	9	Y	32			32
07	14260 X	12538	-0-	-1722	-0-	1	1	12469	2	Y	62	9	1	85
						68	9							
ALTA														
WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258														
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	35	19	1	30
03	7471 X	3405	-0-	-4066	-0-	2	1	3363	2	Y	36	43	1	23
						40	9							
04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7705	2	37	9	Y	34	42	1	15
05	7471 X	6662	-0-	-809	-0-	2	1	6647	2	Y	12	20	1	7
						13	9							
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5685	2	6	9	Y	5	10	1	2
07	7998 X	5738	-0-	-2260	-0-	5730	2	8	9	Y	7	4	1	5
KICKAPOO														
WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591														
02	12180 X	2915	-0-	-9265	-0-	3	1	2825	2	Y	79			83
						87	9							
03	13485 X	4399	-0-	-9086	-0-	4	1	4287	2	Y	98	15	1	166
						108	9							
04	13050 X	10693	-0-	-2357	-0-	7	1	10587	2	Y	90	116	1	140
						99	9							
05	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	11	1	18448	2	Y	93	143	1	90
						102	9							
06	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	8	1	16743	2	Y	55			145
						61	9							
07	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	7	1	16649	2	Y	89			234
						98	9							
MONT BLANC														
WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078														
02	12936 X	12879	-0-	-57	-0-	12850	2	29	9	Y	26	6	1	24
03	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	1	1	17796	2	Y	26	19	1	31
						29	9							
04	15780 X	12316	-0-	-3464	-0-	1	1	12289	2	Y	24	25	1	30
						26	9							
05	18164 X	18164	-0-	-0-	-0-	18131	2	33	9	Y	30	29	1	31
06	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	17974	2	32	9	Y	29			60
07	17825 X	9	-0-	-17816	-0-	1	1	7	2	Y	1	39	1	22
						1	9							

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903															
02	127568 X	127568	-0-	-0-	-0-	99	1	127347	2	Y	111	242	1		35
						122	9								
03	133613 X	133613	-0-	-0-	-0-	97	1	133345	2	Y	155	126	1		64
						171	9								
04	127688 X	127688	-0-	-0-	-0-	96	1	127332	2	Y	236	206	1		94
						260	9								
05	129090 X	129090	-0-	-0-	-0-	95	1	128883	2	Y	102	160	1		36
						112	9								
06	126494 X	126494	-0-	-0-	-0-	102	1	126333	2	Y	54	59	1		31
						59	9								
07	132806 X	132806	-0-	-0-	-0-	102	1	132627	2	Y	70	65	1		36
						77	9								
BLACK HAWK STATE															
WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550															
02	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15396	2	158	9	Y	144	174	1		178
03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17009	2	169	9	Y	154				332
04	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18231	2	124	9	Y	113	175	1		270
05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20335	2	145	9	Y	132	181	1		221
06	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16611	2	1	4	Y	103	183	1		141
						113	9								
07	18972 X	13815	-0-	-5157	-0-	13735	2	80	9	Y	73				214
CHINOOK															
WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291															
02	17248 X	12062	-0-	-5186	-0-	1	1	12061	2	Y	-0-				-0-
03	19096 X	15018	-0-	-4078	-0-	15018	2			Y	-0-				-0-
04	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14624	2	11	4	Y	-0-				-0-
05	14942 X	14748	-0-	-194	-0-	14733	2	15	4	Y	-0-				-0-
06	14520 X	13013	-0-	-1507	-0-	12995	2	18	4	Y	-0-				-0-
07	15128 X	11607	-0-	-3521	-0-	11559	2	48	4	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION CHINOOK				//CONT.// 01942 500 //CONT.// 027200 WELL #: 105AH		NON-ASSOCIATED RRCID -> 286698		CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2018				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14336 X	13461	-0-	-875	-0-	1	1	13460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19716 X	14105	-0-	-5611	-0-	14105	2	14105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19080 X	11898	-0-	-7182	-0-	11889	2	9	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19716 X	11898	-0-	-7818	-0-	11886	2	12	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14430 X	11226	-0-	-3204	-0-	11211	2	15	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14911 X	13218	-0-	-1693	-0-	13178	2	40	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHINOOK				WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963								
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1	1	15984	2	Y	15	39	1	24						
03	23250 X	16012	-0-	-7238	-0-	17	9	16002	2	10	9	Y	9	16	1	17				
04	22500 X	13692	-0-	-8808	-0-	13674	2	8	4	Y	9	12	1	14						
05	23250 X	13343	-0-	-9907	-0-	10	9	13327	2	12	4	Y	4	11	1	7				
06	17760 X	12680	-0-	-5080	-0-	4	9	12664	2	13	4	Y	3	3	1	7				
07	17732 X	12898	-0-	-4834	-0-	3	9	12822	2	33	4	Y	39	5	1	41				

FOX STATE UNIT				WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471								
02	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	22	1	15800	2	Y	73	39	1	34						
03	41943 X	16726	-0-	-25217	-0-	80	9	16402	2	Y	277	167	1	144						
04	40590 X	16059	-0-	-24531	-0-	19	1	15908	2	Y	120	195	1	69						
05	41943 X	13693	-0-	-28250	-0-	305	9	13658	2	Y	16	71	1	14						
06	36300 X	16203	-0-	-20097	-0-	19	1	16133	2	Y	47	38	1	23						
07	18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	132	9	18317	2	Y	-0-	22	1	1						

MONT BLANC				WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300								
02	96022 X	96022	-0-	-0-	-0-	8	1	95781	2	Y	212	188	1	70						
03	102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	233	9	102166	2	Y	196	216	1	50						
04	78075 X	78075	-0-	-0-	-0-	10	1	77915	2	Y	138	141	1	47						
05	82406 X	82406	-0-	-0-	-0-	216	9	82306	2	Y	73	88	1	32						
06	97101 X	97101	-0-	-0-	-0-	8	1	96949	2	Y	109	97	1	44						
07	69287 X	69287	-0-	-0-	-0-	152	9	69181	2	Y	86	90	1	40						

MONT BLANC				WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200								
02	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	4	1	51779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	5	1	59182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	4	1	39866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	64478 X	64478	-0-	-0-	-0-	15	1	64463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	56774 X	56774	-0-	-0-	-0-	19	1	56755	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	51028 X	51028	-0-	-0-	-0-	7	1	51021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
MONT BLANC			WELL #:		110AH	RRCID ->	286703	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	12191	PERF.12202	- 17035		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	68883 X	68883	-0-	-0-	-0-	6	1	68877	2	Y		-0-				-0-
03	83915 X	83915	-0-	-0-	-0-	8	1	83907	2	Y		-0-				-0-
04	62383 X	62383	-0-	-0-	-0-	6	1	62377	2	Y		-0-				-0-
05	76441 X	76441	-0-	-0-	-0-	24	1	76417	2	Y		-0-				-0-
06	84541 X	84541	-0-	-0-	-0-	34	1	84507	2	Y		-0-				-0-
07	71678 X	71678	-0-	-0-	-0-	10	1	71668	2	Y		-0-				-0-
MONT BLANC			WELL #:		111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12577	- 17302		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
MONT BLANC			WELL #:		104AH	RRCID ->	286705	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12093	- 16950		
02	101544 X	101544	-0-	-0-	-0-	16	1	101253	2	Y	250	207	1			83
						275	9									
03	105902 X	105902	-0-	-0-	-0-	10	1	105651	2	Y	219	246	1			56
						241	9									
04	83443 X	83443	-0-	-0-	-0-	14	1	83294	2	Y	123	137	1			42
						135	9									
05	108091 X	108091	-0-	-0-	-0-	37	1	107977	2	Y	70	81	1			31
						77	9									
06	125642 X	125642	-0-	-0-	-0-	55	1	125467	2	Y	109	96	1			44
						120	9									
07	115564 X	115564	-0-	-0-	-0-	24	1	115439	2	Y	92	94	1			42
						101	9									
MONT BLANC			WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	12464	PERF.12329	- 17300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
MONT BLANC			WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.12464	- 17200		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	107007 X	107007	-0-	-0-	-0-	9	1	106632	2	Y	333	278	1		110
03	111724 X	111724	-0-	-0-	-0-	366	9	111467	2	Y	224	277	1		57
04	94586 X	94586	-0-	-0-	-0-	11	1	94224	2	Y	320	268	1		109
05	117871 X	117871	-0-	-0-	-0-	246	9	117748	2	Y	85	157	1		37
06	118940 X	118940	-0-	-0-	-0-	10	1	118427	2	Y	430	294	1		173
07	113529 X	113529	-0-	-0-	-0-	352	9	113454	2	Y	54	202	1		25
						29	1								
						94	9								
						40	1								
						473	9								
						16	1								
						59	9								
PINE STATE														WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344	
02	72713 X	72713	-0-	-0-	-0-	233	1	72480	2	N	-0-				-0-
03	56845 X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-				-0-
04	73200 X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-				-0-
05	80507 X	77029	-0-	-3478	-0-	160	1	76869	2	N	-0-				-0-
06	77910 X	72314	-0-	-5596	-0-	144	1	72170	2	N	-0-				-0-
07	80507 X	66840	-0-	-13667	-0-	128	1	66712	2	N	-0-				-0-
PINE STATE														WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386	
02	476 X	198	-0-	-278	-0-	1	1	197	2	N	-0-				-0-
03	67284 X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	68283	-0-	65283	-0-	141	1	68142	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	73604	-0-	70504	-0-	153	1	73451	2	N	-0-				-0-
06	200335 X	64548	-0-	-135787	-0-	128	1	64420	2	N	-0-				-0-
07	59623 X	59623	-0-	-0-	-0-	114	1	59509	2	N	-0-				-0-
MONT BLANC														WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200	
02	78311 X	78311	-0-	-0-	-0-	8	1	78303	2	Y	-0-				-0-
03	89373 X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-				-0-
04	94020 X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-				-0-
05	97154 X	80804	-0-	-16350	-0-	21	1	80783	2	Y	-0-				-0-
06	94020 X	77743	-0-	-16277	-0-	27	1	77716	2	Y	-0-				-0-
07	86893 X	74053	-0-	-12840	-0-	11	1	74042	2	Y	-0-				-0-
CHINOOK														WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546	
02	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	1	1	12975	2	Y	55	53	1		68
03	21018 X	14244	-0-	-6774	-0-	61	9	24	9	Y	22	39	1		51
04	21600 X	13281	-0-	-8319	-0-	14220	2	6	4	Y	17	39	1		29
						13256	2								
						19	9								
05	22320 X	14279	-0-	-8041	-0-	14260	2	8	4	Y	10	23	1		16
						11	9								
06	21600 X	13606	-0-	-7994	-0-	13596	2	10	4	Y	-0-	6	1		10
07	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	15909	2	31	4	Y	11	10	1		11
						12	9								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15405	2	96	9	Y	87	70 1	81
03	22661 X	18457	-0-	-4204	-0-	1	1	18378	2	Y	71	64 1	88
						78	9						
04	21930 X	18792	-0-	-3138	-0-	1	1	18728	2	Y	57	72 1	73
						63	9						
05	22630 X	17963	-0-	-4667	-0-	17912	2	51	9	Y	46	70 1	49
06	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	19717	2	32	9	Y	29		78
07	19406 X	16735	-0-	-2671	-0-	1	1	16691	2	Y	39	57 1	60
						43	9						

SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674
02	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	32815	2			Y	-0-		-0-
03	31062 X	25010	-0-	-6052	-0-	24955	2	55	4	Y	-0-		-0-
04	33900 X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29	4	Y	-0-		-0-
05	39557 X	39557	-0-	-0-	-0-	39556	2	1	4	Y	-0-		-0-
06	35160 X	34788	-0-	-372	-0-	34787	2	1	4	Y	-0-		-0-
07	36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	36877	2			Y	-0-		-0-

KICKAPOO			WELL #:		201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF. 9470 - 12508
02	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	6	1	27967	2	Y	62		232
						68	9						
03	29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	6	1	29415	2	Y	40	179 1	93
						44	9						
04	31620 X	20336	-0-	-11284	-0-	6	1	20297	2	Y	30	73 1	50
						33	9						
05	32674 X	14373	-0-	-18301	-0-	5	1	14343	2	Y	23	51 1	22
						25	9						
06	31620 X	13179	-0-	-18441	-0-	3	1	13168	2	Y	7		29
						8	9						
07	31031 X	13471	-0-	-17560	-0-	3	1	13455	2	Y	12		41
						13	9						

MOHICAN UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399
02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	33960	2	270	9	Y	245	195 1	207
03	44857 X	36951	-0-	-7906	-0-	36729	2	222	9	Y	202	181 1	228
04	43410 X	35086	-0-	-8324	-0-	34898	2	188	9	Y	171	194 1	205
05	44857 X	39083	-0-	-5774	-0-	38964	2	119	9	Y	108	193 1	120
06	39060 X	36669	-0-	-2391	-0-	36494	2	175	9	Y	159		279
07	37913 X	37025	-0-	-888	-0-	36846	2	179	9	Y	163	179 1	263

OAK STATE UNIT			WELL #:		102BH	RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678
02	73605 X	73605	-0-	-0-	-0-	73605	2			Y	-0-		-0-
03	60481 X	50729	-0-	-9752	-0-	50698	2	31	4	Y	-0-		-0-
04	80880 X	64493	-0-	-16387	-0-	64492	2	1	4	Y	-0-		-0-
05	83576 X	75662	-0-	-7914	-0-	75661	2	1	4	Y	-0-		-0-
06	80880 X	68183	-0-	-12697	-0-	68183	2			Y	-0-		-0-
07	81499 X	71824	-0-	-9675	-0-	71824	2			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
ALTA		WELL #:		103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	1984	-0-	-2860	-0-			11 19	1 9	1954	2	Y	17	11 1				15
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-			3 1	1 1	7006	2	Y	-0-	15 1				-0-
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-			8813 2	2 2	12 9	Y	Y	11	6 1				5
05	5363 X	4754	-0-	-609	-0-			4 1	1 1	4748	2	Y	2	6 1				1
06	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-			5415 2	2 2	1 9	Y	Y	1	2 1				-0-
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-			6541 2	2 2	3 9	Y	Y	3	1 1				2

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952								
02	139087 X	139087	-0-	-0-	-0-			101 129	1 9	138857	2	Y	117	112 1				37
03	151043 X	151043	-0-	-0-	-0-			108 1	1 1	150850	2	Y	77	82 1				32
04	131742 X	131742	-0-	-0-	-0-			85 9	1 1	131488	2	Y	98	91 1				39
05	145878 X	145878	-0-	-0-	-0-			108 9	1 1	145698	2	Y	31	59 1				11
06	133156 X	133156	-0-	-0-	-0-			146 34	1 9	132984	2	Y	40	28 1				23
07	134007 X	134007	-0-	-0-	-0-			128 44	1 9	133817	2	Y	32	39 1				16

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885								
02	96305 X	96305	-0-	-0-	-0-			100 286	1 9	95919	2	Y	260	215 1				82
03	98499 X	98499	-0-	-0-	-0-			129 1	1 1	98161	2	Y	190	193 1				79
04	103381 X	103381	-0-	-0-	-0-			209 9	1 1	103061	2	Y	192	194 1				77
05	107414 X	107414	-0-	-0-	-0-			109 211	1 9	106610	2	Y	639	491 1				225
06	126242 X	126242	-0-	-0-	-0-			101 703	1 9	125892	2	Y	224	321 1				128
07	121182 X	121182	-0-	-0-	-0-			104 246	1 9	120329	2	Y	677	454 1				351

FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938								
02	13384 X	11998	-0-	-1386	-0-			11 1	1 9	11986	2	Y	1	2 1				-0-
03	14818 X	13142	-0-	-1676	-0-			10 1	1 1	13132	2	Y	-0-					-0-
04	12540 X	11926	-0-	-614	-0-			10 1	1 1	11916	2	Y	-0-					-0-
05	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-			12 1	1 1	14628	2	Y	-0-					-0-
06	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-			12 1	1 1	17155	2	Y	36	18 1				18
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-			40 15	9 1	20138	2	Y	235	17 1				236

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278								
02	74404 X	74404	-0-	-0-	-0-			74404 2	2 2		4	Y	-0-					-0-
03	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-			55727 2	2 2	122	4	Y	-0-					-0-
04	73320 X	41939	-0-	-31381	-0-			41892 2	2 2	47	4	Y	-0-					-0-
05	82367 X	66345	-0-	-16022	-0-			66344 2	2 2	1	4	Y	-0-					-0-
06	79710 X	55580	-0-	-24130	-0-			55579 2	2 2	1	4	Y	-0-					-0-
07	82367 X	58735	-0-	-23632	-0-			58735 2	2 2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200	
								PERF. N/A	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
	ALLOW CODE								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID -> 286769		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 9875	
								PERF.10298 - 15494	
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2
						12	9		
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	2	7	9
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1138	2	6	9
07	3100 N	12680	-0-	9580	9580	1	1	12661	2
						18	9		

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874	
								PERF.12455 - 17204	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FURY		WELL #: 102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705	
								PERF.11298 - 15990	
02	42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	42315	2	10	9
03	46686 X	45265	-0-	-1421	-0-	45262	2	3	9
04	45180 X	39814	-0-	-5366	-0-	39810	2	4	9
05	46872 X	42184	-0-	-4688	-0-	42163	2	21	9
06	45360 X	39587	-0-	-5773	-0-	39578	2	9	9
07	46872 X	42849	-0-	-4023	-0-	42848	2	1	9

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127	
								PERF.12405 - 17439	
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	52913	2	Y	-0-
03	57288 X	54739	-0-	-2549	-0-	54739	2	Y	-0-
04	61860 X	46477	-0-	-15383	-0-	46477	2	Y	-0-
05	63922 X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2	Y	-0-
06	61860 X	48629	-0-	-13231	-0-	48629	2	Y	-0-
07	58590 X	49274	-0-	-9316	-0-	49274	2	Y	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185	
								PERF.11191 - 17444	
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	32	1	25970	2
03	51615 X	29536	-0-	-22079	-0-	29	1	29507	2
04	49950 X	28656	-0-	-21294	-0-	26	1	28630	2
05	51615 X	24778	-0-	-26837	-0-	26	1	24752	2
06	46500 X	28697	-0-	-17803	-0-	28	1	28593	2
						76	9		
07	31718 X	31718	-0-	-0-	-0-	35	1	31683	2

ALPINE HIGH (CONS)												CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION												01942 500 NON-ASSOCIATED								
BLACKFOOT STATE UNIT												WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

ASH UNIT					WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406															
02	1588 X	1588	-0-		-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-								-0-
03	881 X	881	-0-		-0-	-0-	11	1	870	2	Y	-0-								-0-
04	1042 X	1042	-0-		-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	-0-								-0-
05	1674 N	1158	-0-		-516	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-								-0-
06	1825 N	1825	-0-		-0-	-0-	680	1	1145	2	Y	-0-								-0-
07	1085 N	285	-0-		-800	-0-	285	1			Y	-0-								-0-

DAKOTA					WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

LUMBEE					WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003															
02	26240 X	26240	-0-		-0-	-0-	26211	2	29	9	Y	26	24	1						12
03	32869 X	32869	-0-		-0-	-0-	32869	2			Y	-0-	12	1						-0-
04	28561 X	28561	-0-		-0-	-0-	28561	2			Y	-0-								-0-
05	26998 X	26998	-0-		-0-	-0-	26902	2	96	9	Y	87	14	1						73
06	22257 X	22257	-0-		-0-	-0-	22257	2			Y	-0-	73	1						-0-
07	13178 X	13178	-0-		-0-	-0-	13178	2			Y	-0-								-0-

ELBERT STATE UNIT					WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998															
02	13617 X	13617	-0-		-0-	-0-	13585	2	32	9	Y	29	2	1						27
03	17917 X	17917	-0-		-0-	-0-	1	1	17906	2	Y	9	22	1						14
							10	9												
04	11880 X	7916	-0-		-3964	-0-	1	1	7903	2	Y	11	12	1						13
							12	9												
05	15066 X	871	-0-		-14195	-0-	870	2	1	9	Y	1	13	1						1
06	17340 X	328	-0-		-17012	-0-	328	2			Y	-0-								1
07	17918 X	13	-0-		-17905	-0-	1	1	8	2	Y	4	1	1						4
							4	9												

ASH UNIT					WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116															
02	7504 X	3014	-0-		-4490	-0-	167	1	2847	2	Y	-0-								-0-
03	1953 X	1733	-0-		-220	-0-	23	1	1710	2	Y	-0-								-0-
04	3240 X	3240	-0-		-0-	-0-	22	1	3218	2	Y	-0-								-0-
05	3348 X	3265	-0-		-83	-0-	156	1	3109	2	Y	-0-								-0-
06	5430 X	5430	-0-		-0-	-0-	737	1	4693	2	Y	-0-								-0-
07	3498 X	3498	-0-		-0-	-0-	321	1	3177	2	Y	-0-								-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ALTA														
WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339														
CNTY: REEVES														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 01942 500														
//CONT.// 027200														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	20636 X	8041	-0-	-12595	-0-	25	1	8016	2	Y	-0-			-0-
03	11129 X	4930	-0-	-6199	-0-	6	1	4924	2	Y	-0-			-0-
04	12840 X	3411	-0-	-9429	-0-	3411	2			Y	-0-			-0-
05	13268 X	9371	-0-	-3897	-0-	10	1	9361	2	Y	-0-			-0-
06	12840 X	6495	-0-	-6345	-0-	6495	2			Y	-0-			-0-
07	8897 X	3982	-0-	-4915	-0-	3982	2			Y	-0-			-0-
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDWOOD														
WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527														
02	57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	57574	2			Y	-0-			-0-
03	52824 X	40693	-0-	-12131	-0-	40686	2	7	4	Y	-0-			-0-
04	62100 X	30450	-0-	-31650	-0-	30114	2	336	4	Y	-0-			-0-
05	65351 X	65351	-0-	-0-	-0-	65348	2	3	4	Y	-0-			-0-
06	62100 X	60513	-0-	-1587	-0-	60513	2			Y	-0-			-0-
07	63736 X	60717	-0-	-3019	-0-	60717	2			Y	-0-			-0-
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REDWOOD														
WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537														
02	56553 X	56553	-0-	-0-	-0-	56553	2			Y	-0-			-0-
03	48360 X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4	Y	-0-			-0-
04	61470 X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4	Y	-0-			-0-
05	63519 X	58619	-0-	-4900	-0-	58616	2	3	4	Y	-0-			-0-
06	61470 X	53544	-0-	-7926	-0-	53544	2			Y	-0-			-0-
07	62620 X	60290	-0-	-2330	-0-	60290	2			Y	-0-			-0-
MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684														
02	53212 X	53212	-0-	-0-	-0-	25	1	53187	2	Y	-0-			-0-
03	58900 X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2	Y	-0-			-0-
04	57000 X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2	Y	-0-			-0-
05	58900 X	54225	-0-	-4675	-0-	185	1	54040	2	Y	-0-			-0-
06	57000 X	49421	-0-	-7579	-0-	216	1	49205	2	Y	-0-			-0-
07	58900 X	50545	-0-	-8355	-0-	297	1	50248	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		73331 X	73331	-0-	-0-	-0-	73331 2		Y	-0-		-0-
03		49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	49665 2	9 4	Y	-0-		-0-
04		82140 X	11335	-0-	-70805	-0-	11210 2	125 4	Y	-0-		-0-
05		89071 X	89071	-0-	-0-	-0-	89067 2	4 4	Y	-0-		-0-
06		106391 X	106391	-0-	-0-	-0-	106391 2		Y	-0-		-0-
07		110850 X	110850	-0-	-0-	-0-	110850 2		Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605
02		88734 X	88734	-0-	-0-	-0-	88734 2		Y	-0-		-0-
03		68262 X	58904	-0-	-9358	-0-	58893 2	11 4	Y	-0-		-0-
04		97170 X	52291	-0-	-44879	-0-	51715 2	576 4	Y	-0-		-0-
05		100409 X	94247	-0-	-6162	-0-	94243 2	4 4	Y	-0-		-0-
06		97170 X	85663	-0-	-11507	-0-	85663 2		Y	-0-		-0-
07		98239 X	89877	-0-	-8362	-0-	89877 2		Y	-0-		-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575
02		36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	36113 2	310 9	Y	282	307 1	282
03		51057 X	41470	-0-	-9587	-0-	41160 2	310 9	Y	282	380 1	184
04		49410 X	36342	-0-	-13068	-0-	36100 2	242 9	Y	220	133 1	271
05		51057 X	41435	-0-	-9622	-0-	41161 2	274 9	Y	249	317 1	203
06		40140 X	39108	-0-	-1032	-0-	38878 2	230 9	Y	209	160 1	252
07		41478 X	40784	-0-	-694	-0-	40541 2	243 9	Y	221	256 1	217

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162
02		81434 X	81434	-0-	-0-	-0-	81434 2		Y	-0-		-0-
03		83339 X	83339	-0-	-0-	-0-	83339 2		Y	-0-		-0-
04		95880 X	62036	-0-	-33844	-0-	62036 2		Y	-0-		-0-
05		99076 X	81937	-0-	-17139	-0-	81937 2		Y	-0-		-0-
06		95880 X	76042	-0-	-19838	-0-	76042 2		Y	-0-		-0-
07		90148 X	73255	-0-	-16893	-0-	73255 2		Y	-0-		-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217
02		74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	74859 2		Y	-0-		-0-
03		62589 X	53641	-0-	-8948	-0-	53609 2	32 4	Y	-0-		-0-
04		96180 X	51544	-0-	-44636	-0-	51543 2	1 4	Y	-0-		-0-
05		99386 X	74622	-0-	-24764	-0-	74621 2	1 4	Y	-0-		-0-
06		96180 X	63330	-0-	-32850	-0-	63330 2		Y	-0-		-0-
07		82894 X	70238	-0-	-12656	-0-	70238 2		Y	-0-		-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677
02		83637 X	83637	-0-	-0-	-0-	83637 2		Y	-0-		-0-
03		58890 X	58890	-0-	-0-	-0-	58855 2	35 4	Y	-0-		-0-
04		77430 X	62886	-0-	-14544	-0-	62885 2	1 4	Y	-0-		-0-
05		92597 X	84728	-0-	-7869	-0-	84727 2	1 4	Y	-0-		-0-
06		89610 X	73299	-0-	-16311	-0-	73299 2		Y	-0-		-0-
07		92597 X	77984	-0-	-14613	-0-	77984 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
FOX STATE UNIT			WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL	DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	35172 X	35172	-0-	-0-	-0-	33 1	35132 2	Y	6		11 1		3
03	48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	7 9							
04	45930 X	36233	-0-	-9697	-0-	36 1	48363 2	Y	-0-		3 1		-0-
05	47461 X	31213	-0-	-16248	-0-	31 1	36202 2	Y	-0-				-0-
06	46650 X	19710	-0-	-26940	-0-	27 1	31186 2	Y	-0-				-0-
07	48205 X	16895	-0-	-31310	-0-	15 1	19691 2	Y	4		2 1		2
						4 9							
						15 1	16880 2	Y	-0-		2 1		-0-
FOX STATE UNIT			WELL #:		105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572
02	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	25 1	26763 2	Y	-0-				-0-
03	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	24 1	29480 2	Y	-0-				-0-
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	20 1	24541 2	Y	-0-				-0-
05	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	22 1	26287 2	Y	-0-				-0-
06	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	22 1	32075 2	Y	8		4 1		4
07	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	9 9							
						21 1	27021 2	Y	1		4 1		1
						1 9							
FOX STATE UNIT			WELL #:		106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	-0-		8 1		-0-
03	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			Y	-0-				-0-
04	11970 X	283	-0-	-11687	-0-	3 1	280 2	Y	-0-				-0-
05	12369 X	1491	-0-	-10878	-0-	6 1	1485 2	Y	-0-				-0-
06	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	14 1	15745 2	Y	-0-				-0-
07	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	22 1	23094 2	Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT			WELL #:		107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971
02	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32 1	32723 2	Y	-0-				-0-
03	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	22 1	24678 2	Y	-0-				-0-
04	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	22 1	22530 2	Y	-0-				-0-
05	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	18 1	19060 2	Y	-0-				-0-
06	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	16 1	19194 2	Y	83		42 1		41
07	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	91 9							
						17 1	17605 2	Y	-0-		39 1		2
CHOCTAW STATE			WELL #:		103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648
02	17136 X	15523	-0-	-1613	-0-	20 1	15503 2	Y	-0-				-0-
03	23467 X	13601	-0-	-9866	-0-	20 1	13581 2	Y	-0-				-0-
04	28680 X	11160	-0-	-17520	-0-	22 1	11138 2	Y	-0-				-0-
05	29636 X	11010	-0-	-18626	-0-	21 1	10989 2	Y	-0-				-0-
06	28680 X	14330	-0-	-14350	-0-	19 1	14311 2	Y	-0-				-0-
07	17174 X	8072	-0-	-9102	-0-	16 1	8056 2	Y	-0-				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION																			
BLACKFOOT STATE UNIT																			
WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ASPEN STATE													WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982						
02	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-		128	1	32856	2	N		-0-					-0-	
03	28861 X	26244	-0-	-2617	-0-		136	1	26104	2	N		-0-					-0-	
							4	4											
04	34500 X	17977	-0-	-16523	-0-		87	1	17882	2	N		-0-					-0-	
							8	4											
05	36518 X	28937	-0-	-7581	-0-		100	1	28837	2	N		-0-					-0-	
06	35340 X	25968	-0-	-9372	-0-		151	1	25817	2	N		-0-					-0-	
07	36518 X	31520	-0-	-4998	-0-		127	1	31393	2	N		-0-					-0-	
CHOCTAW STATE													WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618						
02	12936 X	6009	-0-	-6927	-0-		27	1	5982	2	Y		-0-					-0-	
03	11532 X	5164	-0-	-6368	-0-		29	1	5135	2	Y		-0-					-0-	
04	18870 X	5649	-0-	-13221	-0-		28	1	5621	2	Y		-0-					-0-	
05	19499 X	8671	-0-	-10828	-0-		25	1	8646	2	Y		-0-					-0-	
06	18870 X	3654	-0-	-15216	-0-		23	1	3631	2	Y		-0-					-0-	
07	6665 X	3820	-0-	-2845	-0-		25	1	3795	2	Y		-0-					-0-	
FOX STATE UNIT													WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967						
02	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-		25	1	28102	2	Y		-0-	6	1			-0-	
03	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-		15	1	21328	2	Y		-0-					-0-	
04	23730 X	18731	-0-	-4999	-0-		16	1	18715	2	Y		-0-					-0-	
05	31155 X	23568	-0-	-7587	-0-		20	1	23548	2	Y		-0-					-0-	
06	30150 X	18917	-0-	-11233	-0-		13	1	18904	2	Y		-0-					-0-	
07	31155 X	22934	-0-	-8221	-0-		17	1	22917	2	Y		-0-					-0-	
CHOCTAW STATE													WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722						
02	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-		54	1	22191	2	Y		-0-					-0-	
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-		50	1	27132	2	Y		-0-					-0-	
04	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-		51	1	25345	2	Y		-0-					-0-	
05	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-		41	1	18155	2	Y		-0-					-0-	
06	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-		38	1	15679	2	Y		-0-					-0-	
07	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-		42	1	17980	2	Y		-0-					-0-	
HYPERION													WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157						
02	24108 X	17373	-0-	-6735	-0-		253	1	16997	2	Y		112	85	1			277	
							123	9											
03	37417 X	17606	-0-	-19811	-0-		511	1	17014	2	Y		74	136	1			215	
							81	9											
04	36210 X	14164	-0-	-22046	-0-		281	1	13773	2	Y		100	161	1			154	
							110	9											
05	37417 X	15854	-0-	-21563	-0-		262	1	15507	2	Y		77	112	1			119	
							85	9											
06	31860 X	18539	-0-	-13321	-0-		344	1	18092	2	Y		94	57	1			156	
							103	9											
07	19220 X	18180	-0-	-1040	-0-		220	1	17869	2	Y		83	41	1			198	
							91	9											

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
CREE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	124	1	29181	2	Y	-0-		8	
03	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	144	1	29168	2	Y	-0-	3	11	
						3	9							
04	27780 X	25475	-0-	-2305	-0-	80	1	25395	2	Y	-0-		11	
05	32457 X	24393	-0-	-8064	-0-	120	1	24273	2	Y	-0-		11	
06	31410 X	21089	-0-	-10321	-0-	109	1	20980	2	Y	-0-		11	
07	32457 X	24754	-0-	-7703	-0-	73	1	24681	2	Y	-0-		11	
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937														
02	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17842	2	77	9	Y	70	88	1	65
03	29202 X	16685	-0-	-12517	-0-	1	1	16606	2	Y	71	51	1	85
						78	9							
04	28260 X	15630	-0-	-12630	-0-	1	1	15572	2	Y	52	69	1	68
						57	9							
05	29202 X	16150	-0-	-13052	-0-	16089	2	61	9	Y	55	65	1	58
06	19200 X	17686	-0-	-1514	-0-	17640	2	46	9	Y	42			100
07	19840 X	17263	-0-	-2577	-0-	1	1	17262	2	Y	-0-	69	1	31
HYPERION														
WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630														
02	10024 X	4776	-0-	-5248	-0-	130	1	4602	2	Y	40	76	1	77
						44	9							
03	16771 X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1	130
						92	9							
04	16230 X	7236	-0-	-8994	-0-	245	1	6873	2	Y	107	70	1	167
						118	9							
05	16771 X	10937	-0-	-5834	-0-	300	1	10461	2	Y	160	122	1	205
						176	9							
06	9840 X	8389	-0-	-1451	-0-	154	1	8157	2	Y	71	75	1	201
						78	9							
07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	116	1	10067	2	Y	97	86	1	212
						107	9							
LONGS PEAK STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884														
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13204	2	94	9	Y	85	76	1	88
03	16895 X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	Y	67	56	1	99
04	16350 X	6750	-0-	-9600	-0-	6719	2	31	9	Y	28	53	1	74
05	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	17044	2	139	9	Y	126			200
06	14250 X	13073	-0-	-1177	-0-	12999	2	74	9	Y	67	142	1	125
07	14725 X	14125	-0-	-600	-0-	14055	2	1	4	Y	63	90	1	98
						69	9							
LUMBEE														
WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919														
02	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2			Y	-0-			-0-
03	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-			-0-
04	43255 X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			Y	-0-			-0-
05	41540 X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2			Y	-0-			-0-
06	45570 X	25711	-0-	-19859	-0-	25711	2			Y	-0-			-0-
07	47089 X	14041	-0-	-33048	-0-	14041	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
CHINOOK														
WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1 1	16495 2	Y			13	25 1		19
03	20429 X	19321	-0-	-1108	-0-	14 9	14 9	Y			13	12 1		20
04	19770 X	17910	-0-	-1860	-0-	17891 2	7 4	Y			11	13 1		18
05	20429 X	17765	-0-	-2664	-0-	17742 2	10 4	Y			12	14 1		16
06	18690 X	16201	-0-	-2489	-0-	16181 2	11 4	Y			8	3 1		21
07	19313 X	16428	-0-	-2885	-0-	16392 2	28 4	Y			7	15 1		13
						8 9								

ASPEN STATE													WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648	
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	123 1	31769 2	N			-0-			-0-
03	35247 X	25442	-0-	-9805	-0-	132 1	25306 2	N			-0-			-0-
04	35670 X	26127	-0-	-9543	-0-	129 1	25978 2	N			7			7
05	36859 X	32612	-0-	-4247	-0-	123 1	32489 2	N			-0-	7 1		-0-
06	35670 X	30558	-0-	-5112	-0-	183 1	30375 2	N			-0-			-0-
07	37750 X	37750	-0-	-0-	-0-	152 1	37598 2	N			-0-			-0-

MONT BLANC													WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

MONT BLANC													WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
ALTA			WELL #: 114AH			RRCID -> 287764			COMPL. DATE 05/13/2019			TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		35671 X	35671	-0-	-0-	-0-			3	1	35537	2	Y	119	45 1	101
									131	9						
03		37229 X	37229	-0-	-0-	-0-			1	1	37015	2	Y	194	173 1	122
									213	9						
04		33120 X	29640	-0-	-3480	-0-			1	1	29519	2	Y	109	183 1	48
									120	9						
05		39494 X	33145	-0-	-6349	-0-			2	1	33078	2	Y	59	71 1	36
									65	9						
06		38220 X	34909	-0-	-3311	-0-			2	1	34903	2	Y	4	38 1	2
									4	9						
07		39494 X	31468	-0-	-8026	-0-			6	1	31412	2	Y	45	13 1	34
									50	9						
ALTA			WELL #: 110AH			RRCID -> 287765			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842				
02		13916 X	9875	-0-	-4041	-0-			2	1	9724	2	Y	135	64 1	115
									149	9						
03		15407 X	8848	-0-	-6559	-0-			1	1	8757	2	Y	82	145 1	52
									90	9						
04		8580 X	7515	-0-	-1065	-0-			1	1	7390	2	Y	113	115 1	50
									124	9						
05		10943 X	9805	-0-	-1138	-0-			1	1	9497	2	Y	279	159 1	170
									307	9						
06		10590 X	6529	-0-	-4061	-0-			1	1	6320	2	Y	189	265 1	94
									208	9						
07		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-			5	1	14272	2	Y	107	120 1	81
									118	9						
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 211AH			RRCID -> 287840			COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260				
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 203BH			RRCID -> 287841			COMPL. DATE 07/06/2019			TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401				
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #: 104AH			RRCID -> 287847			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
ALTA			WELL #:		105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439 - 16260		
02	29148	X	26272	-0-	-2876	-0-	21	1	26251	2	Y	-0-		-0-
03	39556	X	25222	-0-	-14334	-0-	19	1	25203	2	Y	-0-		-0-
04	38280	X	26169	-0-	-12111	-0-	21	1	26148	2	Y	-0-		-0-
05	39556	X	29493	-0-	-10063	-0-	22	1	29471	2	Y	-0-		-0-
06	32280	X	32054	-0-	-226	-0-	24	1	32030	2	Y	-0-		-0-
07	32254	X	32254	-0-	-0-	-0-	25	1	32229	2	Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		102BH	RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10540 - 17340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	4	1	14463	2	Y	55	17	1	47
03	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	61	9	11685	2	Y	54	67	1	34
04	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	1	1	9466	2	Y	63	69	1	28
05	16089 X	12540	-0-	-3549	-0-	69	9	12514	2	Y	21	36	1	13
06	15570 X	9080	-0-	-6490	-0-	3	1	9041	2	Y	32	29	1	16
07	16089 X	6871	-0-	-9218	-0-	23	9	6840	2	Y	20	21	1	15
						4	1							
						35	9							
						9	1							
						22	9							
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10554 - 17356				
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-				Y	85	23	1		73
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	1	1	4060	2	Y	117	116	1	74
						129	9							
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				Y	91	125	1		40
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				Y	24	49	1		15
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				Y	20	25	1		10
07	4185 X	2752	-0-	-1433	-0-	5	1	2734	2	Y	12	13	1	9
						13	9							
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9049 - 14570				
02	114812 X	26867	-0-	-87945	-0-	26867	2		N	-0-				127
03	40796 X	27384	-0-	-13412	-0-	27331	2	53	9	N	48			175
04	39480 X	26286	-0-	-13194	-0-	26228	2	58	9	N	53			228
05	40796 X	26066	-0-	-14730	-0-	26038	2	28	9	N	25			253
06	32310 X	23737	-0-	-8573	-0-	23733	2	4	9	N	4			257
07	29760 X	26403	-0-	-3357	-0-	26394	2	9	9	N	8			265
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12012 - 16994				
02	146216 X	146216	-0-	-0-	-0-	146110	2	106	9	Y	96	99	1	32
03	153900 X	153900	-0-	-0-	-0-	153817	2	83	9	Y	75	88	1	19
04	92170 X	92170	-0-	-0-	-0-	92105	2	65	9	Y	59	58	1	20
05	105209 X	105209	-0-	-0-	-0-	105134	2	75	9	Y	68	58	1	30
06	105578 X	105578	-0-	-0-	-0-	105475	2	103	9	Y	94	86	1	38
07	98609 X	98609	-0-	-0-	-0-	97934	2	675	9	Y	614	369	1	283
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12087 - 16903				
02	95189 X	95189	-0-	-0-	-0-	95036	2	153	9	Y	139	169	1	46
03	107433 X	107433	-0-	-0-	-0-	107253	2	180	9	Y	164	168	1	42
04	80932 X	80932	-0-	-0-	-0-	80800	2	132	9	Y	120	121	1	41
05	95928 X	95928	-0-	-0-	-0-	95099	2	829	9	Y	754	465	1	330
06	82613 X	82613	-0-	-0-	-0-	82506	2	107	9	Y	97	388	1	39
07	81755 X	81755	-0-	-0-	-0-	81674	2	81	9	Y	74	79	1	34
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11397 - 16213				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500				CAPACITY				CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200																
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 215BH RRCID -> 287924				COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 216AH RRCID -> 287925				COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290								
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 118AH RRCID -> 287932				COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908								
02	102881	X		102881	-0-	-0-	-0-	102751	2	130	9	Y	118	110	1					39
03	109878	X		109878	-0-	-0-	-0-	109606	2	272	9	Y	247	223	1					63
04	83794	X		83794	-0-	-0-	-0-	83719	2	75	9	Y	68	108	1					23
05	100335	X		100335	-0-	-0-	-0-	100289	2	46	9	Y	42	47	1					18
06	102353	X		102353	-0-	-0-	-0-	102292	2	61	9	Y	55	51	1					22
07	96819	X		96819	-0-	-0-	-0-	96761	2	58	9	Y	53	51	1					24
HUCKLEBERRY				WELL #: 202AH RRCID -> 287933				COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167								
02	27486	X		27486	-0-	-0-	-0-	27337	2	149	9	N	135	158	1					294
03	38223	X		31567	-0-	-6656	-0-	31506	2	61	9	N	55	120	1					229
04	36990	X		29111	-0-	-7879	-0-	29069	2	42	9	N	38							267
05	38223	X		29008	-0-	-9215	-0-	28963	2	45	9	N	41							308
06	34020	X		27939	-0-	-6081	-0-	27919	2	20	9	N	18							326
07	31558	X		28834	-0-	-2724	-0-	28776	2	58	9	N	53							379
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 213BH RRCID -> 287934				COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234								
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 217BH RRCID -> 287947				COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409								
02	52322	X		52322	-0-	-0-	-0-	52096	2	226	9	Y	205	174	1					68
03	59284	X		59284	-0-	-0-	-0-	59096	2	188	9	Y	171	195	1					44
04	55650	X		47182	-0-	-8468	-0-	47047	2	135	9	Y	123	125	1					42
05	57939	X		46553	-0-	-11386	-0-	46475	2	78	9	Y	71	82	1					31
06	57360	X		51991	-0-	-5369	-0-	51870	2	121	9	Y	110	97	1					44
07	59272	X		49374	-0-	-9898	-0-	49271	2	103	9	Y	94	95	1					43
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 207AH RRCID -> 287948				COMPL. DATE 07/02/2019				TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251								
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200																
ALTA			WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.10436 - 17345								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6076 X	806	-0-	-5270	-0-			1	1	18	9	787	2	Y	16	15	1			13
03		4433 X	645	-0-	-3788	-0-			1	1			644	2	Y	-0-	13	1			-0-
04		8040 X	322	-0-	-7718	-0-			1	1	79	9	242	2	Y	72	40	1			32
05		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-									Y	5	34	1			3
06		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-									Y	2	4	1			1
07		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-			1	1	87	9	1423	2	Y	79	21	1			59

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL	DEPTH	11278	PERF.11498 - 16322								
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11433 - 16242								
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-

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

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.11973 - 16713								
02		40236 X	40236	-0-	-0-	-0-			39905	2	331	9	Y	301	335	1					301
03		47678 X	44424	-0-	-3254	-0-			44103	2	321	9	Y	292	403	1					190
04		46140 X	39185	-0-	-6955	-0-			38951	2	234	9	Y	213	138	1					265
05		47678 X	46286	-0-	-1392	-0-			46018	2	268	9	Y	244	310	1					199
06		43736 X	43736	-0-	-0-	-0-			43512	2	224	9	Y	204	157	1					246
07		44547 X	44105	-0-	-442	-0-			43863	2	242	9	Y	220	250	1					216

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830								
02		29068 X	29068	-0-	-0-	-0-			28956	2	112	9	Y	102	152	1					102
03		38967 X	31450	-0-	-7517	-0-			31364	2	86	9	Y	78	129	1					51
04		37710 X	23932	-0-	-13778	-0-			23833	2	99	9	Y	90	37	1					104
05		38967 X	31460	-0-	-7507	-0-			31372	2	88	9	Y	80	119	1					65
06		34830 X	30032	-0-	-4798	-0-			29978	2	54	9	Y	49	52	1					62
07		32178 X	27468	-0-	-4710	-0-			27416	2	52	9	Y	47	63	1					46

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	35	1	52692	2	Y	296	256	1	93
03	60216 X	60216	-0-	-0-	-0-	326	9	59922	2	Y	229	227	1	95
04	57060 X	45445	-0-	-11615	-0-	42	1	45181	2	Y	208	220	1	83
05	58962 X	51270	-0-	-7692	-0-	252	9	51105	2	Y	116	158	1	41
06	58260 X	48447	-0-	-9813	-0-	35	1	48205	2	Y	187	121	1	107
07	60202 X	50111	-0-	-10091	-0-	229	9	49917	2	Y	142	175	1	74
						37	1							
						128	9							
						36	1							
						206	9							
						38	1							
						156	9							

MOHICAN UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL	DEPTH	12037	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL	DEPTH	11444	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT			WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	11320	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE			WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	11161	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CREE STATE UNIT			WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.11366	- 18923
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-			98
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12			110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			115
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
CREE STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-	
03	3100 N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	19662	-0-	16562	39313	62	1	19600	2	Y	-0-		-0-	
06	59289 X	19976	-0-	-39313	-0-	60	1	19916	2	Y	-0-		-0-	
07	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	78	1	24491	2	Y	-0-		-0-	
CREE STATE UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007														
02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	198	1	48214	2	Y	-0-		-0-	
03	47575 X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-		-0-	
04	62100 X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-		-0-	
05	64170 X	45419	-0-	-18751	-0-	78	1	45341	2	Y	-0-		-0-	
06	62100 X	42962	-0-	-19138	-0-	72	1	42890	2	Y	-0-		-0-	
07	53599 X	45410	-0-	-8189	-0-	97	1	45313	2	Y	-0-		-0-	
CHINOOK														
WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652														
02	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1	1	7237	2	Y	156	97	1	179
						172	9							
03	8184 X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1	233
04	7920 X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1	251
						187	9							
05	8215 X	7342	-0-	-873	-0-	7165	2	5	4	Y	156	195	1	212
						172	9							
06	7950 X	7457	-0-	-493	-0-	7331	2	6	4	Y	109	55	1	266
						120	9							
07	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8536	2	17	4	Y	108	190	1	184
						119	9							
CHINOOK														
WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364														
02	7588 X	6997	-0-	-591	-0-	1	1	6822	2	Y	158	133	1	189
						174	9							
03	11160 X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1	219
04	10800 X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1	153
						88	9							
05	11160 X	8062	-0-	-3098	-0-	7942	2	4	4	Y	105	127	1	131
						116	9							
06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7894	2	5	4	Y	114	26	1	219
						125	9							
07	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7232	2	12	4	Y	64	139	1	144
						70	9							
PINE STATE														
WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036														
02	55748 X	50756	-0-	-4992	-0-	163	1	50593	2	N	-0-		-0-	
03	61721 X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-		-0-	
04	52260 X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-		-0-	
05	57307 X	57307	-0-	-0-	-0-	119	1	57188	2	N	-0-		-0-	
06	54390 X	54296	-0-	-94	-0-	108	1	54188	2	N	-0-		-0-	
07	56203 X	54656	-0-	-1547	-0-	105	1	54551	2	N	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHEROKEE STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	6	1	42697	2	Y	144	100	1	45
03	57660 X	47160	-0-	-10500	-0-	158	9	46689	2	Y	407	283	1	169
04	55800 X	43227	-0-	-12573	-0-	23	1	42802	2	Y	365	388	1	146
05	57660 X	44591	-0-	-13069	-0-	448	9	44333	2	Y	213	284	1	75
06	47640 X	44302	-0-	-3338	-0-	23	1	43961	2	Y	290	199	1	166
07	49575 X	49575	-0-	-0-	-0-	402	9	49313	2	Y	216	270	1	112
						24	1							
						238	9							
CHEROKEE STATE														
WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863														
02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	5	1	31118	2	Y	-0-			-0-
03	48732 X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-			-0-
04	47160 X	27296	-0-	-19864	-0-	17	1	27279	2	Y	-0-			-0-
05	48732 X	28261	-0-	-20471	-0-	15	1	28246	2	Y	-0-			-0-
06	41640 X	27673	-0-	-13967	-0-	14	1	27659	2	Y	-0-			-0-
07	34472 X	28575	-0-	-5897	-0-	14	1	28561	2	Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273														
02	42476 X	34283	-0-	-8193	-0-	5	1	34084	2	Y	176	156	1	55
03	47027 X	35349	-0-	-11678	-0-	194	9	35185	2	Y	134	134	1	55
04	37140 X	31803	-0-	-5337	-0-	17	1	31666	2	Y	109	121	1	43
05	38378 X	34113	-0-	-4265	-0-	147	9	34034	2	Y	55	79	1	19
06	36720 X	30525	-0-	-6195	-0-	18	1	30429	2	Y	74	51	1	42
07	37944 X	29509	-0-	-8435	-0-	61	9	29438	2	Y	52	67	1	27
						15	1							
						81	9							
						14	1							
						57	9							

ALPINE HIGH (CONS)													01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION													//CONT.//			027200											
CHEROKEE STATE													WELL #:			101AH			RRCID -> 288488			COMPL. DATE 09/26/2019			TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
02	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-			5 1	28428	2	Y	-0-					-0-									
03	35340	X	30130	-0-	-5210	-0-			19 1	30111	2	Y	-0-					-0-									
04	34200	X	26622	-0-	-7578	-0-			16 1	26606	2	Y	-0-					-0-									
05	35340	X	27858	-0-	-7482	-0-			15 1	27843	2	Y	-0-					-0-									
06	33330	X	28766	-0-	-4564	-0-			15 1	28751	2	Y	-0-					-0-									
07	31465	X	29070	-0-	-2395	-0-			18 1	29052	2	Y	-0-					-0-									
MONT BLANC						WELL #:			209BH			RRCID -> 288503			COMPL. DATE 05/03/2019			TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
MONT BLANC						WELL #:			211AH			RRCID -> 288504			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
MONT BLANC						WELL #:			212BH			RRCID -> 288505			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
MONT BLANC						WELL #:			205BH			RRCID -> 288506			COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
MONT BLANC						WELL #:			206AH			RRCID -> 288507			COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
IROQUOIS STATE UNIT						WELL #:			202AR			RRCID -> 288525			COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659									
02	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-			44290	2	23 9	Y	21	9	1			20									
03	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-			47296	2	188 9	Y	171	80	1			111									
04	48540	X	35505	-0-	-13035	-0-			35505	2		Y	-0-	81	1			30									
05	50158	X	44562	-0-	-5596	-0-			44562	2		Y	-0-	30	1			-0-									
06	48540	X	41957	-0-	-6583	-0-			41957	2		Y	-0-					-0-									
07	49073	X	40145	-0-	-8928	-0-			40145	2		Y	-0-					-0-									

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200													
MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	11439	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE STATE					WELL #:	205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	11292	-	16178	
02	26768 X	18238		-0-	-8530		-0-	4	1	18151	2	Y	75	73	1			24
								83	9									
03	33697 X	19710		-0-	-13987		-0-	16	1	19639	2	Y	50	53	1			21
								55	9									
04	32610 X	22056		-0-	-10554		-0-	15	1	22000	2	Y	37	43	1			15
								41	9									
05	33697 X	23697		-0-	-10000		-0-	15	1	23651	2	Y	28	33	1			10
								31	9									
06	22886 X	22886		-0-	-0-		-0-	12	1	22840	2	Y	31	23	1			18
								34	9									
07	24195 X	24195		-0-	-0-		-0-	13	1	24152	2	Y	27	31	1			14
								30	9									

SPRUCE STATE UNIT					WELL #:	103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	14024	PERF.	14168	-	21273	
02	113717 X	113717		-0-	-0-		-0-	113717	2			Y	-0-					-0-
03	107477 X	76405		-0-	-31072		-0-	76238	2	167	4	Y	-0-					-0-
04	24000 X	18186		-0-	-5814		-0-	18166	2	20	4	Y	-0-					-0-
05	125891 X	15587		-0-	-110304		-0-	15586	2		1	4	Y	-0-				-0-
06	121830 X	104454		-0-	-17376		-0-	104453	2		1	4	Y	-0-				-0-
07	125891 X	120443		-0-	-5448		-0-	120443	2			Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT					WELL #:	202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	13199	PERF.	13396	-	20367	
02	60689 X	60689		-0-	-0-		-0-	60689	2			Y	-0-					-0-
03	54188 X	38314		-0-	-15874		-0-	38230	2	84	4	Y	-0-					-0-
04	61230 X	31154		-0-	-30076		-0-	31119	2	35	4	Y	-0-					-0-
05	67177 X	62261		-0-	-4916		-0-	62260	2		1	4	Y	-0-				-0-
06	65010 X	61089		-0-	-3921		-0-	61088	2		1	4	Y	-0-				-0-
07	67177 X	65798		-0-	-1379		-0-	65798	2			Y	-0-					-0-

REDWOOD					WELL #:	104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	1927	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
HYPERION			WELL #:		102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.10262 - 14735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
02	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	214	1	18768	2	Y	104	31	1
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	114	9	19504	2	Y	115	24	1
04	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	104	1	19489	2	Y	93	140	1
05	17546 X	17415	-0-	-131	-0-	127	9	17013	2	Y	94	137	1
06	16980 X	16758	-0-	-222	-0-	191	1	16416	2	Y	71	57	1
07	17546 X	15403	-0-	-2143	-0-	102	9	15163	2	Y	71	51	1
						299	1						
						103	9						
						264	1						
						78	9						
						162	1						
						78	9						
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475
02	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	22850	2	194	9	Y	176	109	1
03	29419 X	24405	-0-	-5014	-0-	24192	2	213	9	Y	194	113	1
04	28470 X	22915	-0-	-5555	-0-	22897	2	18	9	Y	16	126	1
05	29419 X	25495	-0-	-3924	-0-	25405	2	90	9	Y	82		
06	25230 X	22186	-0-	-3044	-0-	22059	2	127	9	Y	115	195	1
07	25513 X	25428	-0-	-85	-0-	25310	2	1	4	Y	106	93	1
						117	9						
LUMBEE			WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072
02	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	34569	2	194	9	Y	176	171	1
03	43786 X	43786	-0-	-0-	-0-	43659	2	127	9	Y	115	137	1
04	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	109	1
05	31846 X	31846	-0-	-0-	-0-	31805	2	41	9	Y	37	72	1
06	24540 X	23151	-0-	-1389	-0-	23092	2	59	9	Y	54	58	1
07	25358 X	13277	-0-	-12081	-0-	13277	2			Y	-0-	26	1
CHEROKEE STATE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887
02	41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	6	1	41733	2	Y	-0-		-0-
03	48453 X	43898	-0-	-4555	-0-	22	1	43876	2	Y	-0-		-0-
04	49500 X	36607	-0-	-12893	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-		-0-
05	51150 X	34310	-0-	-16840	-0-	18	1	34292	2	Y	-0-		-0-
06	49500 X	36945	-0-	-12555	-0-	19	1	36926	2	Y	-0-		-0-
07	46221 X	37318	-0-	-8903	-0-	18	1	37300	2	Y	-0-		-0-
LUMBEE			WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614
02	39578 X	39578	-0-	-0-	-0-	39578	2			Y	-0-		-0-
03	45656 X	45656	-0-	-0-	-0-	45656	2			Y	-0-		-0-
04	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-		-0-
05	34199 X	34199	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-		-0-
06	32850 X	28550	-0-	-4300	-0-	28550	2			Y	-0-		-0-
07	33945 X	17600	-0-	-16345	-0-	17600	2			Y	-0-		-0-
LUMBEE			WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616
02	25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			Y	-0-	12	1
03	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	35678	2			Y	-0-		-0-
04	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-		-0-
05	35650 X	32356	-0-	-3294	-0-	32356	2			Y	-0-		-0-
06	34500 X	21913	-0-	-12587	-0-	21913	2			Y	-0-		-0-
07	35650 X	13391	-0-	-22259	-0-	13391	2			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
LUMBEE		WELL #:		102AH		RRCID -> 288984		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	32561	2	43	9	Y	39	54	1	18	
03	65100 X	47306	-0-	-17794	-0-	47306	2	-0-		Y	-0-	18	1	-0-	
04	63000 X	42503	-0-	-20497	-0-	42503	2	-0-		Y	-0-			-0-	
05	65100 X	34693	-0-	-30407	-0-	34693	2	-0-		Y	-0-			-0-	
06	54300 X	26981	-0-	-27319	-0-	26941	2	40	9	Y	36	18	1	18	
07	47306 X	16749	-0-	-30557	-0-	16749	2	-0-		Y	-0-	17	1	1	
LUMBEE		WELL #:		106AH		RRCID -> 289316		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418					
02	29242 X	29242	-0-	-0-	-0-	29230	2	12	9	Y	11	33	1	5	
03	47213 X	30001	-0-	-17212	-0-	30001	2	-0-		Y	-0-	5	1	-0-	
04	45690 X	29699	-0-	-15991	-0-	29699	2	-0-		Y	-0-			-0-	
05	47213 X	39082	-0-	-8131	-0-	39082	2	-0-		Y	-0-			-0-	
06	34320 X	25241	-0-	-9079	-0-	25241	2	-0-		Y	-0-			-0-	
07	32364 X	14216	-0-	-18148	-0-	14216	2	-0-		Y	-0-			-0-	
BONSAI STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID -> 290292		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321					
02	83300 X	69205	-0-	-14095	-0-	1	1	69074	2	Y	118	109	1	63	
						130	9								
03	92225 X	42267	-0-	-49958	-0-	1	1	42236	2	Y	27	40	1	50	
						30	9								
04	76920 X	-0-	-0-	-76920	-0-					Y	-0-			50	
05	79484 X	-0-	-0-	-79484	-0-					Y	-0-			50	
06	106989 X	106989	-0-	-0-	-0-	1	1	106778	2	Y	191	179	1	62	
						210	9								
07	84089 X	84089	-0-	-0-	-0-	84066	2	23	9	Y	21	65	1	18	
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		104AH		RRCID -> 290293		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618					
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1147	2	24	9	Y	22	8	1	22	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12	14	1	20	
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	9	Y	21	12	1	29	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	Y	9			38	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	34	1	7	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	9	6	1	10	
WINTOON		WELL #:		102AH		RRCID -> 290295		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840					
02	59624 X	59624	-0-	-0-	-0-	59624	2			Y	-0-			-0-	
03	64170 X	63871	-0-	-299	-0-	63871	2			Y	-0-			-0-	
04	62100 X	50262	-0-	-11838	-0-	50262	2			Y	-0-			-0-	
05	65999 X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-			-0-	
06	63870 X	57901	-0-	-5969	-0-	57901	2			Y	-0-			-0-	
07	65999 X	53270	-0-	-12729	-0-	53270	2			Y	-0-			-0-	
WINTOON		WELL #:		201AH		RRCID -> 290305		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177					
02	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	51390	2	62	9	Y	56	204	1	19	
03	59489 X	57824	-0-	-1665	-0-	57242	2	582	9	Y	529	413	1	135	
04	57570 X	47569	-0-	-10001	-0-	47128	2	441	9	Y	401	399	1	137	
05	59489 X	58397	-0-	-1092	-0-	58115	2	282	9	Y	256	281	1	112	
06	56550 X	55915	-0-	-635	-0-	55532	2	383	9	Y	348	320	1	140	
07	57815 X	55441	-0-	-2374	-0-	55115	2	326	9	Y	296	300	1	136	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
LUMBEE			WELL #: 202AH			RRCID -> 290320	COMPL.	DATE 09/05/2019	TOTAL	DEPTH 11258	PERF.11444	- 17880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30848	2	29	9	Y	26	14	1		12
03	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	36099	2	120	9	Y	109	65	1		56
04	34018 X	34018	-0-	-0-	-0-	33866	2	152	9	Y	138	115	1		79
05	34193 X	31825	-0-	-2368	-0-	31625	2	200	9	Y	182	108	1		153
06	35040 X	23865	-0-	-11175	-0-	23789	2	76	9	Y	69	188	1		34
07	36208 X	13277	-0-	-22931	-0-	13277	2			Y	-0-	33	1		1
WINTOON			WELL #: 203AH			RRCID -> 290327	COMPL.	DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 11384	PERF.11557	- 16324			
02	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	39360	2	196	9	Y	178	160	1		59
03	56389 X	45289	-0-	-11100	-0-	45096	2	193	9	Y	175	189	1		45
04	54570 X	39832	-0-	-14738	-0-	39678	2	154	9	Y	140	137	1		48
05	56389 X	45333	-0-	-11056	-0-	45250	2	83	9	Y	75	90	1		33
06	43950 X	42153	-0-	-1797	-0-	42040	2	113	9	Y	103	94	1		42
07	45291 X	41203	-0-	-4088	-0-	41108	2	95	9	Y	86	88	1		40
LUMBEE			WELL #: 204AH			RRCID -> 290332	COMPL.	DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 11281	PERF.11630	- 17586			
02	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	35437	2	85	9	Y	77	122	1		36
03	66619 X	41905	-0-	-24714	-0-	41905	2			Y	-0-	36	1		-0-
04	64470 X	39039	-0-	-25431	-0-	39039	2			Y	-0-				-0-
05	66619 X	31804	-0-	-34815	-0-	31790	2	14	9	Y	13	2	1		11
06	54570 X	23405	-0-	-31165	-0-	23405	2			Y	-0-	11	1		-0-
07	41912 X	13715	-0-	-28197	-0-	13715	2			Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #: 105AH			RRCID -> 290407	COMPL.	DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH 11965	PERF.12183	- 18569			
02	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	36137	2	23	9	Y	21	26	1		10
03	47422 X	47422	-0-	-0-	-0-	47422	2			Y	-0-	10	1		-0-
04	43464 X	43464	-0-	-0-	-0-	43464	2			Y	-0-				-0-
05	42470 X	35841	-0-	-6629	-0-	35807	2	34	9	Y	31	5	1		26
06	41100 X	25303	-0-	-15797	-0-	25303	2			Y	-0-	26	1		-0-
07	42470 X	14252	-0-	-28218	-0-	14252	2			Y	-0-				-0-
WINTOON			WELL #: 101AH			RRCID -> 290409	COMPL.	DATE 11/23/2019	TOTAL	DEPTH 12076	PERF.12294	- 17007			
02	64421 X	64421	-0-	-0-	-0-	64421	2			Y	-0-				-0-
03	77469 X	71134	-0-	-6335	-0-	71134	2			Y	-0-				-0-
04	74970 X	56950	-0-	-18020	-0-	56950	2			Y	-0-				-0-
05	77469 X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-				-0-
06	73980 X	63172	-0-	-10808	-0-	63172	2			Y	-0-				-0-
07	71331 X	61892	-0-	-9439	-0-	61892	2			Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #: 203AH			RRCID -> 290418	COMPL.	DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11469	- 17969			
02	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	33372	2	95	9	Y	86	46	1		40
03	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	41680	2	185	9	Y	168	121	1		87
04	37705 X	37705	-0-	-0-	-0-	37518	2	187	9	Y	170	160	1		97
05	34379 X	32724	-0-	-1655	-0-	32678	2	46	9	Y	42	104	1		35
06	33270 X	25557	-0-	-7713	-0-	25557	2			Y	-0-	35	1		-0-
07	34379 X	17147	-0-	-17232	-0-	17147	2			Y	-0-				-0-
RETAMA STATE UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 291004	COMPL.	DATE 12/12/2019	TOTAL	DEPTH 10696	PERF.10970	- 16389			
02	40984 X	40984	-0-	-0-	-0-	268	1	40716	2	N	-0-				-0-
03	46872 X	43635	-0-	-3237	-0-	261	1	43374	2	N	-0-				-0-
04	45660 X	39501	-0-	-6159	-0-	368	1	39133	2	N	-0-				-0-
05	47182 X	40193	-0-	-6989	-0-	288	1	39905	2	N	-0-				-0-
06	45660 X	36031	-0-	-9629	-0-	274	1	35757	2	N	-0-				-0-
07	45384 X	37299	-0-	-8085	-0-	280	1	37019	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
WINTOON														
WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	33273	2	127	9	Y	115	112	1	38
03	60419 X	37626	-0-	-22793	-0-	37501	2	125	9	Y	114	123	1	29
04	58470 X	33350	-0-	-25120	-0-	33252	2	98	9	Y	89	88	1	30
05	60419 X	36758	-0-	-23661	-0-	36702	2	56	9	Y	51	59	1	22
06	37470 X	34093	-0-	-3377	-0-	34017	2	76	9	Y	69	63	1	28
07	37634 X	34118	-0-	-3516	-0-	34049	2	69	9	Y	63	62	1	29
WILLOW STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638														
02	211420 X	211420	-0-	-0-	-0-	211418	3	2	9	N	2			2
03	226926 X	226926	-0-	-0-	-0-	226926	3			N	-0-			2
04	212832 X	212832	-0-	-0-	-0-	212832	3			N	-0-			2
05	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-			2
06	219148 X	219148	-0-	-0-	-0-	219148	3			N	-0-			2
07	224574 X	224574	-0-	-0-	-0-	224574	3			N	-0-			2
MOHICAN UNIT														
WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424														
02	42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	28	1	41774	2	N	267	241	1	84
						294	9							
03	46159 X	45452	-0-	-707	-0-	31	1	45195	2	N	205	204	1	85
						226	9							
04	47610 X	38510	-0-	-9100	-0-	30	1	38317	2	N	148	174	1	59
						163	9							
05	49197 X	44888	-0-	-4309	-0-	33	1	44752	2	N	94	120	1	33
						103	9							
06	47610 X	42956	-0-	-4654	-0-	32	1	42764	2	N	145	95	1	83
						160	9							
07	46593 X	44265	-0-	-2328	-0-	34	1	44106	2	N	114	138	1	59
						125	9							
MOHICAN UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094														
02	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	40	1	59079	2	Y	-0-			-0-
03	62837 X	59022	-0-	-3815	-0-	41	1	58981	2	Y	-0-			-0-
04	76470 X	49513	-0-	-26957	-0-	38	1	49475	2	Y	-0-			-0-
05	79019 X	56301	-0-	-22718	-0-	41	1	56260	2	Y	-0-			-0-
06	76470 X	53397	-0-	-23073	-0-	40	1	53357	2	Y	-0-			-0-
07	65441 X	53256	-0-	-12185	-0-	41	1	53215	2	Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150														
02	70252 X	70252	-0-	-0-	-0-	47	1	70192	2	Y	12	47	1	4
						13	9							
03	71300 X	70560	-0-	-740	-0-	49	1	70511	2	Y	-0-	4	1	-0-
04	87180 X	59435	-0-	-27745	-0-	46	1	59389	2	Y	-0-			-0-
05	90086 X	65651	-0-	-24435	-0-	48	1	65603	2	Y	-0-			-0-
06	87180 X	60579	-0-	-26601	-0-	45	1	60534	2	Y	-0-			-0-
07	77779 X	59932	-0-	-17847	-0-	46	1	59886	2	Y	-0-			-0-
WILLOW STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747														
02	310323 X	310323	-0-	-0-	-0-	310271	3	52	9	N	47	192	1	269
03	321325 X	321325	-0-	-0-	-0-	321323	3	2	9	N	2			271
04	290100 X	288413	-0-	-1687	-0-	288413	3			N	-0-			271
05	299770 X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-			271
06	290100 X	281292	-0-	-8808	-0-	281292	3			N	-0-			271
07	299770 X	279476	-0-	-20294	-0-	279476	3			N	-0-			271

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
MOHICAN UNIT			WELL #: 206AH		RRCID -> 291583	COMPL. DATE 05/26/2021	TOTAL DEPTH 11309	PERF. 11630 - 14319									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36444 X	36444	-0-	-0-	-0-			24 1	36207 2	Y		194	166 1				61
03	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-			213 9	41413 2	Y		171	161 1				71
04	40449 X	40449	-0-	-0-	-0-			29 1	40285 2	Y		121	144 1				48
05	41168 X	40428	-0-	-740	-0-			188 9	40315 2	Y		76	97 1				27
06	40290 X	39108	-0-	-1182	-0-			31 1	38950 2	Y		117	77 1				67
07	41788 X	39772	-0-	-2016	-0-			133 9	39646 2	Y		87	109 1				45
								29 1									
								84 9									
								29 1									
								129 9									
								30 1									
								96 9									

MOHICAN UNIT			WELL #: 207BH		RRCID -> 291648	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH 11435	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 291649	COMPL. DATE 03/21/2024	TOTAL DEPTH 9359	PERF. 5150 - 5350									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #: 102AR		RRCID -> 296071	COMPL. DATE 04/28/2023	TOTAL DEPTH 1459	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #: 103AH		RRCID -> 296099	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH 8976	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #: 203AH		RRCID -> 296141	COMPL. DATE 09/19/2022	TOTAL DEPTH 1388	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #:		103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #:		202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10197	- 19711							
02	298561	X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416	9	Y	378	314	1					202	
03	269483	X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72	9	Y	65	130	1					137	
04	306210	X	-0-	-0-	-306210	-0-					Y	-0-							137	
05	316417	X	-0-	-0-	-316417	-0-					Y	-0-							137	
06	336354	X	336354	-0-	-0-	-0-	335492	2	862	9	Y	784	685	1					236	
07	316417	X	298076	-0-	-18341	-0-	298020	2	56	9	Y	51	244	1					43	
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	9359	PERF. N/A								
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10751	- 20586							
02	466409	X	466409	-0-	-0-	-0-	1	1	466332	2	Y	69	65	1					37	
							76	9												
03	333932	X	273995	-0-	-59937	-0-	1	1	273990	2	Y	4	24	1					17	
							4	9												
04	369900	X	-0-	-0-	-369900	-0-					Y	-0-							17	
05	382230	X	-0-	-0-	-382230	-0-					Y	-0-							17	
06	420786	X	420786	-0-	-0-	-0-	1	1	420776	2	Y	8	19	1					6	
							9	9												
07	497135	X	497135	-0-	-0-	-0-	496887	2	248	9	Y	225	40	1					191	
ELM STATE UNIT			WELL #:		102AH	RRCID ->	297797	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	10657	PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
TARPON RESOURCES, LP			101006																	
JOBE STATE 21-22			WELL #:		1H	RRCID ->	299593	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL DEPTH	12126	PERF.12009	- 20308							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04	5204	X	NO RPT	-0-	-5204	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	161324	X	NO RPT	-0-	-161324	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	156120	X	NO RPT	-0-	-156120	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	161324	X	NO RPT	-0-	-161324	-0-					N	NO RPT							-0-	

AMBLER (DELAWARE 4335)			02285 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO.			102333												
LANGFORD ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 201265			COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 201266			COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
LAYNE SWD, LLC			491460												
CLARK SWD			WELL #: 2W			RRCID -> 295765			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDECTOR (GRAYBURG)			02596 350			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.			046623												
SCHARBAUER -J-			WELL #: 1			RRCID -> 187401			COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010			
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
SCHARBAUER -J-			WELL #: 2			RRCID -> 189921			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948			
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-			-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-			-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-			-0-
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	3			N	-0-			-0-
MAVERICK PERMIAN LLC			100319												
EMBAR			WELL #: 62			RRCID -> 153631			COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)			//CONT.//			02596 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC			//CONT.//			100319										
NOBLES			WELL #:			10	RRCID -> 155823			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-			814 2			Y	-0-			-0-
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-			903 2			Y	-0-			-0-
04		840 N	602	-0-	-238	-0-			602 2			Y	-0-			-0-
05		899 N	373	-0-	-526	-0-			373 2			Y	-0-			-0-
06		870 N	284	-0-	-586	-0-			284 2			Y	-0-			-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #:			101	RRCID -> 168984			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANDECTOR (MCKEE)						02596 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC						100319										
LIMPIA			WELL #:			2	RRCID -> 155467			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NOBLES			WELL #:			2	RRCID -> 225566			COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANDECTOR (YATES)						02596 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.						008716										
TXL -B-			WELL #:			8	RRCID -> 255732			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC						430368										
COLE			WELL #:			1	RRCID -> 061560			COMPL. DATE 03/26/1975			TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708										
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO (CLEAR FORK)			//CONT.//			03264 333			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS						
O & O OPERATORS, LLC.						617028															
GREGG "B"			WELL #:			2			RRCID -> 069300			COMPL. DATE 12/09/1976			TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
APOLLO (ATOKA)						03293 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125															
FELMONT			WELL #:			1			RRCID -> 079307			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312						
02	4	N	-0-	-0-	-4		-0-	-0-						N	6					152	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					152	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					152	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					152	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					152	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					152	
WINK AIRPORT			WELL #:			1			RRCID -> 116736			COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061						
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WINK AIRPORT			WELL #:			2			RRCID -> 128750			COMPL. DATE 08/04/1988			TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020						
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					90	
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					90	
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					90	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					90	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					90	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					90	
RESTORE OPERATING LLC						101994															
UNIVERSITY 21-35			WELL #:			1			RRCID -> 224671			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC						942623															
UNIVERSITY E/2 15			WELL #:			151			RRCID -> 127540			COMPL. DATE 05/21/1988			TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984						
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	3100	N	7645	-0-	4545		4545	7645	3					N	-0-					-0-	
04	3000	N	10903	-0-	7903		12448	10903	3					N	-0-					-0-	
05	3100	N	10637	-0-	7537		19985	10637	3					N	-0-					-0-	
06	3000	N	9775	-0-	6775		26760	9775	3					N	-0-					-0-	
07	35452	X	8692	-0-	-26760		-0-	8692	3					N	-0-					-0-	

APOLLO (FUSSELMAN)					03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.					432283														
UNIV. BLK. 21 GU SWD					WELL #:	1	RRCID -> 060002			COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)					03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WINKLER				
RESTORE OPERATING LLC					101994											
UNIVERSITY 21-35					WELL #:	1	RRCID -> 237038	COMPL.	DATE 05/08/2008	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.11434	-	13418		
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	595	3	13	9	N	12			128	
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	3	23	9	N	21			149	
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	3	22	9	N	20			169	
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1487	3	22	9	N	20			189	
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	3	21	9	N	19	178	1	30	
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	3	22	9	N	20			50	

JETTA OPERATING COMPANY, INC.										432283									
UNIVERSITY BLK. 21										WELL #:		231		RRCID -> 194144					
												COMPL. DATE		04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800	

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							62		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							62		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							62		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							62		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							62		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							62		
PLUGGED AND ABANDONED										06/04/2025									

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:		261	RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL	DEPTH 16586	PERF.11666	- 11960
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17			120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:		262	RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					79
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					79
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					79
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					79
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					79
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					79

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	264	RRCID ->	219151	COMPL.	DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH	14192	PERF.	11650 - 11912
02	2800	X	1831	-0-	-969	-0-	1609	3	222	9	N	202	187	1	164
03	3100	X	973	-0-	-2127	-0-	786	3	187	9	N	170			334
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	2249	3	333	9	N	303	369	1	268
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2687	3	394	9	N	358	351	1	275
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3757	3	451	9	N	410	549	1	136
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	1919	3	282	9	N	256	182	1	210

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID -> 219389	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11463	- 11970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	242	-0-	242	242	103 3	139 9	N	126	160 1	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	83		127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	169	183 1	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	95		208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	66	193 1	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	71		152
ARAPAH0 (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591							
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID -> 213078	COMPL. DATE 06/26/2016	TOTAL DEPTH 16495	PERF.14557	- 14913		
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 4		Y	-0-		413
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		413
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	5		418
05	DLQ G-10	354	-0-	354	375	2 2	23 4	Y	299	332 1	385
						329 9					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	375			Y	-0-		385
07	398 N	23	-0-	-375	-0-	23 4		Y	-0-		385
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID -> 227105	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 15685	PERF.14860	- 15534		
02	DLQ G-10	31182	-0-	31182	31182	30474 2	31 4	Y	615	199 1	1100
						677 9					
03	DLQ G-10	18749	-0-	18749	49931	18143 2	606 9	Y	551	909 1	742
04	DLQ G-10	32913	-0-	32913	82844	31733 2	33 4	Y	1043	899 1	886
						1147 9					
05	89760 X	6916	-0-	-82844	-0-	6779 2	34 4	Y	94	803 1	177
						103 9					
06	33750 X	-0-	-0-	-33750	-0-			Y	-0-		177
07	34534 X	34	-0-	-34500	-0-	34 4		Y	-0-		177
ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID -> 063711	COMPL. DATE 08/29/1975	TOTAL DEPTH 9880	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID -> 285920	COMPL. DATE 12/01/2018	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8619	- 8771		
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	17 3	105 9	Y	95	180 1	255
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	22 3	176 9	Y	160	174 1	241
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	24 3	176 9	Y	160	174 1	227
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	27 3	202 9	Y	184	173 1	238
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	29 3	219 9	Y	199		437
*07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	34 3	101 9	Y	92	344 1	185
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID -> 289029	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8936	- 8986		
02	644 #	494	-0-	-150	-0-	298 1	196 3	N	-0-		-0-
03	713 #	551	-0-	-162	-0-	298 1	253 3	N	-0-		-0-
04	690 #	569	-0-	-121	-0-	298 1	271 3	N	-0-		-0-
05	682 #	611	-0-	-71	-0-	298 1	313 3	N	-0-		-0-
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	298 1	333 3	N	-0-		-0-
*07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	298 1	392 3	N	-0-		-0-

ATHEENS (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
COYOTE OIL & GAS, INC.															
MARATHON STATE "NT"															
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ATHEY (CHERRY CANYON)														CNTY: PECOS	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.															
NEELY 75															
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120															
02		28 N		4	-0-	-24	-0-	3	3	1	9	Y	1		2
03		12 N		8	-0-	-4	-0-	6	3	2	9	Y	2		4
04		6 N		6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1		5
05		6 N		6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2		7
06		8 N		2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-		7
07		6 N		3	-0-	-3	-0-	2	3	1	9	Y	1		8
NEELY 75															
WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084															
02		924 X		265	-0-	-659	-0-	265	3			Y	-0-		4
03		682 X		499	-0-	-183	-0-	493	3	6	9	Y	5		9
04		690 X		466	-0-	-224	-0-	465	3	1	9	Y	1		10
05		527 X		385	-0-	-142	-0-	381	3	4	9	Y	4		14
06		510 X		187	-0-	-323	-0-	186	3	1	9	Y	1		15
07		496 X		139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-		15
NEELY 75															
WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096															
02		196 N		74	-0-	-122	-0-	73	3	1	9	Y	1		12
03		155 N		153	-0-	-2	-0-	136	3	17	9	Y	15		27
04		150 N		131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3		30
05		118 N		118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12		42
06		150 N		53	-0-	-97	-0-	51	3	2	9	Y	2		44
07		124 N		39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1		45
NEELY 75															
WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100															
02		56 N		14	-0-	-42	-0-	13	3	1	9	Y	1		10
03		38 N		38	-0-	-0-	-0-	25	3	13	9	Y	12		22
04		30 N		26	-0-	-4	-0-	23	3	3	9	Y	3		25
05		31 N		30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10		35
06		30 N		10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1		36
07		31 N		9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2		38
NEELY 75															
WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004															
02		280 N		114	-0-	-166	-0-	114	3			Y	-0-		7
03		221 N		221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	Y	9		16
04		210 N		201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	Y	2		18
05		171 N		171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7		25
06		210 N		81	-0-	-129	-0-	80	3	1	9	Y	1		26
07		217 N		61	-0-	-156	-0-	60	3	1	9	Y	1		27

ATHEY (CHERRY CANYON)			//CONT.//			04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WALSH & WATTS, INC.						895060									
STATE OF TEXAS			WELL #:			1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5094 - 5107	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3192 X	3172	-0-	-20	-0-	3172	2			N	-0-			28
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			28
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			28
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			28
06		3540 X	2990	-0-	-550	-0-	2990	2			N	-0-			28
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			28
ATHEY (MISSISSIPPIAN)						04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN						695567									
LELA-STATE PRICE			WELL #:			1		RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 12294		PERF.11887 - 12114	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHEY (WOLFCAMP)						04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC						511724									
ATHEY STATE			WELL #:			2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11746 - 11796	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAYDEN						695567									
LETHCO			WELL #:			1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A	
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			153
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-			153
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-			153
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-			153
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-			153
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-			153
ATHEY (WOLFCAMP 10900)						04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC						102779									
WOLFUP			WELL #:			7851		RRCID -> 297264		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7130 - 9170	
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	239	130	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	105	-0-	105	344	105	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	44	-0-	44	388	44	3			Y	-0-			-0-
06		429 R	41	-0-	-388	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.						268602									
TEXAS -A-			WELL #:			1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11042 - 11547	
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-			-0-
04	750	#	80	-0-	-670	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
07	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)			//CONT.//			04228 664			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.			//CONT.//			268602														
REED, ELIZABETH			WELL #:			1			RRCID -> 220032			COMPL. DATE 01/01/1971			TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135		
RAYDEN PRICE, LELA-STATE						695567														
			WELL #:			1			RRCID -> 175408			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
02	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	3				N	-0-			41		
03	991	R	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		11	9	N	10			51		
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3		6	9	N	5			56		
05	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3				N	-0-			56		
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		6	9	N	5			61		
07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3				N	-0-			61		
AUTA (WICHITA-ALBANY)						04487 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.						800520														
AUTA "A"			WELL #:			1 C			RRCID -> 115098			COMPL. DATE 02/05/1985			TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)						04591 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
COCKERHAM, JERRY						163940														
SABINE STATE "12"			WELL #:			2			RRCID -> 077696			COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210		
TRP OPERATING LLC						872117														
SKYFALL			WELL #:			1D			RRCID -> 285639			COMPL. DATE 11/09/2018			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

AZALEA (DEVONIAN) BRAZOS PETROLEUM, INC. CALVERLEY				04605 222 089939		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
WELL #:				RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983		- 11014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/1995												
OXYROCK OPERATING, LLC TURNER 42				102324 WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503		- 16018		
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					223
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56					279
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1			204
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3796	3	113	9	N	103	195	1			112
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3699	3	110	9	N	100					212
*07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3836	3	121	9	N	110	184	1	1	8	137
LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC GOLLADAY				102718 WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11360		- 11570		
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					189
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					189
*04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					189
*05	930 N	295	-0-	-635	-0-	295	3			N	-0-					189
06	900 N	108	-0-	-792	-0-	108	3			N	-0-					189
07	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
BURLESON PETROLEUM, INC. RAGGETT				109255 WELL #: 1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454		- 11515		
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	N	169	168	1			111
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					116
04	2130 N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-					116
05	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1820	3	29	9	N	26	24	8			118
06	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	1577	3			N	-0-					118
07	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					118
BRYANT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470		- 11510		
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	N	16					149
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9					158
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					161
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					162
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					166
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	N	5					171
COG OPERATING LLC SHACKELFORD "34"				166150 WELL #: 1		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539		- 16669		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2024												

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150						
FLOYD "16"		WELL #:			RRCID -> 169307	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15260 - 16810		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021										

PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:		1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718 - 11732		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324 - 11406		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

TC OIL AND GAS, LLC				840303						
OSWALD		WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376 - 11424		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700						
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1201 3	47 9	N	43	218
03	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	1059 3		N	-0-	218
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-	218
05	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1002 3	76 9	N	69	287
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 3	1 9	N	1	107
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1392 3	7 9	N	6	111

B BARNES (0J-EF-BQ) HELIOS OPERATING, LLC STATE HELIOS														
04669 500 373725 WELL #: 5201					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: PRESIDIO				
RRCID -> 298306					COMPL. DATE 01/27/2023					TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 8154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			457
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			457
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			457
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			457
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	601	1	184
BALMOREA (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19														
05346 500 100852 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: REEVES				
RRCID -> 256880					COMPL. DATE 04/27/2010					TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361				
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	41	2	3	9	N	3			277
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			277
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			277
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	27	2	33	9	N	30			307
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9	N	3			310
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3			313
BARBASAL (QUEEN) VAQUERO OPERATING MCKENZIE STATE														
05608 650 882776 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: PECOS				
RRCID -> 066441					COMPL. DATE 05/12/1976					TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARBASAL (PENNSYLVANIAN) TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS														
05608 800 871101 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED EXEMPT					CNTY: PECOS				
RRCID -> 112014					COMPL. DATE 07/16/1984					TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARSTOW (FUSSELMAN) JETTA OPERATING COMPANY, INC. WORSHAM 42														
05889 666 432283 WELL #: 1D					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: WARD				
RRCID -> 281510					COMPL. DATE 01/31/2019					TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852																	
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
HALCON OPERATING CO., INC.		344412																	
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A											
02	2800 N	2058	-0-	-742	6787	28	1	2030	2	Y		-0-						-0-	
03	3100 N	2289	-0-	-811	5976	31	1	2258	2	Y		-0-						-0-	
04	3000 N	2255	-0-	-745	5231	30	1	2225	2	Y		-0-						-0-	
05	3100 N	2336	-0-	-764	4467	31	1	2305	2	Y		-0-						-0-	
06	3000 N	2257	-0-	-743	3724	30	1	2227	2	Y		-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3724					Y		NO RPT						-0-	
XTO ENERGY INC.		945936																	
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A											
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N		-0-						46	
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N		-0-						46	
04	1470 X	285	-0-	-1185	-0-	285	2			N		-0-						46	
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N		-0-						46	
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N		-0-						46	
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N		-0-						46	
BEALL (MONTOKA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
RING ENERGY, INC.		712382																	
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	12267	-0-	12267	12267	12267	3			N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	5365	-0-	5365	17632	5365	3			N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	5427	-0-	5427	23059	5427	3			N		-0-						-0-	
HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
XTO ENERGY INC.		945936																	
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160											
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N		-0-						132	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N		-0-						132	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N		-0-						132	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N		-0-						132	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N		-0-						132	
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N		-0-						132	

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13231 - 16977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	74
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3	N	74
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	74
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	74
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	74
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	74

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
								PERF.13078 - 16755	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	101
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	3	N	101
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		3	N	101
05	434 N	113	-0-	-321	-0-	113	3	N	101
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3	N	101
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13250 - 17390	
02	3164 X	2502	-0-	-662	-0-	2497	3	2 4 Y	12
						3 9			
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1 9 Y	13
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6978	3	2 4 Y	15
						2 9			
05	3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2421	3	3 4 Y	8
						1 9			
06	3390 X	2478	-0-	-912	-0-	2464	3	1 4 Y	12
						13 9			
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6140	3	1 4 Y	4
						6 9			

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.13533 - 17100	
02	470 N	117	-0-	-353	-0-	117	3	N	119
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	119
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	119
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	119
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	119
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12676 - 16379	
02	3472 X	908	-0-	-2564	-0-	908	3	N	40
03	3224 X	1514	-0-	-1710	-0-	1514	3	N	40
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	40
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	40
06	1470 X	1378	-0-	-92	-0-	1372	3	6 9 N	45
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	45

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12627 - 15552	
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	201
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	3	N	201
04	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3	N	201
05	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3	N	201
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3	N	201
07	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	3043	3	3 9 N	204

BEALL, EAST (MONTOKA)				06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430												
STATE OF TEXAS "17"				WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12054 - 12175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1493	-0-		-103	-0-		1493	3			N	-0-			589
03	1494 N	1494	-0-		-0-	-0-		1491	3		3 9	N	3			592
04	1792 N	1792	-0-		-0-	-0-		1789	3		3 9	N	3			595
05	1946 N	1946	-0-		-0-	-0-		1946	3			N	-0-			595
06	1511 N	1511	-0-		-0-	-0-		1511	2			N	-0-			595
*07	1869 N	1869	-0-		-0-	-0-		1869	3			N	-0-			595
BELDING (YATES)				06853 333		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS				
TWINN OIL CO.				875023												
PERRY, PAULINE				WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PUCKETT, DOW -B-				WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BEVERLY (QUEEN)				07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
HARD ROCK O&G				355717												
IOWA REALTY TRUST "S"				WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044		PERF. 1790 - 2024				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	20						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	20						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	20						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	20						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	20						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	20						N	NO RPT			-0-
BIG MESA (QUEEN)				07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300												
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"				WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 1276 - 1335				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)				08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685													
JANN				WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
JANN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137
RAY, JENNIE				WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD					
VITAL ENERGY, INC.				100951													
GILLIHAN				WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9328 - 9345					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
BROUGHTON-WISE				WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 - 9375					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409													
WEST RANCH 5				WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
CREWS & MAST														
WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CREWS & MAST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CREWS & MAST														
WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
CREWS & MAST "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
HALL, G. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HALL, G. T. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HALL, G. T. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200														
MATHEWS, FANNIE			WELL #: 1			RRCID -> 069501			COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYO "A"			WELL #: 1			RRCID -> 075065			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYO "B"			WELL #: 1			RRCID -> 075066			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELAM			WELL #: 1			RRCID -> 075067			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYO			WELL #: 1			RRCID -> 075068			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEFORD-WHITE			WELL #: 1			RRCID -> 090661			COMPL. DATE 10/28/1980			TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY			WELL #: 1			RRCID -> 091514			COMPL. DATE 01/06/1981			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.//		047200											
DEFORD-WHITE			WELL #:		3	RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WHITE UNIT			WELL #:		2T	RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2982 - 3025				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MAYO, C.			WELL #:		1801A	RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 3024 - 3069				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 12 (YATES)					09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222											
UNIVERSITY 12-F			WELL #:		3	RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 2829 - 3005				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.					621750											
STATE OF TEXAS -T-			WELL #:		2	RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950				
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		Y	-0-				-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		Y	-0-				-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-		7	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	-3	-0-	3	3	2		Y	-0-				-0-
06	16	N	13	-0-	-3	-0-		13	2		Y	-0-				-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		Y	-0-				-0-
STATE OF TEXAS -V-			WELL #:		4	RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A				
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		Y	-0-				-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	-3	-0-	3	3	2		Y	-0-				-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-		10	2		Y	-0-				-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-				-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS									
WTG EXPLORATION				945220														
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300 N	138	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310 N	40	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
AMTEX ENERGY, INC.				020522														
LOWE, RALPH ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	181	1			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	181	1			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	188	1			103
BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125														
-32- HALL				WELL #:		1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF. 13246 - 13564					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT #5				WELL #:		1 A	RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369		PERF. N/A					
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					34
03	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					34
04	4440 X	4385	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					34
05	4557 X	4524	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					34
06	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	4028	2	20	9	Y	18					52
07	4557 X	4532	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	4474	2	58	9	Y	53	47	1			58
PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390		PERF. N/A					
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					23
03	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					23
04	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					23
05	3007 X	1611	-0-	-1396	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					23
06	2910 X	2283	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	2263	2	20	9	Y	18					41
07	2914 X	1940	-0-	-974	-0-	-0-	-0-	1925	2	15	9	Y	14	26	1			29

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A								
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	4	Y	3	8	1			12
						3	9									
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1837	3	1	9	Y	1					13
04	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1818	3	2	9	Y	2					15
05	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1917	3	1	4	Y	1	8	1			8
						1	9									
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	Y	12	8	1			12
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	4	Y	5	13	1			4
						6	9									
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045								
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.															
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL													WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A		
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5577	3	2 4	Y		3	8 1			13
						3	9								
03	6417 X	6169	-0-	-248	-0-	6169	3		Y		-0-				13
04	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6156	3	1 4	Y		3				16
						3	9								
05	6417 X	6178	-0-	-239	-0-	6173	3	3 4	Y		2	9 1			9
						2	9								
06	5970 X	5468	-0-	-502	-0-	5454	3	1 4	Y		12	9 1			12
						13	9								
07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6568	3	1 4	Y		6	13 1			5
						7	9								
CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A		
02	13416 X	3252	-0-	-10164	-0-	3248	3	1 4	Y		3	8 1			12
						3	9								
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1 9	Y		1				13
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1 4	Y		2				15
						2	9								
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	2 4	Y		1	8 1			8
						1	9								
06	3300 X	2351	-0-	-949	-0-	2337	3	1 4	Y		12	8 1			12
						13	9								
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	1 4	Y		7	13 1			6
						8	9								
DOBBINS, W. T.													WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A		
02	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2		Y		-0-				73
03	29698 X	26153	-0-	-3545	-0-	26153	2		Y		-0-				73
04	28740 X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135 9	Y		123	96 1			100
05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2		Y		-0-				100
06	26700 X	21650	-0-	-5050	-0-	21647	2	3 9	Y		3				103
07	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	27681	2	21 9	Y		19				122
FORTSON GAS UNIT													WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
02	1518 N	250	-0-	-1268	-0-	250	2		Y		-0-				5
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y		-0-				5
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2		Y		-0-				5
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y		-0-				5
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12 9	Y		11				16
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	304	2	61 9	Y		55				71
MCBIRNEY UNIT NO. 2													WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7084 X	6652	-0-	-432	-0-	6652	2			Y	-0-		64	
03	7843 X	7649	-0-	-194	-0-	7649	2			Y	-0-		64	
04	7590 X	7130	-0-	-460	-0-	7130	2			Y	-0-		64	
05	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			Y	-0-		64	
06	7410 X	5709	-0-	-1701	-0-	5689	2	20	9	Y	18		82	
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7767	2	19	9	Y	17	49 1	50	
COOPER "43"														
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
COOPER 49														
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	9949	-0-	9949	9949	591	1	9358	3	N	-0-		-0-	
HILL UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			Y	-0-		109	
03	11036 X	9853	-0-	-1183	-0-	9853	3			Y	-0-		109	
04	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	8567	3			Y	-0-		109	
05	11036 X	9714	-0-	-1322	-0-	9710	3	4	9	Y	4		113	
06	9540 X	8542	-0-	-998	-0-	8513	3	29	9	Y	26		139	
07	9858 X	9758	-0-	-100	-0-	9730	3	28	9	Y	25		164	
CAMPBELL ESTATE ETAL														
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17535	3	13	4	Y	3	11 1	16	
						3	9							
03	39990 X	10902	-0-	-29088	-0-	10902	3			Y	-0-		16	
04	38700 X	4354	-0-	-34346	-0-	4353	3	1	9	Y	1		17	
05	39990 X	11663	-0-	-28327	-0-	11656	3	7	4	Y	-0-	9 1	8	
06	24930 X	23642	-0-	-1288	-0-	23623	3	6	4	Y	12	8 1	12	
						13	9							
07	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	35016	3	9	4	Y	41	20 1	33	
						45	9							
WATSON, L A														
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)			//CONT.//			09269 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #:			3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13310	- 13584			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL			WELL #:			4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL	DEPTH 17850	PERF.12974	- 13305			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL			WELL #:			2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL	DEPTH 17594	PERF.12789	- 13046			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)			09269 426			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125														
HALL, G. T. 31			WELL #:			1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL	DEPTH 16252	PERF.15823	- 16252			
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3				N	-0-				140
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-				140
04	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	3				N	-0-				140
05	2077	X	594	-0-	-1483	-0-	594	3				N	-0-				140
06	2010	X	131	-0-	-1879	-0-	131	3				N	-0-				143
07	2077	X	456	-0-	-1621	-0-	456	3				N	-0-				143
XTO ENERGY INC.			945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL	DEPTH 17274	PERF. N/A				
02	6468	X	6107	-0-	-361	-0-	6107	2				Y	-0-				29
03	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2				Y	-0-				29
04	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2				Y	-0-				29
05	7161	X	7016	-0-	-145	-0-	7016	2				Y	-0-				29
06	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6182	2		20 9		Y	18				47
07	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7512	2		15 9		Y	14		30 1		31
THORNTON, BLUFORD			WELL #:			1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL	DEPTH 17000	PERF. N/A				
02	16323	X	5549	-0-	-10774	-0-	5544	3		2 4		Y	3		8 1		12
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3		1 9		Y	1				13
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6183	3		1 4		Y	2				15
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6485	3		3 4		Y	1		8 1		8
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6208	3		1 4		Y	12		8 1		12
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6426	3		2 4		Y	23		17 1		18

BLOCK 16 (ELLEN.)										CAPACITY										CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED											
PYOTE GAS UNIT NO. 12										//CONT.// 945936											
										WELL #: 2											
										RRCID -> 048513											
										COMPL. DATE 06/14/1970											
										TOTAL DEPTH 17648											
										PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

PYOTE GAS UNIT NO. 7										WELL #: 1 L											
										RRCID -> 048613											
										COMPL. DATE 03/17/1994											
										TOTAL DEPTH 16980											
										PERF.15650 - 16740											
02	7672 X	5858	-0-	-1814	-0-	5858	2			N	-0-					168					
03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					168					
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					168					
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					168					
06	7950 X	497	-0-	-7453	-0-	497	2			N	-0-					168					
07	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					168					

WATSON, L. A., ET AL										WELL #: 1 L											
										RRCID -> 048903											
										COMPL. DATE 09/02/1970											
										TOTAL DEPTH 16750											
										PERF. N/A											
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	3	4	Y	3	11	1			16					
						3	9														
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					16					
04	8310 X	7323	-0-	-987	-0-	7319	3	1	4	Y	3					19					
						3	9														
05	8649 X	8398	-0-	-251	-0-	8393	3	4	4	Y	1	10	1			10					
						1	9														
06	8370 X	7238	-0-	-1132	-0-	7223	3	2	4	Y	12	10	1			12					
						13	9														
07	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8784	3	2	4	Y	10	14	1			8					
						11	9														

PYOTE GAS UNIT NO. 13										WELL #: 2											
										RRCID -> 048935											
										COMPL. DATE 11/30/1996											
										TOTAL DEPTH 16760											
										PERF.15795 - 16611											
02	3780 X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			Y	-0-					25					
03	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			Y	-0-					25					
04	3600 X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			Y	-0-					25					
05	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2			Y	-0-					25					
06	3270 X	1048	-0-	-2222	-0-	1029	2	19	9	Y	17					42					
07	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	2845	2	18	9	Y	16	30	1			28					

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

BLOCK 16 (ELLEN.)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE, ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 054039														
COMPL. DATE 11/25/1972														
TOTAL DEPTH 16800														
PERF. N/A														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	3	4	4	Y	3	8	1	12
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5292	3	1	9	Y	1			13
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	4	Y	2			15
05	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	3399	3	2	4	Y	1	8	1	8
06	4230 X	2172	-0-	-2058	-0-	2163	3	9	9	Y	8	8	1	8
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	2	4	Y	18	12	1	14
						20	9							
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 L RRCID -> 055817														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 16900														
PERF.15554 - 16575														
02	24136 X	15384	-0-	-8752	-0-	15384	2			Y	-0-			63
03	26722 X	25827	-0-	-895	-0-	25827	2			Y	-0-			63
04	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	17055	2	134	9	Y	122	91	1	94
05	17019 X	2040	-0-	-14979	-0-	2040	2			Y	-0-			94
06	24990 X	8399	-0-	-16591	-0-	8395	2	4	9	Y	4			98
07	26408 X	26408	-0-	-0-	-0-	26393	2	15	9	Y	14			112
COOPER -43-														
WELL #: 1 L RRCID -> 055978														
COMPL. DATE 05/22/1973														
TOTAL DEPTH 16590														
PERF. N/A														
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-			57
03	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-			57
04	8130 X	5779	-0-	-2351	-0-	5779	3			Y	-0-			57
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-			57
*06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			-0-
*07	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			Y	-0-			57
COOPER 49														
WELL #: 1 L RRCID -> 056791														
COMPL. DATE 04/11/2007														
TOTAL DEPTH 16450														
PERF.13255 - 16419														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 058600														
COMPL. DATE 04/11/1974														
TOTAL DEPTH 16834														
PERF. N/A														
02	5432 X	5405	-0-	-27	-0-	5405	2			Y	-0-			299
03	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-			299
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-			299
05	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			Y	-0-			299
06	5850 X	5687	-0-	-163	-0-	5675	2	12	9	Y	11			310
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6057	2	21	9	Y	19			329
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048														
COMPL. DATE 04/22/1995														
TOTAL DEPTH 16850														
PERF.16317 - 16720														
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			81
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-			81
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			81
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			81
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-			81
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-			81

BLOCK 16 (MONTROYA)													CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													09269 568		NON-ASSOCIATED	
HOWE STATE GAS UNIT 2													003125		WELL #: 1H	
													RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002	
													TOTAL DEPTH		N/A	
													PERF.12800		- 17750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
BREITBURN OPERATING L.P.													090732		WELL #: 3H	
PYOTE GAS UNIT 2													RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009	
													TOTAL DEPTH		13358	
													PERF.13800		- 17100	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC													684427		WELL #: 1	
WOOD UNIT													RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004	
													TOTAL DEPTH		16980	
													PERF.14200		- 14222	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
SMC OIL & GAS, INC.													789634		WELL #: 2H	
STALLINGS GAS UNIT													RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003	
													TOTAL DEPTH		N/A	
													PERF.14000		- 17183	
02	2884 X	1996	-0-	-888	-0-	1996	3				N	-0-				69
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3				N	-0-				69
04	3420 X	2470	-0-	-950	-0-	2470	3				N	-0-				69
05	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3413	3				N	-0-				69
*06	3420 X	2797	-0-	-623	-0-	2797	3				N	-0-				69
07	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	2893	3				N	-0-				69
XTO ENERGY INC.													945936		WELL #: 1 L	
WATSON, L. A. ET AL B													RRCID -> 066495		COMPL. DATE 06/27/1997	
													TOTAL DEPTH		17000	
													PERF.13206		- 14177	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y		3				3
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	395	3	1	9	Y		1				4
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	342	3	3	9	Y		3				7
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	327	3	1	9	Y		1	4	1		4
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	315	3	14	9	Y		13	5	1		12
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	Y		2	12	1		2
HILL UNIT													WELL #: 1 L		RRCID -> 145935	
													COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH	
													17100		PERF.12630	
													- 16974			
02	T. A.	1560	-0-	1560	-0-	4673	1560	3			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-				1
05	4724 X	51	-0-	-4673	-0-	51	3				Y	-0-				1
06	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3				Y	-0-				1
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2471	3	21	9	Y		19				20

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
COOPER 49		WELL #:		1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025							
02	T. A.	3199	-0-	3199	3199	3197	3	2	4	Y		-0-					-0-
03	T. A.	2235	-0-	2235	5434	2235	3			Y		-0-					-0-
04	T. A.	1930	-0-	1930	7364	1927	3	3	9	Y		3					3
05	8994 X	1630	-0-	-7364	-0-	1627	3	1	4	Y		2	2	1			3
						2	9										
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y		12	3	1			12
07	3534 X	1612	-0-	-1922	-0-	1610	3	2	9	Y		2	12	1			2

COOPER "43"		WELL #:		1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460							
02	7672 X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y		-0-					57
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y		-0-					57
04	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y		-0-					57
*05	4867 X	3074	-0-	-1793	-0-	3074	3			Y		-0-					57
*06	4710 X	2661	-0-	-2049	-0-	2661	3			Y		-0-					-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y		-0-					57

PATHOMACK 55		WELL #:		1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431							
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8877	3	3	9	Y		3	2	1			241
03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y		-0-					241
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y		-0-					241
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5812	3	2	9	Y		2	4	1			239
06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7741	3	9	9	Y		8	4	1			243
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3584	3	4	9	Y		4	9	1			238

WATSON, L. A.		WELL #:		2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551							
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y		4	14	1			19
						4	9										
03	5115 X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y		-0-					19
04	5730 X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y		1					20
						1	9										
05	5921 X	4591	-0-	-1330	-0-	4587	3	3	4	Y		1	11	1			10
						1	9										
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	4	Y		9	10	1			9
						10	9										
07	20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	20614	3	6	4	Y		37	16	1			30
						41	9										

PATHOMACK 55		WELL #:		2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1	12
03	5487 X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1			13
04	5550 X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2			15
05	5735 X	1715	-0-	-4020	-0-	1706	3	8	4	Y	1	8	1	8
06	5550 X	4089	-0-	-1461	-0-	4079	3	1	4	Y	8	8	1	8
07	5022 X	4891	-0-	-131	-0-	4870	3	1	4	Y	18	12	1	14
						20	9							
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
02	3276 X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1	21
03	3627 X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-			21
04	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2			23
05	2418 X	2385	-0-	-33	-0-	2373	3	10	4	Y	2	13	1	12
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	4	Y	9	12	1	9
07	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2446	3	1	4	Y	7	10	1	6
						8	9							
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
02	2800 N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1	15
03	17683 X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1			16
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2			18
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	4	Y	2	10	1	10
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5603	3	1	4	Y	12	10	1	12
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4259	3	1	4	Y	19	16	1	15
						21	9							
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	468	3	3	9	Y	3	10	1	14
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1			15
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2			17
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	9	1	9
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1	9
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	9	1	3
COOPER "43"														
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090														
02	8008 X	-0-	-0-	-8008	-0-					Y	-0-			57
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-			57
04	8580 X	1330	-0-	-7250	-0-	1330	3			Y	-0-			57
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			57
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			57
*07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			Y	-0-			57

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6020 X	5055	-0-	-965	-0-	5049	3	2	4	Y	4	8	1	12
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			Y	-0-			12
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	4	Y	3			15
05	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	3	3	4	Y	1	8	1	8
06	6660 X	4955	-0-	-1705	-0-	4941	3	1	4	Y	12	8	1	12
07	6882 X	6412	-0-	-470	-0-	6383	3	1	4	Y	25	17	1	20
						28	9							
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4554	3	4	4	Y	3	3	1	7
03	10695 X	1521	-0-	-9174	-0-	1521	3			Y	-0-			7
04	10350 X	2849	-0-	-7501	-0-	2846	3	1	4	Y	2			9
05	10695 X	4507	-0-	-6188	-0-	4502	3	4	4	Y	1	5	1	5
06	4890 X	4539	-0-	-351	-0-	4528	3	2	4	Y	8	5	1	8
07	5053 X	2339	-0-	-2714	-0-	2318	3	3	4	Y	16	11	1	13
						18	9							
PARISH 48 GAS UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
UNIVERSITY 29														
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
02	3192 X	3156	-0-	-36	-0-	3156	3			N	-0-			114
03	3534 X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3			N	-0-			114
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			114
05	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	3415	3	44	9	N	40			154
06	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	3216	3	68	9	N	62			216
07	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3466	3	23	9	N	21			237
COOPER 49														
WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994														
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-			48
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			48
04	930 X	365	-0-	-565	-0-	365	3			Y	-0-			48
05	961 X	116	-0-	-845	-0-	116	3			Y	-0-			48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
07	3100 N	9642	-0-	6542	6542	9642	3			Y	-0-			48
COOPER "43"														
WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039														
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			56
*05	2108 X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-			56
*06	31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			Y	-0-			-0-
07	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	3			Y	-0-			56

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1876 X	463	-0-	-1413	-0-	457	3	2	4	Y	4	9	1	13
03	4433 X	2831	-0-	-1602	-0-	2830	3	1	9	Y	1			14
04	5610 X	319	-0-	-5291	-0-	319	3			Y	-0-			14
05	5797 X	586	-0-	-5211	-0-	585	3	1	4	Y	-0-			7
*06	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8119	3	2	4	Y	7	6	1	8
07	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	19585	3	5	4	Y	38	16	1	30
						42	9							
LOWE, RALPH ESTATE 77														
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276														
02	2632 X	1646	-0-	-986	-0-	1642	3	1	4	Y	3	9	1	13
03	2914 X	2079	-0-	-835	-0-	2078	3	1	9	Y	1			14
04	3180 X	841	-0-	-2339	-0-	841	3			Y	-0-			14
05	3286 X	2503	-0-	-783	-0-	2501	3	1	4	Y	1	8	1	7
06	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2613	3	1	4	Y	8	7	1	8
07	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8487	3	2	4	Y	12	10	1	10
						13	9							
WATSON, L. A.														
WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626														
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	4	Y	4	9	1	13
03	2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			Y	-0-			13
04	2130 X	879	-0-	-1251	-0-	876	3	1	4	Y	2			15
05	2201 X	1834	-0-	-367	-0-	1831	3	3	4	Y	-0-	8	1	7
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4237	3	1	4	Y	12	7	1	12
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3509	3	1	4	Y	30	18	1	24
						33	9							
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845														
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	189	3	2	4	Y	3			3
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		3			Y	1			4
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1			5
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	2	4	Y	1	3	1	3
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	1	4	Y	13	4	1	12
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	Y	7	13	1	6
						8	9							

BLOCK 16 (MONTROYA)															//CONT./// 09269 568 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 945936																																																											
WATSON, L. A. ET AL B															WELL #: 4HL RRCID -> 188776															COMPL. DATE 11/13/2003															TOTAL DEPTH 17850															PERF.13976 - 17826														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																			
02	T. A.		8404	-0-		8404	8404			8396	3		4	4	Y	4		2	1				6																																																			
03	T. A.		2389	-0-		2389	10793			2389	3				Y	-0-							6																																																			
04	T. A.		4	-0-		4	10797			1	4		3	9	Y	3							9																																																			
05	12781 X		1984	-0-		-10797	-0-			1979	3		4	4	Y	1		5	1				5																																																			
06	9230 X		9230	-0-		-0-	-0-			9214	3		2	4	Y	13		6	1				12																																																			
07	9300 X		7727	-0-		-1573	-0-			7706	3		2	4	Y	17		15	1				14																																																			
										14	9																																																															
										19	9																																																															
FORTSON GAS UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 189144															COMPL. DATE 05/15/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.14158 - 18133														
02	4704 X		4605	-0-		-99	-0-			4599	3		2	4	Y	4		9	1				13																																																			
03	6386 X		4580	-0-		-1806	-0-			4580	3				Y	-0-							13																																																			
04	6180 X		3584	-0-		-2596	-0-			3582	3		1	4	Y	1							14																																																			
05	6386 X		4736	-0-		-1650	-0-			4731	3		4	4	Y	1		8	1				7																																																			
06	6635 X		6635	-0-		-0-	-0-			6623	3		3	4	Y	8		7	1				8																																																			
07	6574 X		6574	-0-		-0-	-0-			6562	3		2	4	Y	9		10	1				7																																																			
										9	9																																																															
										10	9																																																															
PYOTE GAS UNIT 7															WELL #: 3H RRCID -> 189155															COMPL. DATE 12/06/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13778 - 17625														
02	10545 X		10545	-0-		-0-	-0-			10536	3		5	4	Y	4		11	1				15																																																			
03	12710 X		6276	-0-		-6434	-0-			6275	3		1	9	Y	1							16																																																			
04	12300 X		360	-0-		-11940	-0-			358	3		1	4	Y	1							17																																																			
05	12710 X		11169	-0-		-1541	-0-			11165	3		4	4	Y	-0-		9	1				8																																																			
06	16077 X		16077	-0-		-0-	-0-			16061	3		3	4	Y	12		8	1				12																																																			
07	27825 X		27825	-0-		-0-	-0-			27768	3		7	4	Y	45		21	1				36																																																			
										13	9																																																															
										50	9																																																															
MCBIRNEY UNIT 2															WELL #: 4H RRCID -> 191729															COMPL. DATE 08/14/2002															TOTAL DEPTH N/A															PERF.14277 - 24280														
02	9 X		9	-0-		-0-	-0-			6	3		3	9	Y	3		2	1				5																																																			
03	7 N		-0-	-0-		-7	-0-								Y	1						6																																																				
04	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						6																																																				
05	3100 N		4802	-0-		1702	1702			4801	3		1	4	Y	-0-		3	1				3																																																			
06	3000 N		8786	-0-		5786	7488			8771	3		2	4	Y	12		3	1				12																																																			
07	3100 N		12657	-0-		9557	17045			12619	3		4	4	Y	31		18	1				25																																																			
										13	9																																																															
										34	9																																																															
CAMPBELL ESTATE ET AL															WELL #: 4H RRCID -> 191733															COMPL. DATE 11/12/2004															TOTAL DEPTH 15932															PERF.12895 - 15887														
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																			
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																			
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																			
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																			
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																			
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																			

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HILL UNIT		WELL #:		2HL	RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182 PERF.11482 - 15563	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409 PERF.13880 - 18600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)				09283 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574							
COX-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546 PERF. 5720 - 8160	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)				09288 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369							
SOFT TAIL		WELL #:		1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 6288 - 6332	
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	101
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	59
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025											

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)				09302 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777							
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	18200 PERF. 6040 - 6370	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025											

BLOCK 27 (MCKEE)				09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL TR A		WELL #:		565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WADDELL TR A		WELL #:		417	RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
WADDELL TR A		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880								
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-						-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-						-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-						-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	3		Y	-0-						-0-
06	180 N	29	-0-	-151	-0-	-0-	29	3		Y	-0-						-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	-0-	15	3		Y	-0-						-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959															
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992								
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	-0-	443	2		N	-0-						-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	506	2		N	-0-						-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-						-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-						-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-						-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-						-0-
BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959															
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BLOCK 27 (TUBB) FORMENTERA OPERATIONS LLC DURELLE														CNTY: CRANE																							
														09344 517				NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
														276959																							
														WELL #:				3				RRCID -> 202723				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
BLOCK 31 (DEVONIAN) FORMENTERA OPERATIONS LLC UNIVERSITY 38														09358 450				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE											
														276959																							
														WELL #:				1				RRCID -> 211842				COMPL. DATE 09/03/1968				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798							
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-						-0-																	
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-						-0-																	
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	18	4		Y	-0-						-0-																	
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	48	2	7	4		Y	-0-						-0-																	
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	58	2	1	4		Y	-0-						-0-																	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4		Y	-0-						-0-																	
UNIVERSITY 35														WELL #:				2				RRCID -> 214565				COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954							
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	99	9		Y	90	76	1				28																	
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	122	9		Y	111	95	1				44																	
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	-0-	426	2	178	4		Y	97	119	1				22																	
								107	9																												
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	-0-	482	2	70	4		Y	87	81	1				28																	
								96	9																												
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	-0-	528	2	7	4		Y	86	97	1				17																	
								95	9																												
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	-0-	582	2	6	4		Y	77	78	1				16																	
								85	9																												
OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT														630591				RRCID -> 203826				COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892											
														WELL #: D 9																							
02	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	-0-	8562	2	96	9		Y	87	88	0				7																	
03	10571	X	3938	-0-	-6633	-0-	-0-	3827	2	111	9		Y	101	102	0				6																	
04	10110	X	7530	-0-	-2580	-0-	-0-	7436	2	94	9		Y	85	85	0				6																	
05	10447	X	6309	-0-	-4138	-0-	-0-	6221	2	88	9		Y	80	79	0				7																	
06	9270	X	8236	-0-	-1034	-0-	-0-	8164	2	72	9		Y	65	67	0				5																	
07	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	-0-	8768	2	81	9		Y	74	73	0				6																	
BLOCK 31 UNIT														WELL #:				L 6				RRCID -> 203827				COMPL. DATE 03/15/2004				TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995							
02	3416	X	2176	-0-	-1240	-0-	-0-	2166	2	10	9		Y	9	9	0				1																	
03	3782	X	1463	-0-	-2319	-0-	-0-	1427	2	36	9		Y	33	32	0				2																	
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	-0-	2868	2	35	9		Y	32	32	0				2																	
05	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	-0-	2399	2	34	9		Y	31	30	0				3																	
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	-0-	3149	2	19	9		Y	17	19	0				1																	
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2	25	9		Y	23	22	0				2																	
BLOCK 31 UNIT														WELL #:				F 9				RRCID -> 203839				COMPL. DATE 05/03/2004				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816							
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9		Y	5	5	0				-0-																	
03	5053	X	1639	-0-	-3414	-0-	-0-	1632	2	7	9		Y	6	6	0				-0-																	
04	4350	X	3060	-0-	-1290	-0-	-0-	3057	2	3	9		Y	3	3	0				-0-																	
05	5394	X	2659	-0-	-2735	-0-	-0-	2657	2	2	9		Y	2	2	0				-0-																	
06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	-0-	3646	2	2	9		Y	2	2	0				-0-																	
07	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	-0-	3922	2	2	9		Y	2	2	0				-0-																	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		OXY USA INC.		BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10920 X	6047	-0-	-4873	-0-	6037	2	10	9	Y	9	10	0		1
03	12090 X	4021	-0-	-8069	-0-	3997	2	24	9	Y	22	22	0		1
04	10680 X	7691	-0-	-2989	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0		2
05	10850 X	6418	-0-	-4432	-0-	6387	2	31	9	Y	28	28	0		2
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8589	2	14	9	Y	13	14	0		1
07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9243	2	12	9	Y	11	11	0		1
BLOCK 31 UNIT						WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005									
02	4144 X	432	-0-	-3712	-0-	429	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
03	4588 X	401	-0-	-4187	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
04	4200 X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
05	2480 X	497	-0-	-1983	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	1260 X	667	-0-	-593	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918									
02	8260 X	7902	-0-	-358	-0-	7863	2	39	9	Y	35	35	0		3
03	9145 X	3429	-0-	-5716	-0-	3370	2	59	9	Y	54	54	0		3
04	8850 X	7458	-0-	-1392	-0-	7396	2	62	9	Y	56	55	0		4
05	8866 X	6244	-0-	-2622	-0-	6187	2	57	9	Y	52	52	0		4
06	8460 X	8372	-0-	-88	-0-	8326	2	46	9	Y	42	43	0		3
07	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8991	2	37	9	Y	34	34	0		3
BLOCK 31 UNIT						WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865									
02	29792 X	11544	-0-	-18248	-0-	11513	2	31	9	Y	28	32	0		2
03	32984 X	12902	-0-	-20082	-0-	12781	2	121	9	Y	110	106	0		6
04	31920 X	25155	-0-	-6765	-0-	25067	2	88	9	Y	80	80	0		6
05	31589 X	20911	-0-	-10678	-0-	20831	2	80	9	Y	73	73	0		6
06	27875 X	27875	-0-	-0-	-0-	27791	2	84	9	Y	76	76	0		6
07	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	29985	2	83	9	Y	75	75	0		6
BLOCK 31 UNIT						WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150									
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1842	2	13	9	Y	12	12	0		68
03	1736 N	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	10	0		67
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10	9	Y	9	9	0		67
05	2263 X	1293	-0-	-970	-0-	1280	2	13	9	Y	12	11	0		68
06	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1947	2	7	9	Y	6	7	0		67
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5	5	0		67
BLOCK 31 UNIT						WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016									
02	2352 X	1688	-0-	-664	-0-	1684	2	4	9	Y	4	5	0		-0-
03	2945 X	1099	-0-	-1846	-0-	1074	2	25	9	Y	23	22	0		1
04	2850 X	2053	-0-	-797	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	0		1
05	2945 X	1799	-0-	-1146	-0-	1790	2	9	9	Y	8	8	0		1
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	Y	4	5	0		-0-
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508									
02	9716 X	7863	-0-	-1853	-0-	7838	2	25	9	Y	23	25	0		2
03	10757 X	3669	-0-	-7088	-0-	3632	2	37	9	Y	34	34	0		2
04	10410 X	7033	-0-	-3377	-0-	6998	2	35	9	Y	32	32	0		2
05	10540 X	5860	-0-	-4680	-0-	5826	2	34	9	Y	31	30	0		3
06	8430 X	7946	-0-	-484	-0-	7918	2	28	9	Y	25	26	0		2
07	8711 X	8579	-0-	-132	-0-	8549	2	30	9	Y	27	27	0		2

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17280	2	140	9	Y	127	128	0	10
03	17701 X	5916	-0-	-11785	-0-	5743	2	173	9	Y	157	158	0	9
04	16410 X	10720	-0-	-5690	-0-	10629	2	91	9	Y	83	86	0	6
05	18848 X	8952	-0-	-9896	-0-	8869	2	83	9	Y	75	75	0	6
06	18240 X	11916	-0-	-6324	-0-	11816	2	100	9	Y	91	90	0	7
07	18848 X	12592	-0-	-6256	-0-	12484	2	108	9	Y	98	97	0	8
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039														
02	3164 X	1146	-0-	-2018	-0-	1143	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
03	3503 X	853	-0-	-2650	-0-	841	2	12	9	Y	11	10	0	1
04	3390 X	1590	-0-	-1800	-0-	1580	2	10	9	Y	9	9	0	1
05	2852 X	1332	-0-	-1520	-0-	1322	2	10	9	Y	9	9	0	1
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3566	2	19	9	Y	17	17	0	1
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4352	2	19	9	Y	17	17	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780														
02	3948 X	1492	-0-	-2456	-0-	1480	2	12	9	Y	11	12	0	1
03	4309 X	1606	-0-	-2703	-0-	1576	2	30	9	Y	27	26	0	2
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4038	2	21	9	Y	19	20	0	1
05	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	3708	2	22	9	Y	20	19	0	2
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4471	2	13	9	Y	12	13	0	1
07	4185 X	4117	-0-	-68	-0-	4105	2	12	9	Y	11	11	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843														
02	1148 N	680	-0-	-468	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	1147 N	326	-0-	-821	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	744 N	535	-0-	-209	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511														
02	31472 X	23722	-0-	-7750	-0-	23595	2	127	9	Y	115	118	0	9
03	27218 X	9649	-0-	-17569	-0-	9445	2	204	9	Y	185	183	0	11
04	25470 X	18822	-0-	-6648	-0-	18657	2	165	9	Y	150	150	0	11
05	26257 X	14397	-0-	-11860	-0-	14283	2	114	9	Y	104	106	0	9
06	25410 X	21861	-0-	-3549	-0-	21722	2	139	9	Y	126	125	0	10
07	26257 X	22667	-0-	-3590	-0-	22525	2	142	9	Y	129	129	0	10
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856														
02	24752 X	23743	-0-	-1009	-0-	23621	2	122	9	Y	111	110	0	8
03	26846 X	8835	-0-	-18011	-0-	8664	2	171	9	Y	155	154	0	9
04	23850 X	17282	-0-	-6568	-0-	17192	2	90	9	Y	82	85	0	6
05	26288 X	14465	-0-	-11823	-0-	14385	2	80	9	Y	73	73	0	6
06	25440 X	19232	-0-	-6208	-0-	19152	2	80	9	Y	73	73	0	6
07	26288 X	20619	-0-	-5669	-0-	20514	2	105	9	Y	95	93	0	8
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843														
02	812 N	696	-0-	-116	-0-	677	2	19	9	Y	17	17	0	1
03	868 N	354	-0-	-514	-0-	330	2	24	9	Y	22	22	0	1
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	433	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	7	0	1
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	Y	13	13	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8278 - 9033	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4312 X	1277	-0-	-3035	-0-	1265 2	12 9 Y	11	12 0
03	4774 X	1046	-0-	-3728	-0-	1025 2	21 9 Y	19	19 0
04	4050 X	1829	-0-	-2221	-0-	1818 2	11 9 Y	10	10 0
05	3348 X	1531	-0-	-1817	-0-	1521 2	10 9 Y	9	9 0
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2737 2	11 9 Y	10	10 0
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3470 2	22 9 Y	20	19 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950	
								PERF. 8375 - 8646	
02	14308 X	12373	-0-	-1935	-0-	12337 2	36 9 Y	33	34 0
03	15841 X	5096	-0-	-10745	-0-	5053 2	43 9 Y	39	39 0
04	14430 X	9986	-0-	-4444	-0-	9960 2	26 9 Y	24	24 0
05	14384 X	8354	-0-	-6030	-0-	8331 2	23 9 Y	21	21 0
06	13260 X	9416	-0-	-3844	-0-	9393 2	23 9 Y	21	21 0
07	13702 X	11147	-0-	-2555	-0-	11114 2	33 9 Y	30	30 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120	
								PERF. 8107 - 9044	
02	3444 X	3151	-0-	-293	-0-	3139 2	12 9 Y	11	11 0
03	3689 X	1469	-0-	-2220	-0-	1455 2	14 9 Y	13	13 0
04	3570 X	2896	-0-	-674	-0-	2887 2	9 9 Y	8	8 0
05	3627 X	2369	-0-	-1258	-0-	2361 2	8 9 Y	7	7 0
06	3390 X	3240	-0-	-150	-0-	3232 2	8 9 Y	7	7 0
07	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3481 2	8 9 Y	7	7 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050	
								PERF. 8584 - 8931	
02	6104 X	3718	-0-	-2386	-0-	3699 2	19 9 Y	17	18 0
03	6758 X	1465	-0-	-5293	-0-	1439 2	26 9 Y	24	24 0
04	5880 X	1523	-0-	-4357	-0-	1512 2	11 9 Y	10	10 0
05	5766 X	1275	-0-	-4491	-0-	1265 2	10 9 Y	9	9 0
06	4560 X	1708	-0-	-2852	-0-	1699 2	9 9 Y	8	8 0
07	4123 X	1838	-0-	-2285	-0-	1828 2	10 9 Y	9	9 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040	
								PERF. 8091 - 8846	
02	4732 X	4599	-0-	-133	-0-	4575 2	24 9 Y	22	22 0
03	5239 X	1867	-0-	-3372	-0-	1834 2	33 9 Y	30	30 0
04	4800 X	3612	-0-	-1188	-0-	3595 2	17 9 Y	15	16 0
05	5084 X	3015	-0-	-2069	-0-	3001 2	14 9 Y	13	13 0
06	4920 X	4104	-0-	-816	-0-	4092 2	12 9 Y	11	11 0
07	5084 X	4428	-0-	-656	-0-	4416 2	12 9 Y	11	11 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8175 - 8830	
02	1148 N	421	-0-	-727	-0-	410 2	11 9 Y	10	10 0
03	1240 N	456	-0-	-784	-0-	424 2	32 9 Y	29	28 0
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878 2	23 9 Y	21	21 0
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	734 2	21 9 Y	19	19 0
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	986 2	20 9 Y	18	19 0
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1061 2	23 9 Y	21	20 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040	
								PERF. 8230 - 8952	
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4206 2	9 9 Y	8	8 0
03	3782 X	1555	-0-	-2227	-0-	1542 2	13 9 Y	12	12 0
04	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2816 2	6 9 Y	5	6 0
05	4681 X	2135	-0-	-2546	-0-	2133 2	2 9 Y	2	2 0
06	4530 X	2775	-0-	-1755	-0-	2772 2	3 9 Y	3	3 0
07	4681 X	3396	-0-	-1285	-0-	3393 2	3 9 Y	3	3 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)											CNTY: CRANE										
OXY USA INC.											//CONT.// 09358 450 ASSOCIATED										
BLOCK 31 UNIT											//CONT.// 630591										
WELL #: Q 13											RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	14000 X	11938	-0-	-2062	-0-	11913	2	25	9	Y	23	24	0			2					
03	15500 X	5135	-0-	-10365	-0-	5101	2	34	9	Y	31	31	0			2					
04	15000 X	10878	-0-	-4122	-0-	10850	2	28	9	Y	25	25	0			2					
05	15314 X	9102	-0-	-6212	-0-	9076	2	26	9	Y	24	24	0			2					
06	12780 X	12219	-0-	-561	-0-	12194	2	25	9	Y	23	23	0			2					
07	13206 X	12716	-0-	-490	-0-	12680	2	36	9	Y	33	32	0			3					
BLOCK 31 UNIT											WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950										
02	7308 X	5443	-0-	-1865	-0-	5411	2	32	9	Y	29	30	0			2					
03	8091 X	2734	-0-	-5357	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	0			2					
04	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-	5686	2	29	9	Y	26	26	0			2					
05	7409 X	4783	-0-	-2626	-0-	4757	2	26	9	Y	24	24	0			2					
06	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6391	2	25	9	Y	23	23	0			2					
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7154	2	25	9	Y	23	23	0			2					
BLOCK 31 UNIT											WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BLOCK 31 UNIT											WELL #: 0 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021										
02	8316 X	3895	-0-	-4421	-0-	3883	2	12	9	Y	11	12	0			1					
03	9114 X	2357	-0-	-6757	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	0			1					
04	8250 X	4554	-0-	-3696	-0-	4543	2	11	9	Y	10	10	0			1					
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4127	2	11	9	Y	10	10	0			1					
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5623	2	12	9	Y	11	11	0			1					
07	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	4122	2	10	9	Y	9	9	0			1					
BLOCK 31 UNIT											WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994										
02	2968 X	2373	-0-	-595	-0-	2371	2	2	9	Y	2	3	0			-0-					
03	3100 X	1147	-0-	-1953	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	0			-0-					
04	3000 X	1836	-0-	-1164	-0-	1832	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					
05	3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	1298	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					
06	2550 X	2455	-0-	-95	-0-	2449	2	6	9	Y	5	5	0			-0-					
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	7	0			1					
BLOCK 31 UNIT											WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043										
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	0			-0-					
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	0			-0-					
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	0			-0-					
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	0			-0-					
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	0			-0-					
BLOCK 31 UNIT											WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950										
02	5348 X	3450	-0-	-1898	-0-	3448	2	2	9	Y	2	2	0			-0-					
03	5921 X	1832	-0-	-4089	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					
04	5460 X	3536	-0-	-1924	-0-	3530	2	6	9	Y	5	5	0			-0-					
05	5394 X	2957	-0-	-2437	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3967	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4	0			-0-					

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 14														
RRCID -> 286779														
COMPL. DATE 03/21/2019														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8360 - 9276														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
02	5516 X	4818	-0-	-698	-0-	4768	2	50	9	Y	45	46	0	3
03	6107 X	1778	-0-	-4329	-0-	1728	2	50	9	Y	45	45	0	3
04	5640 X	3787	-0-	-1853	-0-	3750	2	37	9	Y	34	34	0	3
05	5828 X	2001	-0-	-3827	-0-	1954	2	47	9	Y	43	42	0	4
06	5160 X	3003	-0-	-2157	-0-	2964	2	39	9	Y	35	36	0	3
07	5332 X	2806	-0-	-2526	-0-	2778	2	28	9	Y	25	26	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 10														
RRCID -> 287037														
COMPL. DATE 05/21/2019														
TOTAL DEPTH 9125														
PERF. 8413 - 9084														
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: J 7														
RRCID -> 287136														
COMPL. DATE 03/21/2019														
TOTAL DEPTH 9150														
PERF. 8434 - 8942														
02	23324 X	21720	-0-	-1604	-0-	21653	2	67	9	Y	61	58	0	5
03	23405 X	8393	-0-	-15012	-0-	8342	2	51	9	Y	46	48	0	3
04	18720 X	16813	-0-	-1907	-0-	16774	2	39	9	Y	35	35	0	3
05	24056 X	14068	-0-	-9988	-0-	14033	2	35	9	Y	32	32	0	3
06	23280 X	19318	-0-	-3962	-0-	19285	2	33	9	Y	30	31	0	2
07	24056 X	20612	-0-	-3444	-0-	20558	2	54	9	Y	49	47	0	4
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: B 1R														
RRCID -> 287217														
COMPL. DATE 03/21/2019														
TOTAL DEPTH 10450														
PERF. 8376 - 8867														
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: O 11														
RRCID -> 288878														
COMPL. DATE 04/20/2010														
TOTAL DEPTH 9170														
PERF. 8166 - 9095														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 8														
RRCID -> 295285														
COMPL. DATE 03/09/1976														
TOTAL DEPTH 9100														
PERF. 8624 - 9049														
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3277	2	24	9	Y	22	21	0	2
03	3503 X	1376	-0-	-2127	-0-	1352	2	24	9	Y	22	23	0	1
04	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	2978	2	15	9	Y	14	14	0	1
05	3658 X	2506	-0-	-1152	-0-	2492	2	14	9	Y	13	13	0	1
06	3540 X	3125	-0-	-415	-0-	3116	2	9	9	Y	8	8	0	1
07	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	3170	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 7AL														
RRCID -> 295286														
COMPL. DATE 10/28/2008														
TOTAL DEPTH 9050														
PERF. 8551 - 8992														
02	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10047	2	69	9	Y	63	63	0	5
03	9517 X	3255	-0-	-6262	-0-	3186	2	69	9	Y	63	64	0	4
04	9060 X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0	3
05	10788 X	5011	-0-	-5777	-0-	4976	2	35	9	Y	32	32	0	3
06	10440 X	7076	-0-	-3364	-0-	7039	2	37	9	Y	34	34	0	3
07	10788 X	7747	-0-	-3041	-0-	7703	2	44	9	Y	40	40	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	4256 X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19 9	Y	17	19 0	1
03	4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19 9	Y	17	17 0	1
04	4410 X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13 9	Y	12	12 0	1
05	4402 X	2559	-0-	-1843	-0-	2546	2	13 9	Y	12	12 0	1
06	3690 X	3337	-0-	-353	-0-	3324	2	13 9	Y	12	12 0	1
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3681	2	22 9	Y	20	19 0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676				
02	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13504	2	34 9	Y	31	31 0	2
03	13609 X	4754	-0-	-8855	-0-	4733	2	21 9	Y	19	20 0	1
04	13170 X	9580	-0-	-3590	-0-	9561	2	19 9	Y	17	17 0	1
05	15004 X	7932	-0-	-7072	-0-	7908	2	24 9	Y	22	21 0	2
06	14520 X	10249	-0-	-4271	-0-	10218	2	31 9	Y	28	28 0	2
07	15004 X	11054	-0-	-3950	-0-	11026	2	28 9	Y	25	25 0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 295629		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020				
02	3220 X	3176	-0-	-44	-0-	3141	2	35 9	Y	32	33 0	2
03	3565 X	1310	-0-	-2255	-0-	1278	2	32 9	Y	29	29 0	2
04	3360 X	2448	-0-	-912	-0-	2425	2	23 9	Y	21	21 0	2
05	3503 X	2050	-0-	-1453	-0-	2029	2	21 9	Y	19	19 0	2
06	3390 X	2746	-0-	-644	-0-	2726	2	20 9	Y	18	19 0	1
07	3503 X	3012	-0-	-491	-0-	2981	2	31 9	Y	28	27 0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID -> 295710		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936				
02	5152 X	1916	-0-	-3236	-0-	1905	2	11 9	Y	10	11 0	1
03	5704 X	1865	-0-	-3839	-0-	1843	2	22 9	Y	20	20 0	1
04	5220 X	3698	-0-	-1522	-0-	3683	2	15 9	Y	14	14 0	1
05	5394 X	3095	-0-	-2299	-0-	3081	2	14 9	Y	13	13 0	1
06	4380 X	4152	-0-	-228	-0-	4139	2	13 9	Y	12	12 0	1
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14 9	Y	13	13 0	1
BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095				
02	1988 N	1054	-0-	-934	-0-	1031	2	23 9	Y	21	21 0	2
03	2232 N	441	-0-	-1791	-0-	394	2	47 9	Y	43	42 0	3
04	1020 N	785	-0-	-235	-0-	772	2	13 9	Y	12	14 0	1
05	1178 N	730	-0-	-448	-0-	713	2	17 9	Y	15	15 0	1
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28 9	Y	25	24 0	2
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32 9	Y	29	29 0	2
BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030	
								PERF. 2904 - 2919	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY "47A"									
		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100	
								PERF. 2920 - 2930	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	9	2	4 4 Y	-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1 4 Y	-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	Y	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-
UNIVERSITY "47"									
		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004	
								PERF. 2919 - 2929	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY "47"									
		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000	
								PERF. 2904 - 2920	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32 9 Y	9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42 9 Y	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4 4 Y	7
						35	9		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1 4 Y	9
						32	9		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32 9 Y	6
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29 9 Y	6
UNIVERSITY "37A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2910 - 2926	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
UNIVERSITY "47A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010	
								PERF. 2896 - 2912	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32 9 Y	9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42 9 Y	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4 4 Y	7
						35	9		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1 4 Y	9
						32	9		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32 9 Y	6
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29 9 Y	6

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH		9060 PERF. 2955 - 2967	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OXY USA INC.				630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17	RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 12	RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2920 -	2935
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2908 -	2923
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-		-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2920 -	2935
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL	DEPTH	3032	PERF.	2945 -	2960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2925 -	2940
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF.	2913 -	2928
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL	DEPTH	3025	PERF.	2909 -	2924
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992	- 3007
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946	- 2962
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994	- 3004
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 2960	- 2970
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2	RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 2952	- 2962
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DC	RRCID ->	173507	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 2935	- 8977
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 4H	RRCID ->	173575	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 2966	- 2975
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1290 N	883	-0-	-407	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1333 N	709	-0-	-624	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	599	-0-	-300	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991								
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		WELL #: 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965						
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)													CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
UNIVERSITY																	
WELL #: 5													RRCID -> 168517				
COMPL. DATE 04/30/1998													TOTAL DEPTH 9721				
PERF. 2962 - 2980																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY													WELL #: 8				
RRCID -> 168938													COMPL. DATE 06/15/1998				
TOTAL DEPTH 3200													PERF. 2973 - 2991				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY													WELL #: 7				
RRCID -> 169547													COMPL. DATE 06/17/1998				
TOTAL DEPTH 3180													PERF. 2976 - 2990				
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY -B-													WELL #: 8				
RRCID -> 228212													COMPL. DATE 04/22/2007				
TOTAL DEPTH 3204													PERF. 2912 - 3021				
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04		180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY													WELL #: 9				
RRCID -> 228213													COMPL. DATE 05/03/2007				
TOTAL DEPTH 3210													PERF. 2912 - 3021				
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04		300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)													09359 250				
FORMENTERA OPERATIONS LLC													276959				
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT													WELL #: 201				
RRCID -> 210336													COMPL. DATE 12/09/1965				
TOTAL DEPTH 8970													PERF. 7856 - 7876				
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	207	96	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	314	107	2			Y	-0-					-0-
06		417 R	103	-0-	-314	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		//CONT.//		09359 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH		9080	PERF. 7960 - 7980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH		9085	PERF. 7914 - 7933
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH		8585	PERF. 7084 - 8418
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38 1	189 2	Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	61 1	228 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH		8655	PERF. 7538 - 7592
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	251 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	96	-0-	-174	-0-	4 1	82 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	148 1	548 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH		8575	PERF. 7474 - 7566
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES											
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415																	
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162																	
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644		- 12750							
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3				N	-0-					-0-	
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3				N	-0-					-0-	
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3				N	-0-					-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3				N	-0-					-0-	
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3				N	-0-					-0-	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												CNTY: PECOS	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770																	
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191		- 6227							
02	DLQ G-10	40	-0-	40		-0-	40	3				Y	-0-					21	
03	DLQ G-10	45	-0-	45		45	45	3				Y	-0-					21	
04	DLQ G-10	46	-0-	46		91	46	3				Y	-0-					21	
05	DLQ G-10	45	-0-	45		136	45	3				Y	-0-					21	
06	178 N	42	-0-	-136		-0-	42	3				Y	-0-					21	
07	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	3				Y	-0-					21	

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229		- 6319							
02	DLQ G-10	32	-0-	32		-0-	32	3				Y	-0-					30	
03	DLQ G-10	36	-0-	36		36	36	3				Y	-0-					30	
04	DLQ G-10	36	-0-	36		72	36	3				Y	-0-					30	
05	DLQ G-10	36	-0-	36		108	36	3				Y	-0-					30	
06	142 N	34	-0-	-108		-0-	34	3				Y	-0-					30	
07	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	3				Y	-0-					30	

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212		- 6293							
02	DLQ G-10	726	-0-	726		-0-	726	3				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	814	-0-	814		814	814	3				Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	828	-0-	828		1642	828	3				Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	823	-0-	823		2465	823	3				Y	-0-					-0-	
06	2800 N	771	-0-	-2029		436	771	3				Y	-0-					-0-	
07	1352 N	916	-0-	-436		-0-	916	3				Y	-0-					-0-	

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
TEINERT, G. O.				WELL #:	1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF.11356 - 11369				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	5 2	1285 3	Y	-0-				80
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1 2	1948 3	Y	-0-				80
						1 4							
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1 2	2032 3	Y	-0-				80
						4 4							
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1 2	1303 3	Y	-0-				80
						1 4							
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	3 2	1798 3	Y	-0-				80
						1 4							
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	9 2	2047 3	Y	-0-				80
						2 4							

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 135431	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11380 - 11398				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 135615	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11430 - 11507				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TEINERT, G. O.				WELL #:	2	RRCID -> 136114	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11351 - 11360				
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	6 2	1860 3	Y	-0-				53
						1 4							
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1 2	2208 3	Y	-0-				53
						1 4							
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1 2	2304 3	Y	-0-				53
						5 4							
05	2077 N	1846	-0-	-231	-0-	1 2	1844 3	Y	-0-				53
						1 4							
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	4 2	2452 3	Y	-0-				53
						2 4							
07	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	8 2	1899 3	Y	-0-				53
						2 4							

MIDLAND "AC" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 136431	COMPL. DATE 07/13/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11340 - 11358				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.										148113											
MIDLAND 'AH' FEE										WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11346 - 11358			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126							
MIDLAND -AB- FEE										WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
DISCOVERY OPERATING, INC.										220865											
JACWIL 'B'										WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11320 - 12020					
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3		Y	-0-			-0-							
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-							
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-							
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-							
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-							
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			-0-							
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)										11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION										945220											
BRANDENBURG										WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10016 - 10032					
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	454	2	33 9	Y	30	26 1		29							
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29 9	Y	26	26 1		29							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	2	28 9	Y	25	26 1		28							
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	645	2	31 9	Y	28	26 1		30							
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12 9	Y	11	25 1		16							
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22 9	Y	20			36							
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)										12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051											
MOORES ESTATE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
MOORES ESTATE "C"										WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43							
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43							

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				//CONT.//	12230 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC				//CONT.//	102051											
VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH	3235	PERF. 2759	-	3217	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL	DEPTH	3150	PERF. 3002	-	3088	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IOWA REALTY TRUST "A"				WELL #:	5	RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL	DEPTH	3445	PERF. 2768	-	3265	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROOKLAW (TUBB)					12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC					102051											
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID -> 052857		COMPL. DATE 06/09/1972		TOTAL	DEPTH	3588	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL	DEPTH	3315	PERF. 2786	-	3016	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				67
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				67
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL	DEPTH	3365	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKLAW (TUBB) LAST MILE PRODUCTION, LLC HOUSTON STATE			//CONT.// 12230 666 102051 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
			RRCID -> 071987			COMPL. DATE 07/12/1977			TOTAL DEPTH 3343			PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TIMBER "D"					WELL #: 1			RRCID -> 084122			COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 3480			PERF. 3194 - 3238			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO LUDEMAN "7-26"					12646 620 153429 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
					RRCID -> 101720			COMPL. DATE 08/11/1997			TOTAL DEPTH 16344			PERF.15388 - 16214						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"					12763 333 027200 WELL #: 1			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
					RRCID -> 166540			COMPL. DATE 05/18/2018			TOTAL DEPTH 11906			PERF.11782 - 15934						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"					148113 WELL #: 1			RRCID -> 119662			COMPL. DATE 07/29/2021			TOTAL DEPTH 13050			PERF. 4990 - 6100			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT					WELL #: 25H			RRCID -> 154202			COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 15384			PERF.12360 - 15384			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000	- 15836										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787	- 15777										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711	COMPL. DATE 08/08/1999	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11771	- 15666										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11998	- 15800										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					154
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024																		
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL			WELL #: 1H			RRCID -> 256280			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #: 12			RRCID -> 256653			COMPL. DATE 10/25/1967			TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938			

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

SCHARBAUER JR				WELL #: 10SW			RRCID -> 286973			COMPL. DATE 09/18/2024			TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078			

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

SCHARBAUER JR				WELL #: 12SW			RRCID -> 290202			COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A			

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

SCHARBAUER JR				WELL #:			RRCID -> 290237			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134			

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

DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
MCINTOSH "22"				WELL #: 1			RRCID -> 174199			COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650			

02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1180	2	32	9	N	29					168
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					203
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11					214
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	N	38	184	1			68
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1355	2	65	9	N	59					127
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					132

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012							
MCINTOSH "21"		WELL #:		1	RRCID -> 175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12482 - 15810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	193 1	56
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1229 2	54 9	N	49		105
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1550 2	72 9	N	65		170
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1471 2	68 9	N	62	179 1	53
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1311 2	74 9	N	67		120
07	1674 N	710	-0-	-964	-0-	691 2	19 9	N	17		137
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID -> 180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL	DEPTH	12154	PERF.12366 - 15655
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12664 - 15540
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2155 2	237 4	N	796	1124 1	41
						876 9					
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	3952 2	147 4	N	1021	930 1	132
						1123 9					
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5553 2	116 4	N	820	746 1	205
						902 9				1 8	
05	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	4722 2	300 4	N	634	742 1	97
						697 9					
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3007 2	129 4	N	520	371 1	246
						572 9					
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1224 2	1377 4	N	451	577 1	120
						496 9					
BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID -> 251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	15750	PERF.12757 - 13592
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VITAL ENERGY, INC.		100951		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID -> 250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.10039 - 12519
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 2		N	-0-		122
03	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665 2		N	-0-		122
04	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9520 2	22 9	N	20		142
05	10881 X	9667	-0-	-1214	-0-	9667 2		N	-0-		142
*06	10530 X	8484	-0-	-2046	-0-	8484 2		N	-0-		142
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT		142
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID -> 252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)				//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
VITAL ENERGY, INC.				//CONT.//		100951											
VALLEY STATE 13-132				WELL #:		1	RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 11097 - 11200				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPRITO (ATOKA)						15499 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.						173777											
UNIVERSITY GAS UNIT "36"				WELL #:		1	RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050		PERF. N/A				
02		2856 X	335	-0-	-2521	-0-		335	3				N	-0-			184
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-							N	-0-			184
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-							N	-0-			184
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-							N	-0-			184
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-							N	-0-			184
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-			184
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590		PERF. 13299 - 13399				
02		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5622	3				N	-0-			29
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-							N	-0-			29
04		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-							N	-0-			29
05		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-							N	-0-			29
06		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-							N	-0-			29
07		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-							N	-0-			29
CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)						15499 380	ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.						432283											
STATE GAS UNIT -B-				WELL #:		8	RRCID -> 295096		COMPL. DATE 10/27/1984		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6008 - 6470				
02		5 #	1	-0-	-4	-0-		1	4				N	-0-			-0-
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	4				N	-0-			-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-			-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-		1	4				N	-0-			-0-
06		2 #	1	-0-	-1	-0-		1	4				N	-0-			-0-
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-			-0-
CAPRITO (MISS.)						15499 670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.						173777											
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15110		PERF. N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)						15605 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST						000118											
UNIVERSITY 11 D				WELL #:		1	RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			59
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			59
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			59
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			59
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			59
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)			15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
AAA OIL TRUST			000118												
UNIVERSITY 4 D			WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 4 B			WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837				
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)			16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
CROSSFOOT OPERATING, LLC			190674												
CAVE 60			WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648				
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60
CERF (WOLFCAMP)			16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409												
CERF 9			WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)			17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623												
HACIENDA STATE			WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025															
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
FORTUNE UNIT			WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)										17030 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WALSH & WATTS, INC.										895060								
BECKHAM, AGNES "26"										WELL #: 1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644	-	15703		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)										17033 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222								
FORTUNE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720	PERF.12141	-	12786		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHENOT (GRANITE WASH)										17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750								
WOODWARD UNIVERSITY										WELL #: 1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986	-	5474		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
GRANITE STATE										WELL #: 1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 5641	-	5739		
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-
03	992	N	222	-0-	-770	-0-	222	2				N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2				N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-					-0-
07	992	N	454	-0-	-538	-0-	454	2				N	-0-					-0-
WOODWARD 64										WELL #: 3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 5175	-	5290		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
WOODWARD, MANN										WELL #: 3	RRCID -> 201725	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5394	-	5475		
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-					-0-
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2				N	-0-					-0-
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2				N	-0-					-0-
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2				N	-0-					-0-
06	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	1087	2				N	-0-					-0-
07	1333	X	423	-0-	-910	-0-	423	2				N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. OGDEN ESTATE				17438 500 621750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
WELL #:				1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4849 PERF. 4033 - 4296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-		3419	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	1401	-0-	-4644	-0-		1401	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	4073	-0-	-1777	-0-		4073	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	3716	-0-	-2329	-0-		3716	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3149	-0-	-991	-0-		3149	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	2662	-0-	-1554	-0-		2662	2			Y	-0-					-0-
GIESECKE, A., ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH		4800 PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL WEDO "A"				WELL #:		3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH		5466 PERF. 4731 - 4804			
02	2800 N	2779	-0-	-21	541		2779	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	509	-0-	-1940	-0-		509	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	2133	-0-	-237	-0-		2133	2			N	-0-					-0-
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2			N	-0-					-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3380	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	1029	-0-	-1420	-0-		1029	2			N	-0-					-0-
EL WEDO A				WELL #:		4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		5353 PERF. 4911 - 5200			
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
GIRVIN 'A'				WELL #:		7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH		4720 PERF. 4502 - 4550			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:		2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH		5606 PERF. 4993 - 5065			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OGDEN ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH		4903 PERF. 4095 - 4570			
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	123	-0-	-652	-0-		123	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-		249	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-		309	2			Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	84	-0-	-164	-0-		84	2			Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	
03	3224 X	1084	-0-	-2140	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	
04	3120 X	1912	-0-	-1208	-0-	1912	2	N	-0-	-0-	
05	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2	N	-0-	-0-	
06	2460 X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	
07	2542 X	882	-0-	-1660	-0-	882	2	N	-0-	-0-	
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484		
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	
03	1209 N	324	-0-	-885	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2	N	-0-	-0-	
05	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2	N	-0-	-0-	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	177	-0-	-629	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924		
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-	-0-	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-	-0-	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2	Y	-0-	-0-	
GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550		
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463		
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	
03	2387 N	649	-0-	-1738	-0-	649	2	N	-0-	-0-	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	
05	1953 N	1622	-0-	-331	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	654	-0-	-741	-0-	654	2	N	-0-	-0-	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				//CONT.//	17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//	621750													
WOODWARD 64				WELL #:	3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL	DEPTH	5290	PERF.	4460 -	4868			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-			-0-
03		113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			-0-
04		237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-			-0-
05		283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-			-0-
06		297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-			-0-
07		248	N	60	-0-	-188	-0-	-0-		60	2			N	-0-			-0-
WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5173	PERF.	4546 -	4871			
02		38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
03		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-
04		90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-			-0-
05		82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
06		79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
07		31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-
CHEYENNE (ATOKA)					17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993													
HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL	DEPTH	21954	PERF.	14686 -	14702			
02		31024	X	14370	-0-	-16654	-0-	-0-		14284	3	86	9	Y	78	78	0	12
03		34348	X	8247	-0-	-26101	-0-	-0-		8155	3	92	9	Y	84	88	0	4
04		33240	X	13502	-0-	-19738	-0-	-0-		13249	3	253	9	Y	230	223	0	11
05		29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	-0-		29480	3	70	9	Y	64	71	0	4
06		13560	X	100	-0-	-13460	-0-	-0-		47	3	53	9	Y	48	50	0	2
07		21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	-0-		21069	3	8	9	Y	7	9	0	-0-
CKC (WOLFCAMP)					18385 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
WJC, INC.					888140													
BART STATE				WELL #:	1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	19451	PERF.	13750 -	13958			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N		NO RPT			-0-	
COATES (ELLENBURGER)					19163 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
O'RYAN OIL AND GAS					617042													
COATES "B"				WELL #:		RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13044 -	13399			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			66	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			66	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			66	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			66	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			66	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			66	
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014																		

COLLIE (DELAWARE)				19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES									
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329															
SEMPER FI SWD				WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONGER (LEONARD)				20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799															
ALLEIN "A"				WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
CONGER (PENN)				20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
APV MCCAMEY LLC				028617															
FOSTER, R. T. "13"				WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617															
MCENTIRE 33				WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916							
02		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	7	1				19	
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-						19	
04		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-						19	
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-						19	
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-						19	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						19	
MCENTIRE 34				WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437							
02		308 #	266	-0-	-42	-0-	265	2		1	9	Y	1					19	
03		341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2				Y	-0-					19	
04		293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	2		1	9	Y	1					20	
05		337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	2		1	9	Y	1					21	
06		267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2		1	9	Y	1					22	
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT					22	
MCENTIRE 2				WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A							
02		812 #	352	-0-	-460	-0-	352	2				Y	-0-					12	
03		899 #	576	-0-	-323	-0-	576	2				Y	-0-					12	
04		630 #	505	-0-	-125	-0-	505	2				Y	-0-					12	
05		589 #	262	-0-	-327	-0-	262	2				Y	-0-					12	
06		570 #	172	-0-	-398	-0-	172	2				Y	-0-					12	
07		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					12	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//		036617											
MCENTIRE -34-				WELL #:		2	RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	560 #	478	-0-	-82	-0-	477	2	1	9	Y	1			17			
03	620 #	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1			18			
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2			20			
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2			22			
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2			24			
07	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			24			
MCENTIRE 33				WELL #:		5	RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511				
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	22 1		15			
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			15			
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			15			
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1			16			
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1			17			
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			17			
BOLDING ENERGY, LLC				080199													
BROWNFIELD 15				WELL #:		1	RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465				
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-			
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-			
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-			
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-			
WILKINSON				WELL #:		1101	RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443				
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			17			
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			17			
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			17			
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			17			
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			17			
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			17			
WILKINSON				WELL #:		1102	RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489				
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			25			
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			25			
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			25			
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			25			
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			25			
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			25			
GUNTER "25"				WELL #:		1R	RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199											
FOSTER "33"		WELL #:		1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		8362 PERF. 7856		- 7974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3				Y	-0-			31
03	14 #	10	-0-	-4	-0-		10 3				Y	-0-			31
04	13 #	10	-0-	-3	-0-		9 3		1	9	Y	1			32
05	13 #	10	-0-	-3	-0-		10 3				Y	-0-			32
06	13 #	11	-0-	-2	-0-		11 3				Y	-0-			32
07	11 #	9	-0-	-2	-0-		8 3		1	9	Y	1			33
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415											
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:		4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7436 - 7726	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650											
BADE A				WELL #:		1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7298 - 8053	
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-			3
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-			3
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-			3
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-			3
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-			3
07	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-			3
BADE				WELL #:		1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH		8085 PERF. 7308 - 7853	
02	392 #	354	-0-	-38	-0-	353	2	1	9	N	1				44
03	434 #	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1				45
04	420 #	387	-0-	-33	-0-	379	2	8	9	N	7				52
05	403 #	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	N	2				54
06	390 #	363	-0-	-27	-0-	362	2	1	9	N	1				55
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	389	2	4	9	N	4				59
BADE "B"				WELL #:		1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7205 - 7973	
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-			28
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-			28
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1				29
05	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2				N	-0-			29
06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2				N	-0-			29
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-			29
BADE -B-				WELL #:		2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7262 - 8001	
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	2				N	-0-			33
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4				37
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2				N	-0-			37
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	331	2	2	9	N	2				39
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1				40
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2				42

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650								
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391 - 7949	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	224 #	182	-0-	-42	-0-	182	2		N	-0-		-0-
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-		-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-		-0-
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-		-0-
07	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-		-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317 - 8203	
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14	9	N	13	47
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7	54
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		54
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3	57
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14	71
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9	80
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372 - 8226	
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25	60
03	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		60
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	18
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15	33
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14	47
07	531 R	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10	57
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7324 - 8199	
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17	27
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		27
04	595 R	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	30
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15	45
*06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3	45
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7	52
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH	8283	PERF. 7359 - 8224	
02	532 #	482	-0-	-50	-0-	480	2	2	9	N	2	47
03	589 #	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	N	6	53
04	570 #	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11	64
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6	70
*06	540 #	452	-0-	-88	-0-	431	2	21	9	N	19	87
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		87
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7305 - 8144	
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6	26
03	310 #	290	-0-	-20	-0-	283	2	7	9	N	6	32
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	262	2	13	9	N	12	44
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	278	2	9	9	N	8	52
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	261	2	25	9	N	23	75
07	310 #	259	-0-	-51	-0-	255	2	4	9	N	4	79
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7295 - 8198	
02	756 #	718	-0-	-38	-0-	684	2	34	9	N	31	15
03	837 #	779	-0-	-58	-0-	762	2	17	9	N	15	30
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	812	2	36	9	N	33	63
05	827 R	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12	75
06	817 R	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	N	27	22
07	845 R	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28	50

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	78 3			Y	-0-			-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3			Y	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3			Y	-0-			-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151 3			Y	-0-			-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3			Y	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137 3			Y	-0-			-0-
05	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
06	180 #	143	-0-	-37	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF. N/A			
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	504 3	11 9	Y	10	6 1			6
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	537 3	12 9	Y	11	11 1			6
04	468 R	468	-0-	-0-	-0-	458 3	10 9	Y	9	11 1			4
05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	478 3	10 9	Y	9	11 1			2
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	476 3	11 9	Y	10	6 1			6
07	487 R	487	-0-	-0-	-0-	479 3	8 9	Y	7	9 1			4
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF. N/A			
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3			Y	-0-			-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3			Y	-0-			-0-
06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	281 3	26 9	Y	24				24
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	283 3	62 9	Y	56	50 1			30
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A			
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A		
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A		
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	552	3	92 9	Y	53
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	587	3	103 9	Y	51
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	501	3	89 9	Y	36
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91 9	Y	20
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	210	3	86 9	Y	50
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	102	3	67 9	Y	33
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	6 1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	11 1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	11 1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	6 1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	9 1
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949		
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	3	Y	-0-	-0-
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3	Y	-0-	-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3	Y	-0-	-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101		
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3	Y	-0-	-0-
03	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3	Y	-0-	-0-
04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3	Y	-0-	-0-
05	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	3	Y	-0-	-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
07	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3	Y	-0-	-0-
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 -	7535					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 -	7276					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 -	7577					
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482 -	7533					
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	6	3	1			4
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7	7	1			4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	7	1			3
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	331 R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			2

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390 -	7487				
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196 -	7407					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7525 -	7694					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	90	-0-	-22	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7205 - 7233			
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 - 7524			
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
07	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 - 7289			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 - 6793			
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 - 6949			
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 - 7553			
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	747 R	747	-0-	-0-	-0-		747 3				Y	-0-			17
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-		718 3		1 9		Y	1			18
04	780 #	650	-0-	-130	-0-		650 3				Y	-0-			18
05	806 #	544	-0-	-262	-0-		544 3				Y	-0-			18
06	780 #	454	-0-	-326	-0-		454 3				Y	-0-			18
07	806 #	515	-0-	-291	-0-		515 3				Y	-0-			18

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898			
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 3				Y	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3				Y	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-		83 3				Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-		64 3				Y	-0-			-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-		28 3				Y	-0-			-0-
07	93 #	29	-0-	-64	-0-		29 3				Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381			
02	392 #	343	-0-	-49	-0-		341 3		2 9		Y	2			29
03	496 #	328	-0-	-168	-0-		326 3		2 9		Y	2			31
04	360 #	261	-0-	-99	-0-		261 3				Y	-0-			31
05	372 #	264	-0-	-108	-0-		264 3				Y	-0-			31
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-		499 3				Y	-0-			31
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-		567 3				Y	-0-			31

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418			
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-		511 3				N	-0-			39
03	544 R	544	-0-	-0-	-0-		544 3				N	-0-			39
04	464 R	464	-0-	-0-	-0-		464 3				N	-0-			39
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-		485 3		2 9		N	2	39 1		2
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-		483 3		4 9		N	4			6
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-		486 3		2 9		N	2			8

F. CONGER 6		WELL #:		3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325			
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-		382 3		91 9		Y	83	46 1		52
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-		407 3		101 9		Y	92	94 1		50
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-		347 3		87 9		Y	79	94 1		35
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-		363 3		88 9		Y	80	96 1		19
06	360 #	328	-0-	-32	-0-		245 3		83 9		Y	75	47 1		47
*07	372 #	178	-0-	-194	-0-		112 3		66 9		Y	60	76 1		31

L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639			
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-		155 3		13 9		Y	12	21 1		22
03	186 #	184	-0-	-2	-0-		166 3		18 9		Y	16	18 1		20
04	180 #	174	-0-	-6	-0-		164 3		10 9		Y	9			29
05	186 #	184	-0-	-2	-0-		173 3		11 9		Y	10	18 1		21
06	180 #	172	-0-	-8	-0-		163 3		9 9		Y	8	16 1		13
*07	186 #	173	-0-	-13	-0-		163 3		10 9		Y	9			22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946	-	7117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	1 1		1
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2	2 1		1
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	2 1		1
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	2 1		-0-
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	Y	2	1 1		1
07	427 R	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2 1		1

F. CONGER 7				WELL #:	3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250	-	7406
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:	3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130	-	7234
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #:	305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240	-	7460
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:	4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190	-	7314
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #:	5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138	-	7273
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
07	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11				WELL #:	5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418	-	7520
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495 - 7523			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	Y	41			152
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45	9	Y	41	165	1	28
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44	9	Y	40			68
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39	9	Y	35			103
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37			140
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32			172
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075 - 7168			
02	392 #	274	-0-	-118	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
03	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
06	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115 - 7291			
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
05	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
06	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
07	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188 - 7298			
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7265			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512 - 7639			
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-			65
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-			65
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			65
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			65
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			65
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			65
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106 - 7276			
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	308 #	292	-0-	-16	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3		Y	-0-		-0-
04	330 #	265	-0-	-65	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
05	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
06	330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-		-0-
07	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	- 7346	
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
06	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
07	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-		-0-
F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7403	
02	196 #	158	-0-	-38	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	- 7278	
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		-0-
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-		-0-
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
05	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	- 7586	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7317	- 7418	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7110	- 7319	
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2 9	Y	2	1 1	1
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2 9	Y	2	2 1	1
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2 9	Y	2	2 1	1
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	Y	2	1 1	1
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2 9	Y	2	2 1	1

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700				ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799																	
F. CONGER				WELL #: 306				RRCID -> 136549				COMPL. DATE 10/04/1990				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

GLASS, FRANK 16				WELL #: 3				RRCID -> 136972				COMPL. DATE 12/23/1990				TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224					
02	504 #	205	-0-	-299	-0-	18	1	187	3	Y		-0-									-0-
03	496 #	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	Y		-0-									-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y		-0-									-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y		-0-									-0-
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y		-0-									-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y		-0-									-0-

RT FOSTER 10				WELL #: 5				RRCID -> 137437				COMPL. DATE 02/05/1991				TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

GLASS "C"				WELL #: 804				RRCID -> 138342				COMPL. DATE 05/18/1984				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154					
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y		-0-									-0-
03	578 R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	Y		-0-									-0-
04	600 #	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y		-0-									-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y		-0-									-0-
06	600 #	562	-0-	-38	-0-	66	1	496	3	Y		-0-									-0-
07	589 #	580	-0-	-9	-0-	68	1	512	3	Y		-0-									-0-

FLINT "B"				WELL #: 1701				RRCID -> 138347				COMPL. DATE 01/26/1987				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925					
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	5	1	84	2	Y		-0-									-0-
						5	4														
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y		-0-									-0-
						4	4														
04	120 #	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y		-0-									-0-
05	124 #	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y		-0-									-0-
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	Y		-0-									-0-
						1	4														
07	124 #	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y		-0-									-0-

RAY 'A'				WELL #: 1131				RRCID -> 138776				COMPL. DATE 02/12/1983				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097					
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	19	1	210	3	Y		-0-									-0-
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y		-0-									-0-
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y		-0-									-0-
05	279 #	227	-0-	-52	-0-	21	1	206	3	Y		-0-									-0-
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	21	1	218	3	Y		-0-									-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y		-0-									-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7143	- 7323	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7185	- 7354	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7015	- 7233	
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
03	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042	- 7166	
02	308 #	300	-0-	-8	-0-	300 3		N	-0-			-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05	372 #	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-
06	360 #	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			-0-
07	341 #	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796	- 7003	
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434	- 7573	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262	- 7372	
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH		7254 PERF. 6641 - 6945		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02		196 #	165	-0-	-31	-0-	165 3	Y	-0-				-0-
03		248 #	176	-0-	-72	-0-	176 3	Y	-0-				-0-
04		180 #	150	-0-	-30	-0-	150 3	Y	-0-				-0-
05		186 #	157	-0-	-29	-0-	157 3	Y	-0-				-0-
06		180 #	159	-0-	-21	-0-	156 3	Y	3				1
*07		186 #	161	-0-	-25	-0-	157 3	Y	4	2 1	4 1		1
WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH		7330 PERF. 6839 - 6978		
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-				-0-
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-				-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-				-0-
05		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-				-0-
06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-				-0-
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-				-0-
RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7509 - 8013		
02		308 #	282	-0-	-26	-0-	23 1	259 3	Y	-0-			-0-
03		341 #	324	-0-	-17	-0-	28 1	296 3	Y	-0-			-0-
04		330 #	296	-0-	-34	-0-	27 1	269 3	Y	-0-			-0-
05		341 #	280	-0-	-61	-0-	26 1	254 3	Y	-0-			-0-
06		330 #	296	-0-	-34	-0-	26 1	270 3	Y	-0-			-0-
07		310 #	293	-0-	-17	-0-	26 1	267 3	Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH		7560 PERF. 7289 - 7355		
02		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-				-0-
03		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3	Y	-0-				-0-
04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3	Y	-0-				-0-
05		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-				-0-
06		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3	Y	-0-				-0-
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-				-0-
GLASS "A"		WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7753 - 8143		
02		308 #	240	-0-	-68	-0-	28 1	212 3	Y	-0-			-0-
03		341 #	259	-0-	-82	-0-	31 1	228 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	251	-0-	-19	-0-	31 1	220 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	278	-0-	-1	-0-	35 1	243 3	Y	-0-			-0-
06		324 R	324	-0-	-0-	-0-	38 1	286 3	Y	-0-			-0-
07		341 R	341	-0-	-0-	-0-	40 1	301 3	Y	-0-			-0-
GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7731 - 8219		
02		112 #	81	-0-	-31	-0-	7 1	74 3	Y	-0-			-0-
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	8 1	79 3	Y	-0-			-0-
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 3	Y	-0-			-0-
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	7 1	74 3	Y	-0-			-0-
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	8 1	78 3	Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH		7756 PERF. 7319 - 7667		
02		448 #	278	-0-	-170	-0-	278 3	Y	-0-				-0-
03		496 #	296	-0-	-200	-0-	296 3	Y	-0-				-0-
04		390 #	252	-0-	-138	-0-	252 3	Y	-0-				-0-
05		403 #	394	-0-	-9	-0-	394 3	Y	-0-				-0-
06		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-				-0-
07		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 #	249	-0-	-31	-0-	29	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	310 #	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	241	-0-	-7	-0-	35	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251		
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313		
02	644 #	563	-0-	-81	-0-	64	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	744 #	610	-0-	-134	-0-	72	1	538	3	Y	-0-			-0-
04	630 #	593	-0-	-37	-0-	73	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	-0-			-0-
06	645 R	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-			-0-
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	79	1	591	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY				WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
02	448 #	400	-0-	-48	-0-	46	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	51	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	450 #	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	Y	-0-			-0-
05	465 #	463	-0-	-2	-0-	58	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-			-0-
*07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"				WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	450 #	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	3	Y	-0-			-0-
05	465 #	374	-0-	-91	-0-	37	1	337	3	Y	-0-			-0-
06	450 #	382	-0-	-68	-0-	35	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	36	1	368	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"				WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-

RAY "C"				WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160		
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	22	1	232	3	Y	-0-			1
03	372 #	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	3	Y	-0-			1
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	Y	-0-			1
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			1
06	300 #	173	-0-	-127	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			1
*07	310 #	177	-0-	-133	-0-	16	1	161	3	Y	-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153	
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	-0-
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	3	-0-
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	60	1	428	3	-0-
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	-0-
06	510	#	489	-0-	-21	-0-	57	1	432	3	-0-
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	59	1	446	3	-0-
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					1
03	124	#	19	-0-	-105	-0-	17	3	2	9	1
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	1
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	1
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	1
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					10
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					14
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	18
							4	9			
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	24
							7	9			
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	6
							13	9			
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	13
							8	9			
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	-0-
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	-0-
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	-0-
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105					
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	175	-0-	-35	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770					
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18		WELL #:			RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022																

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718					
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7		WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564					
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
F. CONGER 7			WELL #:		7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7218				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY			WELL #:		606	RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272 - 7438				
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	2	1	2
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1	2
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	1	2
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	Y	3	2	1	2
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1	2

TERRY			WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 - 7494				
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12			WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 - 7152				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1			WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 - 7502				
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-			-0-
06	757 R	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
07	762 R	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11			WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 - 7639				
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7			WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7342				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799							
TERRY			WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 - 7400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
F. CONGER 1			WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 - 7429	
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	-0-	
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-	-0-	
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-	-0-	
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	-0-	
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-	-0-	
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-	-0-	
F. CONGER 19			WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7081 - 7376	
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
WESTBROOK 21			WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868 - 7028	
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-	-0-	
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-	-0-	
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-	-0-	
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	
F. CONGER 19			WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079 - 7296	
02	476	#	400	-0-	-76	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	
03	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	3	Y	-0-	-0-	
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	
05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3	Y	-0-	-0-	
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3	Y	-0-	-0-	
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3	Y	-0-	-0-	
F. CONGER 7			WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6967 - 7302	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WESTBROOK 8			WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6996 - 7363	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799							
WESTBROOK 28			WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6692 - 6920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLASS, FRANK 16			WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8097 - 8234	
02	168 #	66	-0-	-102	-0-		6	1	60	3	Y	-0-
03	186 #	76	-0-	-110	-0-		7	1	69	3	Y	-0-
04	90 #	27	-0-	-63	-0-		3	1	24	3	Y	-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-		6	1	57	3	Y	-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-		19	1	190	3	Y	-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-		20	1	203	3	Y	-0-

GRIGSBY"10"			WELL #:		1	RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7833 - 7890	
02	280 #	173	-0-	-107	-0-		14	1	153	3	Y	1
							6	9				
03	310 #	208	-0-	-102	-0-		17	1	185	3	Y	1
							6	9				
04	210 #	187	-0-	-23	-0-		17	1	164	3	Y	1
							6	9				
05	217 #	171	-0-	-46	-0-		16	1	149	3	Y	1
							6	9				
06	210 #	172	-0-	-38	-0-		15	1	153	3	Y	1
							4	9				
07	217 #	183	-0-	-34	-0-		16	1	163	3	Y	1
							4	9				

FOSTER CONGER			WELL #:		4	RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7060 - 7390	
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	3			Y	-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-		400	3			Y	-0-
04	480 #	297	-0-	-183	-0-		297	3			Y	-0-
05	496 #	433	-0-	-63	-0-		433	3			Y	-0-
06	448 R	448	-0-	-0-	-0-		448	3			Y	-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-		428	3			Y	-0-

PRICE 7			WELL #:		2	RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7544 - 7745	
02	364 #	177	-0-	-187	-0-		174	3	3	9	Y	5
03	310 #	162	-0-	-148	-0-		159	3	3	9	Y	4
04	300 #	155	-0-	-145	-0-		153	3	2	9	Y	6
05	310 #	256	-0-	-54	-0-		254	3	2	9	Y	4
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-		415	3	2	9	Y	3
07	186 #	40	-0-	-146	-0-		39	3	1	9	Y	4

ALLEIN			WELL #:		122	RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7947 - 8346	
02	196 #	73	-0-	-123	-0-		7	1	66	3	Y	-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-		9	1	77	3	Y	-0-
04	180 #	74	-0-	-106	-0-		8	1	66	3	Y	-0-
05	186 #	79	-0-	-107	-0-		9	1	70	3	Y	-0-
06	180 #	71	-0-	-109	-0-		8	1	63	3	Y	-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-		12	1	99	3	Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-			5 1	57 3	Y		-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3	Y		-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-			6 1	59 3	Y		-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-			6 1	56 3	Y		-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-			6 1	59 3	Y		-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-			6 1	58 3	Y		-0-			-0-
RAY				WELL #:	202	RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052			
02	196 #	187	-0-	-9	-0-			15 1	172 3	Y		-0-			-0-
03	217 #	215	-0-	-2	-0-			18 1	197 3	Y		-0-			-0-
04	210 #	197	-0-	-13	-0-			18 1	179 3	Y		-0-			-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-			17 1	169 3	Y		-0-			-0-
06	210 #	196	-0-	-14	-0-			17 1	179 3	Y		-0-			-0-
07	217 #	195	-0-	-22	-0-			17 1	178 3	Y		-0-			-0-
L. FOSTER 4				WELL #:	5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
02	224 #	189	-0-	-35	-0-			189 3		Y		-0-			-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-			202 3		Y		-0-			-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-			196 3	1 9	Y		1			-1
05	248 #	201	-0-	-47	-0-			201 3		Y		-0-	1 1		-0-
06	210 #	186	-0-	-24	-0-			186 3		Y		-0-			-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-			202 3		Y		-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A			
02	280 #	266	-0-	-14	-0-			12 1	228 2	Y		8	5 1		3
								17 4	9 9						
03	310 #	228	-0-	-82	-0-			11 1	201 2	Y		13	15 1		1
								2 4	14 9						
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-			22 1	419 2	Y		13	11 1		3
								1 4	14 9						
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-			61 1	1012 2	Y		16	18 1		1
								3 4	18 9						
06	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-			100 1	1939 2	Y		7	6 1		2
								60 4	8 9						
07	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-			121 1	2489 2	Y		9	9 1		2
								51 4	10 9						
GLASS, R. E.				WELL #:	4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
02	140 #	121	-0-	-19	-0-			10 1	111 3	Y		-0-			-0-
03	186 #	134	-0-	-52	-0-			11 1	123 3	Y		-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-			12 1	118 3	Y		-0-			-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-			12 1	119 3	Y		-0-			-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-			11 1	119 3	Y		-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-			12 1	125 3	Y		-0-			-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
02	5 #	4	-0-	-1	-0-			4 3		Y		-0-			-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-			4 3		Y		-0-			-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-			4 3		Y		-0-			-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-			4 3		Y		-0-			-0-
06	5 #	4	-0-	-1	-0-			4 3		Y		-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-			4 3		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		252 #	210	-0-	-42	-0-	17	1	193	3	Y	-0-				-0-
03		279 #	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	Y	-0-				-0-
04		270 #	225	-0-	-45	-0-	20	1	205	3	Y	-0-				-0-
05		279 #	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-				-0-
06		270 #	227	-0-	-43	-0-	19	1	208	3	Y	-0-				-0-
07		248 #	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-				-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A					
02		392 #	324	-0-	-68	-0-	26	1	298	3	Y	-0-				-0-
03		434 #	362	-0-	-72	-0-	31	1	331	3	Y	-0-				-0-
04		390 #	348	-0-	-42	-0-	31	1	317	3	Y	-0-				-0-
05		403 #	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	3	Y	-0-				-0-
06		390 #	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	3	Y	-0-				-0-
07		372 #	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	Y	-0-				-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
02		196 #	153	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-				-0-
							16	4								
03		217 #	179	-0-	-38	-0-	8	1	158	2	Y	-0-				-0-
							13	4								
04		246 R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-				-0-
							12	4								
05		267 R	267	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-				-0-
							12	4								
06		232 R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-				-0-
							17	4								
07		249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-				-0-
							15	4								
STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A					
02		364 #	294	-0-	-70	-0-	13	1	250	2	Y	-0-				-0-
							31	4								
03		403 #	348	-0-	-55	-0-	16	1	306	2	Y	-0-				-0-
							26	4								
04		475 R	475	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-				-0-
							23	4								
05		515 R	515	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-				-0-
							23	4								
06		447 R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-				-0-
							32	4								
07		481 R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-				-0-
							29	4								
STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A					
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
							8	4								
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
05		140 R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				-0-
							9	4								
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-				-0-
							8	4								

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 17			ASSOCIATED RRCID -> 148869			49B COMPL. DATE 07/08/1985			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	252 #	238	-0-	-14	-0-			10	1	182	2	Y	22	27	1			2
03	279 #	265	-0-	-14	-0-			22	4	24	9							
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-			11	1	222	2	Y	12	13	1			1
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-			19	4	13	9							
06	327 R	327	-0-	-0-	-0-			17	1	312	2	Y	9	9	1			1
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-			16	4	10	9							
								19	1	339	2	Y	8	8	1			1
								16	4	9	9							
								15	1	287	2	Y	2	3	1			-0-
								23	4	2	9							
								15	1	314	2	Y	3	2	1			1
								21	4	3	9							

STERLING "E" FEE			WELL #: 23			RRCID -> 148870			COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A						
02	308 #	252	-0-	-56	-0-			11	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	341 #	299	-0-	-42	-0-			26	4									
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-			14	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-			22	4									
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-			20	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-			19	4									
								23	1	400	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
								18	1	339	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
								18	1	371	2	Y	-0-					-0-
								25	4									

STERLING "H" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 148872			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 148873			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
02	56 #	55	-0-	-1	-0-			3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-			3	4									
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-			3	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-			1	4									
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-			5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-			5	1	92	2	Y	-0-					-0-
								5	1	90	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
								5	1	103	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											8245 PERF. 7720 - 8202	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	3 1	49	2	Y	-0-	-0-
03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	3 4	79	2	Y	-0-	-0-
04		103 R	103	-0-	-0-	-0-	1 4	98	2	Y	-0-	-0-
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92	2	Y	-0-	-0-
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	5 1	90	2	Y	-0-	-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	3 4	103	2	Y	-0-	-0-
							5 1					
							2 4					

STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125 PERF. N/A	
02		84 #	70	-0-	-14	-0-	3 1	63	2	Y	-0-	-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	4 4	102	2	Y	-0-	-0-
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	4 1	127	2	Y	-0-	-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	1 4	118	2	Y	-0-	-0-
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	7 1	116	2	Y	-0-	-0-
07		141 R	141	-0-	-0-	-0-	6 1	133	2	Y	-0-	-0-
							3 4					
							6 1					
							2 4					

STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		8225 PERF. N/A	
02		168 #	151	-0-	-17	-0-	7 1	136	2	Y	-0-	-0-
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	8 4	219	2	Y	-0-	-0-
04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	8 1	272	2	Y	-0-	-0-
05		269 R	269	-0-	-0-	-0-	3 4	255	2	Y	-0-	-0-
06		270 R	270	-0-	-0-	-0-	15 1	250	2	Y	-0-	-0-
07		305 R	305	-0-	-0-	-0-	1 4	286	2	Y	-0-	-0-
							14 1					
							7 4					
							5 4					

STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH		8250 PERF. N/A	
02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	57	2	Y	-0-	-0-
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	3 4	91	2	Y	-0-	-0-
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	3 1	114	2	Y	-0-	-0-
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	1 4	107	2	Y	-0-	-0-
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	6 1	105	2	Y	-0-	-0-
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	5 1	120	2	Y	-0-	-0-
							3 4					
							6 1					
							2 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A			
STERLING "H" FEE															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		84 #	66	-0-	-18	-0-		3 1	60	2	Y	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-		3 4	97	2	Y	-0-			-0-
04		126 R	126	-0-	-0-	-0-		1 4							-0-
05		119 R	119	-0-	-0-	-0-		6 1	120	2	Y	-0-			-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-		6 1	113	2	Y	-0-			-0-
07		135 R	135	-0-	-0-	-0-		6 1	110	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
								6 1	127	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
STERLING "H" FEE				WELL #: 14		RRCID -> 148880	COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH		8238	PERF. N/A			
02		112 #	103	-0-	-9	-0-		5 1	93	2	Y	-0-			-0-
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-		5 4							-0-
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-		5 1	150	2	Y	-0-			-0-
05		185 R	185	-0-	-0-	-0-		2 4							-0-
06		185 R	185	-0-	-0-	-0-		10 1	187	2	Y	-0-			-0-
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-		1 4							-0-
								10 1	175	2	Y	-0-			-0-
								9 1	171	2	Y	-0-			-0-
								5 4							
								10 1	197	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
STERLING "H" FEE				WELL #: 15		RRCID -> 148881	COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH		8200	PERF. N/A			
02		112 #	93	-0-	-19	-0-		4 1	84	2	Y	-0-			-0-
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-		5 4							-0-
04		177 R	177	-0-	-0-	-0-		5 1	135	2	Y	-0-			-0-
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-		2 4							-0-
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-		9 1	168	2	Y	-0-			-0-
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-		9 1	157	2	Y	-0-			-0-
								9 1	154	2	Y	-0-			-0-
								4 4							-0-
								9 1	177	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
STERLING "I" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8121	PERF. N/A			
02		56 #	48	-0-	-8	-0-		2 1	44	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-		2 4							-0-
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-		2 1	41	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-		1 4							-0-
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-		4 1	77	2	Y	-0-			-0-
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-		3 1	57	2	Y	-0-			-0-
								3 1	57	2	Y	-0-			-0-
								2 4							-0-
								3 1	62	2	Y	-0-			-0-
								1 4							-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 148883			49B COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 8050			PERF. N/A			CNTY: STERLING		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	T. A.	75	-0-	75	370			4	1	67	2	Y	-0-					-0-		
03	T. A.	89	-0-	89	459			4	4									-0-		
04	594 R	135	-0-	-459	-0-			1	4									-0-		
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-			7	1	128	2	Y	-0-					-0-		
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-			6	1	109	2	Y	-0-					-0-		
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-			5	1	101	2	Y	-0-					-0-		
								3	4									-0-		
								11	1	232	2	Y	-0-					-0-		
								3	4									-0-		

STERLING "I" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 148884			COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 8030			PERF. N/A					
02	T. A.	112	-0-	112	481			5	1	101	2	Y	-0-					-0-		
03	T. A.	133	-0-	133	614			6	4									-0-		
04	817 R	203	-0-	-614	-0-			7	1	125	2	Y	-0-					-0-		
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-			1	4									-0-		
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-			10	1	193	2	Y	-0-					-0-		
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-			9	1	163	2	Y	-0-					-0-		
								8	1	152	2	Y	-0-					-0-		
								5	4									-0-		
								17	1	349	2	Y	-0-					-0-		
								5	4									-0-		

STERLING "I" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 148885			COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 8107			PERF. N/A					
02	112 #	92	-0-	-20	-0-			4	1	84	2	Y	-0-					-0-		
03	124 #	84	-0-	-40	-0-			4	4									-0-		
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-			4	1	79	2	Y	-0-					-0-		
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-			1	4									-0-		
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-			8	1	148	2	Y	-0-					-0-		
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-			6	1	111	2	Y	-0-					-0-		
								6	1	110	2	Y	-0-					-0-		
								3	4									-0-		
								6	1	120	2	Y	-0-					-0-		
								2	4									-0-		

STERLING "I" FEE			WELL #: 11			RRCID -> 148886			COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 8102			PERF. N/A					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	T. A.	52	-0-	52	52			3	1	48	2	Y	-0-					-0-		
04	T. A.	144	-0-	144	196			1	4									-0-		
05	T. A.	109	-0-	109	305			7	1	137	2	Y	-0-					-0-		
06	T. A.	111	-0-	111	416			6	1	103	2	Y	-0-					-0-		
07	T. A.	118	-0-	118	534			5	1	103	2	Y	-0-					-0-		
								3	4									-0-		
								5	1	111	2	Y	-0-					-0-		
								2	4									-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	107	-0-		107		550		5 1		97 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	108	-0-		108		658		5 4		101 2	Y	-0-					-0-
04	845 R	187	-0-		-658	-0-			6 1		177 2	Y	-0-					-0-
05	176 R	176	-0-		-0-	-0-			1 4		166 2	Y	-0-					-0-
06	205 R	205	-0-		-0-	-0-			10 1		190 2	Y	-0-					-0-
07	215 R	215	-0-		-0-	-0-			5 4		201 2	Y	-0-					-0-
									10 1									-0-
									4 4									
STERLING "J" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A								
02	112 #	107	-0-		-5	-0-			5 1		97 2	Y	-0-					-0-
03	124 #	108	-0-		-16	-0-			5 4		101 2	Y	-0-					-0-
04	187 R	187	-0-		-0-	-0-			6 1		177 2	Y	-0-					-0-
05	176 R	176	-0-		-0-	-0-			1 4		166 2	Y	-0-					-0-
06	205 R	205	-0-		-0-	-0-			9 1		190 2	Y	-0-					-0-
07	215 R	215	-0-		-0-	-0-			10 1		201 2	Y	-0-					-0-
									5 4									
									10 1									
									4 4									
STERLING "J" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
*07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
STERLING 'L' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
02	307 R	307	-0-		-0-	-0-			24 1		279 3	Y	4	5 0				-0-
03	372 #	251	-0-		-121	-0-			4 9		227 3	Y	2	2 0				-0-
04	300 #	234	-0-		-66	-0-			22 1		210 3	Y	3	2 0				1
05	310 #	216	-0-		-94	-0-			2 9		194 3	Y	2	3 0				-0-
06	300 #	239	-0-		-61	-0-			21 1		214 3	Y	4	4 0				-0-
07	310 #	289	-0-		-21	-0-			4 9		260 3	Y	3	3 0				-0-
									26 1									
									3 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "R" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	560 #	462	-0-	-98	-0-	29	1	407	2	Y	3	3	1				-0-	
						23	4	3	9									
03	620 #	284	-0-	-336	-0-	20	1	254	2	Y	6	5	1				1	
						3	4	7	9									
04	758 R	758	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	6	6	1				1	
						2	4	7	9									
05	970 R	970	-0-	-0-	-0-	158	1	805	2	Y	5	5	1				1	
						1	4	6	9									
06	850 R	850	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	6	6	1				1	
						22	4	7	9									
07	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	6	6	1				1	
						13	4	7	9									

FOSTER CONGER				WELL #:		3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845		- 7400		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PRICE 17				WELL #:		2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453		- 7822		
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1				13	
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1				12	
04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5						17	
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	11	1				12	
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	10	1				7	
*07	612 R	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6						13	

PRICE 7				WELL #:		3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478		- 7888		
02	392 #	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21	1				22	
03	434 #	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1				20	
04	420 #	260	-0-	-160	-0-	250	3	10	9	Y	9						29	
05	434 #	262	-0-	-172	-0-	251	3	11	9	Y	10	18	1				21	
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	235	3	9	9	Y	8	16	1				13	
*07	279 #	265	-0-	-14	-0-	255	3	10	9	Y	9						22	

STERLING 'F' FEE				WELL #:		10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	24	24	0				4	
						26	9											
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	26	27	0				3	
						29	9											
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	24	24	0				3	
						26	9											
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	13	1	122	3	Y	14	15	0				2	
						15	9											
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	12	1	123	3	Y	12	11	0				3	
						13	9											
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	12	1	122	3	Y	12	12	0				3	
						13	9											

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'J' FEE			//CONT.// 20097 700 108799			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
			WELL #: 12			RRCID -> 149774			COMPL. DATE 08/31/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'J' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149776			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149777			COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149778			COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A						
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	Y	4	5 0								-0-
03	310 #	201	-0-	-109	-0-	4 9 17 1	182 3	Y	2	2 0								-0-
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	2 9 17 1	168 3	Y	3	2 0								1
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	3 9 16 1	155 3	Y	2	3 0								-0-
06	240 #	192	-0-	-48	-0-	2 9 17 1	171 3	Y	4	4 0								-0-
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	4 9 21 1	208 3	Y	3	3 0								-0-
STERLING 'L' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149779			COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A						
02	T. A.	30	-0-	30	173	2 1	28 3	Y	-0-									-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2 1	23 3	Y	-0-									-0-
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2 1	21 3	Y	-0-									-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-									-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-									-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-									-0-
STERLING 'L' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 149780			COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A						
02	T. A.	30	-0-	30	173	2 1	28 3	Y	-0-									-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2 1	23 3	Y	-0-									-0-
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2 1	21 3	Y	-0-									-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-									-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-									-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-									-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
STERLING 'L' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149781			COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STERLING 'Q' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149787			COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A									
02	T. A.	333	-0-	-0-	333	1421	26	1	307	3	Y	-0-								-0-	
03	T. A.	355	-0-	-0-	355	1776	31	1	324	3	Y	-0-								-0-	
04	2144 R	368	-0-	-0-	-1776	-0-	34	1	334	3	Y	-0-								-0-	
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-								-0-	
06	330 #	129	-0-	-0-	-201	-0-	12	1	117	3	Y	-0-								-0-	
07	341 #	226	-0-	-0-	-115	-0-	21	1	205	3	Y	-0-								-0-	
STERLING "O" FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149789			COMPL. DATE 07/12/1993			TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A									
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-								-0-	
							18	4													
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-								-0-	
							4	4													
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-								-0-	
							2	4													
05	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-								-0-	
							2	4													
06	973 R	973	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-								-0-	
							24	4													
07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-								-0-	
							16	4													
STERLING "O" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149790			COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A									
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-								-0-	
							13	4													
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-								-0-	
							3	4													
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-								-0-	
							1	4													
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-								-0-	
							1	4													
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-								-0-	
							17	4													
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-								-0-	
							11	4													
STERLING "R" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149793			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	532 #	429 -0-	-103	-0-	26 1	369 2	Y	12	11 1 3
03	589 #	273 -0-	-316	-0-	21 4	13 9	Y	18	18 1 3
04	694 R	694 -0-	-0-	-0-	18 1	233 2	Y	22	21 1 4
05	880 R	880 -0-	-0-	-0-	2 4	20 9	Y	17	17 1 4
06	775 R	775 -0-	-0-	-0-	37 1	631 2	Y	20	20 1 4
*07	970 R	970 -0-	-0-	-0-	2 4	24 9	Y	21	21 1 4
					141 1	719 2	Y		
					1 4	19 9			
					55 1	679 2	Y		
					19 4	22 9			
					199 1	736 2	Y		
					12 4	23 9			

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A	
02	812 #	632 -0-	-180	-0-	39 1	555 2	Y	6	6 1 1
03	899 #	392 -0-	-507	-0-	31 4	7 9	Y	10	10 1 1
04	1021 R	1021 -0-	-0-	-0-	28 1	350 2	Y	13	12 1 2
05	1304 R	1304 -0-	-0-	-0-	3 4	11 9	Y	9	9 1 2
06	1155 R	1155 -0-	-0-	-0-	56 1	948 2	Y	11	11 1 2
07	1436 R	1436 -0-	-0-	-0-	3 4	14 9	Y	12	12 1 2
					212 1	1080 2	Y		
					2 4	10 9			
					83 1	1031 2	Y		
					29 4	12 9			
					299 1	1106 2	Y		
					18 4	13 9			

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A	
02	140 #	126 -0-	-14	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	-0-
03	155 #	106 -0-	-49	-0-	8 4			-0-	-0-
04	218 R	218 -0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-
05	212 R	212 -0-	-0-	-0-	1 4			-0-	-0-
06	214 R	214 -0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-	-0-
07	271 R	271 -0-	-0-	-0-	1 4			-0-	-0-
					11 1	201 2	Y		
					10 1	198 2	Y		
					6 4				
					12 1	254 2	Y		
					5 4				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A	
02	392 #	362 -0-	-30	-0-	17 1	321 2	Y	-0-	-0-
03	434 #	302 -0-	-132	-0-	24 4			-0-	-0-
04	625 R	625 -0-	-0-	-0-	16 1	283 2	Y	-0-	-0-
05	629 R	629 -0-	-0-	-0-	3 4			-0-	-0-
06	666 R	666 -0-	-0-	-0-	32 1	591 2	Y	4	2 1 2
07	844 R	844 -0-	-0-	-0-	2 4			14	12 1 4
					33 1	591 2	Y		
					1 4	4 9			
					31 1	601 2	Y		
					19 4	15 9			
					38 1	772 2	Y		
					16 4	18 9			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 #	206	-0-	-18	-0-			10 13	1 4	183	2	Y	-0-					-0-
03	248 #	171	-0-	-77	-0-			9 1	1 4	161	2	Y	-0-					-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-			18 1	1 4	337	2	Y	-0-					-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-			18 1	1 4	328	2	Y	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-			17 1	1 4	324	2	Y	-0-					-0-
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-			10 20	1 1	416	2	Y	-0-					-0-
								9 4	4									
GLASSCOCK 'V' FEE																		
		WELL #:		16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420						
02	112 #	103	-0-	-9	-0-			5 7	1 4	91	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	87	-0-	-37	-0-			5 1	1 4	81	2	Y	-0-					-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-			9 1	1 4	168	2	Y	-0-					-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-			9 1	1 4	164	2	Y	-0-					-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-			8 1	1 4	162	2	Y	-0-					-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-			10 5	1 4	208	2	Y	-0-					-0-
								4 4	4									
STERLING 'D' FEE																		
		WELL #:		13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GLASS																		
		WELL #:		324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
02	1036 #	892	-0-	-144	-0-			102	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1147 #	966	-0-	-181	-0-			115	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	990 #	939	-0-	-51	-0-			116	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-			129	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-			120	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-			125	1	935	3	Y	-0-					-0-
GLASS																		
		WELL #:		424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
02	224 #	200	-0-	-24	-0-			23	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-			26	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-			26	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-			29	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-			27	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-			28	1	210	3	Y	-0-					-0-
GLASS																		
		WELL #:		824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
02	196 #	170	-0-	-26	-0-			19	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-			22	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-			22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-			24	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-			23	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-			24	1	178	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS		WELL #:		1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 #	490	-0-	-42	-0-		56	1	434	3	Y	-0-		-0-
03	620 #	530	-0-	-90	-0-		63	1	467	3	Y	-0-		-0-
04	540 #	516	-0-	-24	-0-		64	1	452	3	Y	-0-		-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-		71	1	498	3	Y	-0-		-0-
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-		66	1	495	3	Y	-0-		-0-
*07	582 R	582	-0-	-0-	-0-		68	1	514	3	Y	-0-		-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	3	RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
02	140 #	104	-0-	-36	-0-		6	1	91	2	Y	2	2 1	1
							5	4	2	9				
03	155 #	102	-0-	-53	-0-		7	1	94	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
04	513 R	513	-0-	-0-	-0-		29	1	483	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-		94	1	478	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-		37	1	470	2	Y	-0-		-0-
							14	4						
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-		167	1	617	2	Y	-0-		-0-
							12	4						
GLASS, R. E.				WELL #:	6	RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
02	84 #	58	-0-	-26	-0-		5	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-		5	1	59	3	Y	-0-		-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	3	Y	-0-		-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	3	Y	-0-		-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	Y	-0-		-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-		-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	8	RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
02	364 #	302	-0-	-62	-0-		25	1	277	3	Y	-0-		-0-
03	403 #	335	-0-	-68	-0-		28	1	307	3	Y	-0-		-0-
04	360 #	324	-0-	-36	-0-		29	1	295	3	Y	-0-		-0-
05	372 #	327	-0-	-45	-0-		30	1	297	3	Y	-0-		-0-
06	360 #	326	-0-	-34	-0-		28	1	298	3	Y	-0-		-0-
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-		30	1	314	3	Y	-0-		-0-
STERLING "G" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
02	T. A.	51	-0-	51	299		2	1	47	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
03	T. A.	62	-0-	62	361		3	1	58	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
04	461 R	100	-0-	-361	-0-		5	1	95	2	Y	-0-		-0-
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	2	Y	-0-		-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-		5	1	105	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-		5	1	108	2	Y	-0-		-0-
							2	4						

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
STERLING 'G' FEE			WELL #:		4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	196	-0-	196	1136	9 1	179 2	Y		-0-				-0-
03	T. A.	232	-0-	232	1368	8 4	218 2	Y		-0-				-0-
04	1747 R	379	-0-	-1368	-0-	12 1	359 2	Y		-0-				-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	2 4	385 2	Y		-0-				-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	19 1	396 2	Y		-0-				-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	1 4	410 2	Y		-0-				-0-
						22 1								
						20 1								
						11 4								
						20 1								
						8 4								

STERLING "G" FEE			WELL #:		9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
02	T. A.	65	-0-	65	375	3 1	59 2	Y		-0-				-0-
03	T. A.	77	-0-	77	452	3 4	72 2	Y		-0-				-0-
04	577 R	125	-0-	-452	-0-	4 1	119 2	Y		-0-				-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	1 4	127 2	Y		-0-				-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y		-0-				-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y		-0-				-0-
						4 4								
						7 1								
						3 4								

STERLING "G" FEE			WELL #:		14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

STERLING "I" FEE			WELL #:		10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3 1	62 2	Y		-0-				-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4 4	77 2	Y		-0-				-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	Y		-0-				-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	1 4	101 2	Y		-0-				-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y		-0-				-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	5 1	215 2	Y		-0-				-0-
						3 4								
						11 1								
						3 4								

STERLING "J" FEE			WELL #:		8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A	
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	Y		109	124	1		19
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	12 4	120 9							
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	Y		103	101	1		21
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	3 4	113 9							
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y		53	61	1		13
*07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	1 4	58 9							
						24 1	408 2	Y		33	37	1		9
						1 4	36 9							
						24 1	470 2	Y		23	24	1		8
						13 4	25 9							
						24 1	497 2	Y		33	31	1		10
						10 4	36 9							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE			//CONT.// //CONT.//			20097 700 108799		ASSOCIATED WELL #:		49B RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562		CNTY: STERLING						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
STERLING "O" FEE			WELL #:			1	RRCID -> 151384	COMPL. DATE		05/02/1978		TOTAL DEPTH		8315		PERF. N/A								
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							10	4																
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							3	4																
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							1	4																
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							1	4																
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							14	4																
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							9	4																
STERLING "O" FEE			WELL #:			10	RRCID -> 151385	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8390		PERF. 7875 - 8284								
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							15	4																
03	328	R	328	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							4	4																
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							1	4																
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							1	4																
06	799	R	799	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							20	4																
07	709	R	709	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							13	4																
STERLING "O" FEE			WELL #:			11	RRCID -> 151386	COMPL. DATE		11/20/1985		TOTAL DEPTH		8370		PERF. N/A								
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							12	4																
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							3	4																
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							1	4																
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							1	4																
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							17	4																
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-			-0-								-0-	
							11	4																
STERLING "R" FEE			WELL #:			2	RRCID -> 151397	COMPL. DATE		04/04/1981		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 3			ASSOCIATED 49B RRCID -> 151399			COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 8320			PERF. N/A			CNTY: STERLING											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
STERLING "R" FEE																				WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A	
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						21	4																						
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						2	4																						
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						2	4																						
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	142	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						1	4																						
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						20	4																						
07	956 R	956	-0-	-0-	-0-	201	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						12	4																						
STERLING -R- FEE																				WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A	
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						2	4																						
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-																
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-																
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-																
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						2	4																						
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-																
						1	4																						
ALLEIN																				WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-																
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-																
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-																
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-																
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-																
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-																
WESTBROOK 8																				WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A	
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-	-0-	-0-																
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-	-0-	-0-																
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-	-0-	-0-																
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-	-0-	-0-																
06	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-	-0-	-0-																
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-	-0-	-0-																

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		226 R	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	3	Y	-0-			1
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 3	3	Y	-0-			1
04		270 #	245	-0-	-25	-0-	27 1	218 3	3	Y	-0-			1
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	28 1	232 3	3	Y	-0-			1
06		270 #	243	-0-	-27	-0-	26 1	216 3	3	Y	1			2
							1 9							
*07		279 #	247	-0-	-32	-0-	26 1	214 3	3	Y	6	5 0		3
							7 9							

FLINT -B-			WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A					

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

GRIGSBY			WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A					

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

GRIGSBY			WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A					

02	56 #	48	-0-	-8	-0-	-0-	5 1	43 3	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	6 1	46 3	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	6 1	44 3	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	7 1	49 3	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	6 1	49 3	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	7 1	51 3	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY			WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					

02	7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	5 3	3	Y	-0-			-0-
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	5 3	3	Y	-0-			-0-
04	7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	5 3	3	Y	-0-			-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	3	Y	-0-			-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	3	Y	-0-			-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	3	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND			WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					

02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	378	-0-	-56	-0-	-0-	33 1	345 3	3	Y	-0-			-0-
04	420 #	373	-0-	-47	-0-	-0-	35 1	338 3	3	Y	-0-			-0-
05	434 #	363	-0-	-71	-0-	-0-	34 1	329 3	3	Y	-0-			-0-
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	-0-	34 1	335 3	3	Y	-0-			-0-
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	-0-	34 1	333 3	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-				-0-
03	372 #	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-				-0-
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	37	1	264	3	Y	-0-				-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	41	1	291	3	Y	-0-				-0-
06	330 #	327	-0-	-3	-0-	38	1	289	3	Y	-0-				-0-
*07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-				-0-
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A							
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-				-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-				-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-				-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-				-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-				-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-				-0-
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
02	280 #	251	-0-	-29	-0-	21	1	230	3	Y	-0-				-0-
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-				-0-
04	300 #	263	-0-	-37	-0-	24	1	239	3	Y	-0-				-0-
05	310 #	249	-0-	-61	-0-	23	1	226	3	Y	-0-				-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	23	1	239	3	Y	-0-				-0-
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-				-0-
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
02	224 #	140	-0-	-84	-0-	12	1	128	3	Y	-0-				-0-
03	248 #	168	-0-	-80	-0-	15	1	153	3	Y	-0-				-0-
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	15	1	137	3	Y	-0-				-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-				-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-				-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799													
STERLING 'K' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH	7980	PERF. N/A							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	72	-0-		72		72		3	1	67	2	Y	-0-				-0-
									2	4								
07	T. A.	78	-0-		78		150		4	1	73	2	Y	-0-				-0-
									1	4								

STERLING 'K' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A							
02	T. A.	85	-0-		85		454		4	1	78	2	Y	-0-				-0-
									3	4								
03	T. A.	78	-0-		78		532		4	1	73	2	Y	-0-				-0-
									1	4								
04	677 R	145	-0-		-532		-0-		7	1	138	2	Y	-0-				-0-
05	159 R	159	-0-		-0-		-0-		9	1	150	2	Y	-0-				-0-
06	153 R	153	-0-		-0-		-0-		7	1	142	2	Y	-0-				-0-
									4	4								
07	166 R	166	-0-		-0-		-0-		8	1	155	2	Y	-0-				-0-
									3	4								

STERLING 'K' FEE			WELL #:		10	RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A							
02	T. A.	134	-0-		134		714		6	1	123	2	Y	-0-				-0-
									5	4								
03	T. A.	124	-0-		124		838		7	1	116	2	Y	-0-				-0-
									1	4								
04	1069 R	231	-0-		-838		-0-		12	1	218	2	Y	-0-				-0-
									1	4								
05	250 R	250	-0-		-0-		-0-		13	1	237	2	Y	-0-				-0-
06	243 R	243	-0-		-0-		-0-		12	1	225	2	Y	-0-				-0-
									6	4								
07	260 R	260	-0-		-0-		-0-		12	1	244	2	Y	-0-				-0-
									4	4								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	280 #	257	-0-	-23	-0-		21 1	230 3	Y		5		5 0				1
							6 9										
03	310 #	293	-0-	-17	-0-		25 1	262 3	Y		5		5 0				1
							6 9										
04	300 #	269	-0-	-31	-0-		24 1	239 3	Y		5		5 0				1
							6 9										
05	310 #	255	-0-	-55	-0-		23 1	226 3	Y		5		5 0				1
							6 9										
06	300 #	266	-0-	-34	-0-		23 1	239 3	Y		4		4 0				1
							4 9										
07	279 #	264	-0-	-15	-0-		23 1	237 3	Y		4		4 0				1
							4 9										

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467							
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-		30 1	562 2	Y		1		1 1				-0-
							41 4	1 9									
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-		28 1	496 2	Y		2		2 1				-0-
							4 4	2 9									
04	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-		65 1	1229 2	Y		1		1 1				-0-
							5 4	1 9									
05	753 R	753	-0-	-0-	-0-		39 1	713 2	Y		-0-						-0-
							1 4										
06	690 #	454	-0-	-236	-0-		22 1	419 2	Y		-0-						-0-
							13 4										
07	930 #	576	-0-	-354	-0-		26 1	539 2	Y		-0-						-0-
							11 4										

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320							
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-		20 1	379 2	Y		-0-						-0-
							18 4										
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-		21 1	369 2	Y		-0-						-0-
							4 4										
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-		29 1	539 2	Y		-0-						-0-
							2 4										
05	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-		57 1	1010 2	Y		3		3 1				-0-
							2 4	3 9									
06	963 R	963	-0-	-0-	-0-		46 1	891 2	Y		2		2 1				-0-
							24 4	2 9									
07	853 R	853	-0-	-0-	-0-		39 1	799 2	Y		-0-						-0-
							15 4										

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 14			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
			RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7862 - 8287					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 155144			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 8410			PERF. 7883 - 8322		
02	308 #	277	-0-	-31	-0-		13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	341 #	231	-0-	-110	-0-		12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-		24	1	454	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-		25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-		22	1	436	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-		27	1	560	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 14			RRCID -> 155145			COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7888 - 8291		
02	196 #	174	-0-	-22	-0-		8	1	155	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	217 #	146	-0-	-71	-0-		8	1	137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-		15	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-		13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-		14	1	274	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-		17	1	352	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
BROWNFIELD, V. E.			WELL #: 5			RRCID -> 155857			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7657 - 8115		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING "M" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 155875			COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 7749			PERF. 7327 - 7711		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
STERLING "N" FEE			WELL #:			12			RRCID -> 156567			COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE			WELL #:			13			RRCID -> 156568			COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170				
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:			2			RRCID -> 156966			COMPL. DATE 12/11/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752				
02	392 #	337	-0-		-55	-0-		330	3		7 9	Y		6		11 1			10
03	465 #	365	-0-		-100	-0-		355	3		10 9	Y		9		9 1			10
04	450 #	354	-0-		-96	-0-		350	3		4 9	Y		4					14
05	465 #	377	-0-		-88	-0-		371	3		6 9	Y		5		9 1			10
06	360 #	353	-0-		-7	-0-		349	3		4 9	Y		4		8 1			6
*07	372 #	355	-0-		-17	-0-		349	3		6 9	Y		5					11
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			6			RRCID -> 158160			COMPL. DATE 03/17/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676				
02	56 #	46	-0-		-10	-0-		46	3			Y		-0-					-0-
03	62 #	45	-0-		-17	-0-		45	3			Y		-0-					-0-
04	60 #	40	-0-		-20	-0-		40	3			Y		-0-					-0-
05	62 #	46	-0-		-16	-0-		46	3			Y		-0-					-0-
06	60 #	29	-0-		-31	-0-		29	3			Y		-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-		-62	-0-						Y		-0-					-0-
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			7			RRCID -> 158162			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:			3			RRCID -> 159735			COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809				
02	280 #	270	-0-		-10	-0-		264	3		6 9	Y		5		9 1			8
03	372 #	291	-0-		-81	-0-		284	3		7 9	Y		6		7 1			7
04	360 #	284	-0-		-76	-0-		280	3		4 9	Y		4					11
05	372 #	300	-0-		-72	-0-		296	3		4 9	Y		4		7 1			8
06	300 #	283	-0-		-17	-0-		279	3		4 9	Y		4		7 1			5
*07	310 #	282	-0-		-28	-0-		279	3		3 9	Y		3					8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		313 R	313	-0-	-0-	-0-		23 1 20 9	270	3	Y	18		18	0			3
03		326 R	326	-0-	-0-	-0-		27 1 21 9	278	3	Y	19		20	0			2
04		360 #	309	-0-	-51	-0-		27 1 21 9	261	3	Y	19		18	0			3
05		372 #	296	-0-	-76	-0-		27 1 11 9	258	3	Y	10		11	0			2
06		360 #	296	-0-	-64	-0-		26 1 9 9	261	3	Y	8		8	0			2
07		341 #	296	-0-	-45	-0-		26 1 11 9	259	3	Y	10		9	0			3
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996								
02	T. A.	97	-0-	97	469			5 1 5 4	87	2	Y	-0-						-0-
03	T. A.	115	-0-	115	584			6 1 1 4	108	2	Y	-0-						-0-
04	760 R	176	-0-	-584	-0-			9 1	167	2	Y	-0-						-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-			8 1	141	2	Y	-0-						-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-			7 1 4 4	131	2	Y	-0-						-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-			15 1 4 4	301	2	Y	-0-						-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342								
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-			14 1 12 4	264	2	Y	-0-						-0-
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-			15 1 3 4	257	2	Y	-0-						-0-
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-			20 1 1 4	375	2	Y	-0-						-0-
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-			40 1 1 4	702	2	Y	-0-						-0-
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-			32 1 17 4	619	2	Y	-0-						-0-
07	594 R	594	-0-	-0-	-0-			27 1 11 4	556	2	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-		14 1	271 2	Y		-0-					-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-		13 4	264 2	Y		-0-					-0-
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-		15 1	386 2	Y		-0-					-0-
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-		3 4	723 2	Y		-0-					-0-
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-		21 1	637 2	Y		-0-					-0-
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-		1 4	572 2	Y		-0-					-0-
							41 1									
							1 4									
							33 1									
							17 4									
							28 1									
							11 4									

STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330						
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-		13 1	253 2	Y		-0-					-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-		12 4	246 2	Y		-0-					-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-		14 1	360 2	Y		-0-					-0-
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-		3 4	673 2	Y		-0-					-0-
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-		19 1	594 2	Y		-0-					-0-
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-		1 4	533 2	Y		-0-					-0-
							38 1									
							1 4									
							31 1									
							16 4									
							26 1									
							10 4									

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088						
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-		57 1	811 2	Y		26	21 1				10
03	930 #	768	-0-	-162	-0-		39 4	29 9								
04	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-		53 1	697 2	Y		10	18 1				2
05	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-		7 4	11 9								
06	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-		76 1	1277 2	Y		14	13 1				3
*07	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-		4 4	15 9								
							245 1	1300 2	Y		15	15 1				3
							2 4	17 9								
							89 1	1106 2	Y		9	10 1				2
							35 4	10 9								
							343 1	1040 2	Y		13	12 1				3
							10 4	14 9								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046						
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-		31 1	443 2	Y		17					17
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-		23 4	19 9								
04	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-		38 1	503 2	Y		47	60 1				4
05	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-		6 4	52 9								
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-		58 1	980 2	Y		80	71 1				13
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-		3 4	88 9								
							186 1	988 2	Y		75	78 1				10
							2 4	83 9								
							72 1	918 2	Y		55	52 1				13
							26 4	61 9								
							96 1	479 2	Y		19	24 1				8
							15 4	21 9								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	532 #	460	-0-	-72	-0-	37 1	423 3	Y	-0-									-0-
03	589 #	494	-0-	-95	-0-	41 1	449 3	Y	4				4 0					-0-
						4 9												
04	540 #	463	-0-	-77	-0-	42 1	421 3	Y	-0-									-0-
05	558 #	434	-0-	-124	-0-	40 1	394 3	Y	-0-									-0-
06	540 #	462	-0-	-78	-0-	39 1	423 3	Y	-0-									-0-
07	496 #	492	-0-	-4	-0-	43 1	449 3	Y	-0-									-0-
STERLING "O" FEE																		
		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265								
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-									-0-
						10 4												
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	Y	-0-									-0-
						3 4												
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-									-0-
						1 4												
05	533 R	533	-0-	-0-	-0-	29 1	503 2	Y	-0-									-0-
						1 4												
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	26 1	503 2	Y	-0-									-0-
						14 4												
07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	-0-									-0-
						9 4												
STERLING "I" FEE																		
		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A								
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	4 1	78 2	Y	-0-									-0-
						4 4												
03	124 #	78	-0-	-46	-0-	4 1	73 2	Y	-0-									-0-
						1 4												
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-									-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-									-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-									-0-
						3 4												
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	5 1	111 2	Y	-0-									-0-
						2 4												
STERLING "R" FEE																		
		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
STERLING "E" FEE																		
		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025								
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	3 1	65 2	Y	-0-									-0-
						8 4												
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	79 2	Y	-0-									-0-
						7 4												
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-									-0-
						6 4												
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-									-0-
						6 4												
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-									-0-
						8 4												
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-									-0-
						7 4												

CONGR (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #:		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7626 - 8116	
STERLING "H" FEE															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	3 1	52	2	Y	-0-			-0-	
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	3 4	84	2	Y	-0-			-0-	
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	3 1	105	2	Y	-0-			-0-	
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	1 4	98	2	Y	-0-			-0-	
06		104 R	104	-0-	-0-	-0-	6 1	96	2	Y	-0-			-0-	
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	5 1	110	2	Y	-0-			-0-	
							3 4								
							2 4								
STERLING "O" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7843 - 8270	
02		83 R	83	-0-	-0-	-0-	4 1	74	2	Y	2	2	1	-0-	
03		78 R	78	-0-	-0-	-0-	3 4	2	9	Y	1	1	1	-0-	
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	4 1	72	2	Y	-0-			-0-	
05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	1 4	1	9	Y	20	19	1	1	
06		209 R	209	-0-	-0-	-0-	5 1	103	2	Y	19	20	1	-0-	
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	193	2	Y	1			1	
							22 9								
							9 1	174	2	Y					
							5 4	21	9						
							8 1	156	2	Y					
							3 4	1	9						
GLASS, R. E.		WELL #:		3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7245 - 7844	
02		532 #	419	-0-	-113	-0-	34 1	385	3	Y	-0-			-0-	
03		589 #	466	-0-	-123	-0-	39 1	427	3	Y	-0-			-0-	
04		510 #	450	-0-	-60	-0-	41 1	409	3	Y	-0-			-0-	
05		527 #	454	-0-	-73	-0-	42 1	412	3	Y	-0-			-0-	
06		510 #	453	-0-	-57	-0-	39 1	414	3	Y	-0-			-0-	
07		477 R	477	-0-	-0-	-0-	41 1	436	3	Y	-0-			-0-	
STERLING "O" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7843 - 8270	
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	4 1	83	2	Y	-0-			-0-	
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	4 4				-0-			-0-	
04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	81	2	Y	-0-			-0-	
05		235 R	235	-0-	-0-	-0-	1 4				-0-			-0-	
06		211 R	211	-0-	-0-	-0-	6 1	118	2	Y	-0-			-0-	
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	13 1	222	2	Y	-0-			-0-	
							10 1	196	2	Y	-0-			-0-	
							5 4				-0-			-0-	
							9 1	175	2	Y	-0-			-0-	
							3 4				-0-			-0-	
MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE		12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7547 - 7599	
02		196 #	100	-0-	-96	-0-	5 1	84	2	Y	8	9	1	-0-	
03		217 #	88	-0-	-129	-0-	2 4	9	9		-0-			-0-	
04		240 #	47	-0-	-193	-0-	5 1	83	2	Y	9	9	1	-0-	
05		248 #	11	-0-	-237	-0-	2 1	35	2	Y	4	4	1	-0-	
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-	10 9				-0-			-0-	
07		124 #	50	-0-	-74	-0-	7 2	4	9	Y	8	6	1	2	
							2 1	39	2	Y					
							9 9								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665 - 7738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	3		Y	-0-		3
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-		3
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		3
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		3
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		3
*07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		3

PRICE 7		WELL #:		4	RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477 - 7719	
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	110	3	6 9	Y	5	9 1	8
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	118	3	7 9	Y	6	7 1	7
04	180 #	121	-0-	-59	-0-	117	3	4 9	Y	4		11
05	186 #	128	-0-	-58	-0-	124	3	4 9	Y	4	7 1	8
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4 9	Y	4	7 1	5
*07	124 #	120	-0-	-4	-0-	117	3	3 9	Y	3		8

PRICE 18		WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 - 7741	
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	349	3	6 9	Y	5	16 1	10
03	465 #	359	-0-	-106	-0-	349	3	10 9	Y	9	9 1	10
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	396	3	4 9	Y	4		14
05	465 #	418	-0-	-47	-0-	412	3	6 9	Y	5	9 1	10
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4 9	Y	4	8 1	6
*07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6 9	Y	5		11

REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712	
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681	
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	3		Y	-0-		9
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-		9
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		9
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		9
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		9
*07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		9

REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632 - 7633	
02	168 #	162	-0-	-6	-0-	154	3	8 9	Y	7	11 1	35
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	166	3	9 9	Y	8	9 1	34
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	163	3	4 9	Y	4		38
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	173	3	6 9	Y	5	9 1	34
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	163	3	4 9	Y	4	8 1	30
*07	186 #	169	-0-	-17	-0-	163	3	6 9	Y	5		35

REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518 - 7716	
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-		41
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-		41
04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3		Y	-0-		41
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	3		Y	-0-		41
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	3		Y	-0-		41
*07	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3		Y	-0-		41

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'M' FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 7			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 169500			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BADE, SARAH "16"			WELL #: 1			RRCID -> 169549			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813				
02	700 #	662	-0-	-38	-0-	659	3	3 9	Y	3		4 1				3
03	775 #	711	-0-	-64	-0-	708	3	3 9	Y	3		4 1				2
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2 9	Y	2						4
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4 9	Y	4		4 1				4
06	720 #	698	-0-	-22	-0-	696	3	2 9	Y	2		3 1				3
07	744 #	699	-0-	-45	-0-	697	3	2 9	Y	2						5

REYNOLDS 4			WELL #: 7			RRCID -> 169556			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

REYNOLDS 32			WELL #: 1			RRCID -> 169895			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692				
02	280 #	233	-0-	-47	-0-	220	3	13 9	Y	12		21 1				17
03	310 #	255	-0-	-55	-0-	237	3	18 9	Y	16		18 1				15
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	234	3	10 9	Y	9						24
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	248	3	11 9	Y	10		18 1				16
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9 9	Y	8		16 1				8
*07	248 #	243	-0-	-5	-0-	233	3	10 9	Y	9						17

STERLING "E" FEE			WELL #: 22			RRCID -> 170179			COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070				
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	7	1	140 2	Y	-0-						-0-
						17	4									
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	9	1	171 2	Y	-0-						-0-
						15	4									
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	13	1	240 2	Y	-0-						-0-
						13	4									
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	260 2	Y	-0-						-0-
						13	4									
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221 2	Y	-0-						-0-
						18	4									
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	241 2	Y	-0-						-0-
						16	4									

STERLING "F" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 170180			COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	48	-0-	48	281		2 1	44 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	58	-0-	58	339		2 4	54 2	Y	-0-					-0-
04	433 R	94	-0-	-339	-0-		5 1	89 2	Y	-0-					-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 2	Y	-0-					-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-		5 1	98 2	Y	-0-					-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-		3 4	102 2	Y	-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054					
02	T. A.	34	-0-	34	197		2 1	31 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	40	-0-	40	237		1 4	38 2	Y	-0-					-0-
04	302 R	65	-0-	-237	-0-		2 1	62 2	Y	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	Y	-0-					-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-		4 1	69 2	Y	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-		2 4	71 2	Y	-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908					
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-		1 1	23 2	Y	10	12	1			1
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-		1 4	11 9		6	6	1			1
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	Y	6	6	1			1
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-		1 4	7 9		6	6	1			1
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-		5 1	89 2	Y	6	6	1			1
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-		7 9	92 2	Y	6	6	1			1
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060					
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-		5 1	95 2	Y	7	8	1			-0-
03	558 #	398	-0-	-160	-0-		3 4	8 9		7	8	1			-0-
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-		7 1	137 2	Y	10	8	1			2
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-		3 4	11 9		6	6	1			1
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-		11 9	464 2	Y	-0-					-0-
07	558 #	135	-0-	-423	-0-		22 4	360 2	Y	5	5	1			-0-
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-		28 1	6 9		4	3	1			1
03	558 #	398	-0-	-160	-0-		4 4	588 2	Y	4	3	1			1
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-		35 1	593 2	Y	3	4	1			-0-
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-		2 4	4 9		3	4	1			-0-
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-		112 1	522 2	Y	2	2	1			-0-
07	558 #	135	-0-	-423	-0-		1 4	3 9		1	1	1			-0-
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-		42 1	522 2	Y	2	2	1			-0-
03	558 #	398	-0-	-160	-0-		16 4	2 9		1	1	1			-0-
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-		22 1	112 2	Y	1	1	1			-0-
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-		1 9								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	Y		Y	-0-				-0-
						8 4									
03	248 #	69	-0-	-179	-0-	4 1	65 2	Y		Y	-0-				-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y		Y	-0-				-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y		Y	-0-				-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	24 1	312 2	Y		Y	-0-				-0-
						9 4									
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	111 1	409 2	Y		Y	-0-				-0-
						8 4									

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
02	224 #	220	-0-	-4	-0-	220 3		Y		Y	-0-				5
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y		Y	-0-				5
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y		Y	-0-				5
05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y		Y	-0-				5
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232 3		Y		Y	-0-				5
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3		Y		Y	-0-				5

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309 3	3 9	Y		Y	3	4 1			8
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	332 3	3 9	Y		Y	3	4 1			7
04	330 #	329	-0-	-1	-0-	327 3	2 9	Y		Y	2				9
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	347 3	2 9	Y		Y	2	4 1			7
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	326 3	2 9	Y		Y	2	3 1			6
*07	341 #	328	-0-	-13	-0-	326 3	2 9	Y		Y	2				8

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	219 3	14 9	Y		Y	13	19 1			27
03	310 #	259	-0-	-51	-0-	246 3	13 9	Y		Y	12				39
04	270 #	230	-0-	-40	-0-	222 3	8 9	Y		Y	7	19 1			27
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	259 3	9 9	Y		Y	8				35
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	251 3	11 9	Y		Y	10	16 1			29
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	223 3	12 9	Y		Y	11				40

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y		Y	-0-				-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y		Y	-0-				-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y		Y	-0-				-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y		Y	-0-				-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 3		Y		Y	-0-				-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y		Y	-0-				-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375			
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y		Y	-0-				-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y		Y	-0-				-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	8 1	68 3	Y		Y	-0-				-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 3	Y		Y	-0-				-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	8 1	68 3	Y		Y	-0-				-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		252 #	211	-0-	-41	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-			-0-
03		279 #	228	-0-	-51	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-			-0-
04		240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-			-0-
05		248 #	246	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	-0-			-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-			-0-
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
02		448 #	261	-0-	-187	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-			-0-
03		496 #	283	-0-	-213	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
04		300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-			-0-
05		310 #	303	-0-	-7	-0-	-0-	38	1	265	3	Y	-0-			-0-
06		300 #	299	-0-	-1	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-			-0-
*07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE		07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996				
02		224 #	210	-0-	-14	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
03		248 #	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
04		270 #	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
05		279 #	222	-0-	-57	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
06		240 #	186	-0-	-54	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
07		248 #	166	-0-	-82	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
TERRY 16		WELL #:		4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE		08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155				
02		224 #	214	-0-	-10	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
03		248 #	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
04		240 #	194	-0-	-46	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
05		248 #	116	-0-	-132	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE		09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2025												
TERRY 15		WELL #:		3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE		09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008				
02		84 #	56	-0-	-28	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03		93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7942 - 8238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-		32 1	458 2	Y		-0-					2
03	496 #	436	-0-	-60	-0-		29 4	397 2	Y		-0-					2
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-		35 1	608 2	Y		-0-					2
05	763 R	763	-0-	-0-	-0-		4 4	637 2	Y		-0-					2
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-		36 1	647 2	Y		-0-					2
*07	965 R	965	-0-	-0-	-0-		2 4	745 2	Y		-0-					2
							125 1									
							1 4									
							51 1									
							19 4									
							205 1									
							15 4									
RW FOSTER 17																
		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 6864 - 7086						
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 3		Y		-0-					-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3		Y		-0-					-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-		59 3		Y		-0-					-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-		55 3		Y		-0-					-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-		40 3		Y		-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-		35 3		Y		-0-					-0-
GLASS																
		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7788 - 8226				
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-		132 1	1021 3	Y		73	78 0				11
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-		80 9	1099 3	Y		67	66 0				12
04	1380 #	1299	-0-	-81	-0-		148 1	1063 3	Y		78	77 0				13
05	1426 #	1379	-0-	-47	-0-		74 9	1160 3	Y		49	56 0				6
06	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-		150 1	1146 3	Y		21	21 0				6
*07	1364 #	796	-0-	-568	-0-		86 9	681 3	Y		21	22 0				5
							165 1									
							54 9									
							153 1									
							23 9									
							92 1									
							23 9									
GLASS																
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251				
02	616 #	445	-0-	-171	-0-		48 1	374 3	Y		21	18 0				4
03	682 #	601	-0-	-81	-0-		23 9	507 3	Y		23	22 0				5
04	593 R	593	-0-	-0-	-0-		69 1	494 3	Y		26	26 0				5
05	650 R	650	-0-	-0-	-0-		25 9	544 3	Y		25	24 0				6
06	621 R	621	-0-	-0-	-0-		70 1	532 3	Y		16	21 0				1
*07	597 R	597	-0-	-0-	-0-		29 9	516 3	Y		11	7 0				5
							78 1									
							28 9									
							71 1									
							18 9									
							69 1									
							12 9									
GLASS A																
		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265				
02	T. A.	346	-0-	346	1812		40 1	306 3	Y		-0-					-0-
03	T. A.	374	-0-	374	2186		45 1	329 3	Y		-0-					-0-
04	2550 R	364	-0-	-2186	-0-		45 1	319 3	Y		-0-					-0-
05	403 #	401	-0-	-2	-0-		50 1	351 3	Y		-0-					-0-
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-		47 1	349 3	Y		-0-					-0-
*07	410 R	410	-0-	-0-	-0-		48 1	362 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID ->	176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF.	7690 - 8203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	36 1	280 3	Y	-0-		-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	41 1	302 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	41 1	292 3	Y	-0-		-0-
05	372 #	367	-0-	-5	-0-	46 1	321 3	Y	-0-		-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	64 1	482 3	Y	-0-		-0-
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	68 1	513 3	Y	-0-		-0-
GLASS C		WELL #:		904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	7739 - 8199
02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	38 1	296 3	Y	-0-		-0-
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	43 1	319 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	44 1	308 3	Y	-0-		-0-
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	49 1	340 3	Y	-0-		-0-
06	360 #	345	-0-	-15	-0-	41 1	304 3	Y	-0-		-0-
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	42 1	314 3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		712	RRCID ->	176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350 PERF.	7714 - 8132
02	252 #	194	-0-	-58	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
03	279 #	233	-0-	-46	-0-	20 1	213 3	Y	-0-		-0-
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	20 1	189 3	Y	-0-		-0-
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	19 1	172 3	Y	-0-		-0-
06	240 #	195	-0-	-45	-0-	18 1	177 3	Y	-0-		-0-
07	248 #	206	-0-	-42	-0-	18 1	188 3	Y	-0-		-0-
GLASS "G"		WELL #:		714	RRCID ->	176997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350 PERF.	7622 - 8154
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID ->	176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250 PERF.	7258 - 7582
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	27 1	216 3	Y	-0-		-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 3	Y	-0-		-0-
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	24 1	161 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	170	-0-	-109	-0-	24 1	146 3	Y	-0-		-0-
06	270 #	199	-0-	-71	-0-	24 1	175 3	Y	-0-		-0-
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	29 1	243 3	Y	-0-		-0-
HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID ->	176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189 PERF.	7512 - 7906
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	18 1	174 3	Y	-0-		-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	18 1	169 3	Y	-0-		-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	17 1	172 3	Y	-0-		-0-
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	18 1	171 3	Y	-0-		-0-
RAY "A"		WELL #:		530	RRCID ->	177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175 PERF.	7492 - 8038
02	252 #	230	-0-	-22	-0-	19 1	211 3	Y	-0-		-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	22 1	241 3	Y	-0-		-0-
04	270 #	241	-0-	-29	-0-	22 1	219 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	21 1	207 3	Y	-0-		-0-
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	21 1	220 3	Y	-0-		-0-
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	21 1	218 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING											
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799																				
RAY "A"			WELL #:			1330			RRCID -> 177004			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8250			PERF. 7436 - 8119		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
02		196 #	187	-0-	-9	-0-			15 1			172 3	Y			-0-		-0-								
03		217 #	215	-0-	-2	-0-			18 1			197 3	Y			-0-		-0-								
04		210 #	197	-0-	-13	-0-			18 1			179 3	Y			-0-		-0-								
05		217 #	186	-0-	-31	-0-			17 1			169 3	Y			-0-		-0-								
06		210 #	196	-0-	-14	-0-			17 1			179 3	Y			-0-		-0-								
07		217 #	195	-0-	-22	-0-			17 1			178 3	Y			-0-		-0-								
RAY "B"			WELL #:			103			RRCID -> 177005			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8380			PERF. 7753 - 8294		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
RAY "C"			WELL #:			103			RRCID -> 177007			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8200			PERF. 7538 - 8061		
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-			20 1			210 3	Y			4	6 0	2								
									4 9																	
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-			24 1			252 3	Y			-0-		2								
04	270 #		248	-0-	-22	-0-			24 1			224 3	Y			-0-		2								
05	279 #		226	-0-	-53	-0-			22 1			204 3	Y			-0-		2								
06	270 #		203	-0-	-67	-0-			19 1			184 3	Y			-0-		2								
*07	279 #		213	-0-	-66	-0-			19 1			194 3	Y			-0-		2								
WESTBROOK			WELL #:			508			RRCID -> 177008			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8250			PERF. 7114 - 7998		
02	196 #		-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-					-0-								
03	217 #		-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-								
04	145 R		145	-0-	-0-	-0-			19 1			126 3	Y			-0-		-0-								
05	156 R		156	-0-	-0-	-0-			22 1			134 3	Y			-0-		-0-								
06	184 R		184	-0-	-0-	-0-			22 1			162 3	Y			-0-		-0-								
07	251 R		251	-0-	-0-	-0-			27 1			224 3	Y			-0-		-0-								
RW FOSTER 16			WELL #:			4			RRCID -> 177461			COMPL. DATE			04/21/2000			TOTAL DEPTH			7340			PERF. 6782 - 6821		
02	224 #		221	-0-	-3	-0-			217 3			4 9	Y			4	6 1	3								
03	248 R		248	-0-	-0-	-0-			244 3			4 9	Y			4		7								
04	270 #		222	-0-	-48	-0-			220 3			2 9	Y			2	6 1	3								
05	279 #		199	-0-	-80	-0-			196 3			3 9	Y			3		6								
06	270 #		129	-0-	-141	-0-			126 3			3 9	Y			3	5 1	4								
07	248 #		115	-0-	-133	-0-			112 3			3 9	Y			3		7								
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			9			RRCID -> 183554			COMPL. DATE			03/14/2001			TOTAL DEPTH			8000			PERF. 7562 - 7766		
02	504 #		448	-0-	-56	-0-			22 1			404 2	Y			2	3 1	-0-								
									20 4			2 9														
03	558 #		519	-0-	-39	-0-			28 1			481 2	Y			4	3 1	1								
									6 4			4 9														
04	450 #		274	-0-	-176	-0-			15 1			255 2	Y			3	3 1	1								
									1 4			3 9														
05	465 #		299	-0-	-166	-0-			15 1			280 2	Y			4	4 1	1								
									4 9																	
06	450 #		251	-0-	-199	-0-			12 1			232 2	Y			2	2 1	1								
									5 4			2 9														
07	465 #		221	-0-	-244	-0-			10 1			207 2	Y			3	3 1	1								
									1 4			3 9														

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID ->	184898	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6645	-	6857
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185141	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7292	-	7454
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			-0-
03	310 #	-34	-0-	-276	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

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

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID ->	186516	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576	-	6686
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7 9	Y	6	9 1		4
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7 9	Y	6			10
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	175	3	4 9	Y	4	9 1		5
05	217 #	206	-0-	-11	-0-	203	3	3 9	Y	3			8
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	195	3	4 9	Y	4	7 1		5
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	174	3	6 9	Y	5			10

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646	-	6699
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713	-	6934
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-			-0-
04	175 R	-0-	-0-	-175	-0-				Y	-0-			-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567	-	6805
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751 - 6884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:	11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7223 - 7395		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5				WELL #:	6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7309 - 7437		
02	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			59
03	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			59
04	990 #	674	-0-	-316	-0-	674	3		N	-0-			59
05	1023 #	654	-0-	-369	-0-	650	3	4 9	N	4	59 1		4
06	990 #	708	-0-	-282	-0-	700	3	8 9	N	7			11
07	1023 #	876	-0-	-147	-0-	870	3	6 9	N	5			16

RW FOSTER 23				WELL #:	1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6513 - 6575		
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	439	3	14 9	Y	13	19 1		10
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12 9	Y	11			21
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	464	3	9 9	Y	8	19 1		10
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8 9	Y	7			17
06	480 #	472	-0-	-8	-0-	461	3	11 9	Y	10	16 1		11
07	496 #	326	-0-	-170	-0-	314	3	12 9	Y	11			22

RW FOSTER 16				WELL #:	6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 - 6781		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 7				WELL #:	4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7442 - 7576		
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22				WELL #:	10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6558 - 6781		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	Y	10	6 1		6
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11 1		6
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9	11 1		4
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	365	3	10	9	Y	9	11 1		2
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	6 1		6
07	394 R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	9 1		4

WESTBROOK 27				WELL #:	5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		

02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
04	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15				WELL #:	5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		

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

STERLING "H" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121		

02	112 #	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE				WELL #:	13	RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085		

02	84 #	68	-0-	-16	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990	
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
02		T. A.	89	-0-	89	487	4 1	81 2	Y	-0-				-0-	
03		T. A.	81	-0-	81	568	4 1	76 2	Y	-0-				-0-	
04		719 R	151	-0-	-568	-0-	4 4								
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	Y	-0-				-0-	
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	1 4	107 2	Y	-0-				-0-	
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	-0-				-0-	
							6 1								
							3 4	116 2	Y	-0-				-0-	
							2 4								
STERLING "H" FEE															
		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108					
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	-0-				-0-	
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	5 4								
04		174 R	174	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-				-0-	
05		163 R	163	-0-	-0-	-0-	2 4								
06		163 R	163	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	Y	-0-				-0-	
07		184 R	184	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-				-0-	
							8 1	151 2	Y	-0-				-0-	
							4 4								
							8 1	173 2	Y	-0-				-0-	
							3 4								
HILDEBRAND															
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608					
02		1204 #	1139	-0-	-65	-0-	131 1	999 3	Y	8	20	1		12	
03		1333 #	1325	-0-	-8	-0-	9 9								
04		1140 #	978	-0-	-162	-0-	138 1	1175 3	Y	11				23	
05		1178 #	921	-0-	-257	-0-	12 9								
06		1140 #	890	-0-	-250	-0-	120 1	849 3	Y	8	17	1		14	
07		1178 #	900	-0-	-278	-0-	9 9								
							115 1	798 3	Y	7				21	
							8 9								
							103 1	781 3	Y	5	16	1		10	
							6 9								
							107 1	780 3	Y	12				22	
							13 9								
STERLING "E" FEE															
		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024					
02		336 #	293	-0-	-43	-0-	12 1	229 2	Y	22	27	1		2	
03		372 #	331	-0-	-41	-0-	28 4	24 9							
04		445 R	445	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	12	13	1		1	
05		480 R	480	-0-	-0-	-0-	24 4	13 9							
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	9	9	1		1	
07		443 R	443	-0-	-0-	-0-	21 4	10 9							
							24 1	426 2	Y	8	8	1		1	
							21 4	9 9							
							19 1	362 2	Y	2	3	1		-0-	
							29 4	2 9							
							19 1	395 2	Y	3	2	1		1	
							26 4	3 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047		
STERLING "N" FEE																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	644 #	504	-0-	-140	-0-			23 1	439 2	22 4	20 9	Y	18	19 1				5
03	713 #	657	-0-	-56	-0-			33 1	579 2	12 4	33 9	Y	30	32 1				3
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-			52 1	969 2	3 4	17 9	Y	15	16 1				2
05	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-			68 1	1202 2	2 4	29 9	Y	26	23 1				5
06	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-			62 1	1192 2	27 4	23 9	Y	21	24 1				2
07	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-			56 1	1140 2	23 4	19 9	Y	17	16 1				3

HILDEBRAND				WELL #:		122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
02	743 R	743	-0-	-0-	-0-			85 1	648 3	10 9		Y	9	24 1				15
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-			89 1	757 3	14 9		Y	13					28
04	750 #	626	-0-	-124	-0-			76 1	540 3	10 9		Y	9	20 1				17
05	775 #	608	-0-	-167	-0-			75 1	524 3	9 9		Y	8					25
06	750 #	586	-0-	-164	-0-			67 1	513 3	6 9		Y	5	19 1				11
07	775 #	598	-0-	-177	-0-			70 1	514 3	14 9		Y	13					24

BARBEE, E. E.				WELL #:		406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-			698 3	2 9			Y	2					27
03	744 #	626	-0-	-118	-0-			623 3	3 9			Y	3					30
04	720 #	387	-0-	-333	-0-			386 3	1 9			Y	1					31
05	744 #	418	-0-	-326	-0-			418 3				Y	-0-					31
06	720 #	651	-0-	-69	-0-			651 3				Y	-0-					31
07	744 #	526	-0-	-218	-0-			526 3				Y	-0-					31

FOSTER, R. W. 15				WELL #:		4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
02	56 #	55	-0-	-1	-0-			46 3	9 9			Y	8	12 1				6
03	62 #	61	-0-	-1	-0-			52 3	9 9			Y	8					14
04	60 #	53	-0-	-7	-0-			47 3	6 9			Y	5	13 1				6
05	62 #	36	-0-	-26	-0-			29 3	7 9			Y	6					12
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							Y	6	10 1				8
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							Y	7					15

FOSTER, R. W. 14				WELL #:		3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 3				Y	-0-					-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-			70 3				Y	-0-					-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-			63 3				Y	-0-					-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-			89 3				Y	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-			101 3				Y	-0-					-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-			90 3				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
HILDEBRAND		WELL #:		132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7276 - 7682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-				-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-				-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-				-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7782 - 7827	
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				-0-

CURRY 17		WELL #:		1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8137 - 8459			
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-				10
03	372 #	332	-0-	-40	-0-	29	1	303	3	Y	-0-				10
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	27	1	256	3	Y	-0-				10
05	341 #	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	3	Y	-0-				10
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	25	1	247	3	Y	-0-				10
07	341 #	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	3	Y	-0-				10

WESTBROOK		WELL #:		908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH		7713 PERF. 7324 - 7410			
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	168	1		30
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	10	3	23	9	Y	21				51
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19				70
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	11	3	14	9	Y	13				83
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	11	3	26	9	Y	24				107
*07	31 #	28	-0-	-3	-0-	9	3	19	9	Y	17				124

WESTBROOK 5		WELL #:		7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH		7713 PERF. 6971 - 7043			
02	700 #	442	-0-	-258	-0-	442	3			Y	-0-				-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-				-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14				14
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16				30
06	480 #	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-	26	1		4
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-				4

GLASS, R. E.		WELL #:		15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7222 - 7536			
02	392 #	312	-0-	-80	-0-	25	1	287	3	Y	-0-				-0-
03	434 #	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-				-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-				-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	3	Y	-0-				-0-
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	29	1	308	3	Y	-0-				-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	91	-0-	-0-	-21	-0-		4	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	124 #	82	-0-	-0-	-42	-0-		4	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-		3	4							
								6	1	118	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082						
02	252 #	229	-0-	-0-	-23	-0-		9	1	175	2	Y	22	27	1	2
03	279 #	256	-0-	-0-	-23	-0-		21	4	24	9					
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	214	2	Y	12	13	1	1
05	370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-		18	4	13	9					
06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	300	2	Y	9	9	1	1
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-		16	4	10	9					
								19	1	326	2	Y	8	8	1	1
								16	4	9	9					
								14	1	276	2	Y	2	3	1	-0-
								22	4	2	9					
								15	1	302	2	Y	3	2	1	1
								20	4	3	9					
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424						
02	504 #	447	-0-	-0-	-57	-0-		447	3			N	-0-			53
03	620 #	486	-0-	-0-	-134	-0-		486	3			N	-0-			53
04	600 #	396	-0-	-0-	-204	-0-		396	3			N	-0-			53
05	620 #	412	-0-	-0-	-208	-0-		412	3			N	-0-	53	1	-0-
06	480 #	408	-0-	-0-	-72	-0-		408	3			N	-0-			-0-
07	496 #	408	-0-	-0-	-88	-0-		408	3			N	-0-			-0-
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515						
02	364 #	341	-0-	-0-	-23	-0-		341	3			N	-0-			37
03	403 #	364	-0-	-0-	-39	-0-		364	3			N	-0-			37
04	360 #	310	-0-	-0-	-50	-0-		310	3			N	-0-			37
05	372 #	330	-0-	-0-	-42	-0-		324	3	6	9	N	5	37	1	5
06	360 #	333	-0-	-0-	-27	-0-		322	3	11	9	N	10			15
07	372 #	331	-0-	-0-	-41	-0-		325	3	6	9	N	5			20
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73	1	23
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799			WELL #: 307			RRCID -> 217587			COMPL. DATE 03/31/1992			TOTAL DEPTH 7420			PERF. 6749 - 7242			
F. CONGER																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02		616 #	277	-0-	-339	-0-	-0-		264	3		13	9	Y	12		7	1		7	
03		837 #	258	-0-	-579	-0-	-0-		244	3		14	9	Y	13		13	1		7	
04		750 #	216	-0-	-534	-0-	-0-		206	3		10	9	Y	9		13	1		3	
05		775 #	226	-0-	-549	-0-	-0-		226	3				Y	-0-		3	1		-0-	
06		450 #	219	-0-	-231	-0-	-0-		219	3				Y	-0-					-0-	
07		310 #	222	-0-	-88	-0-	-0-		222	3				Y	-0-					-0-	

MAHAFFEY -A-			WELL #: 2			RRCID -> 217641			COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 8308			PERF. 7724 - 8163						
02		263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-		260	3		3	9	Y	3					28	
03		279 #	248	-0-	-31	-0-	-0-		246	3		2	9	Y	2					30	
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	-0-		630	3				Y	-0-					30	
05		1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	-0-		1348	3		6	9	Y	5					35	
06		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-		1200	3		9	9	Y	8					43	
07		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	-0-		1141	3		10	9	Y	9					52	

MAHAFFEY -A-			WELL #: 3			RRCID -> 217643			COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 8311			PERF. 7744 - 7940						
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-		279	3		3	9	Y	3					31	
03		310 #	264	-0-	-46	-0-	-0-		263	3		1	9	Y	1					32	
04		676 R	676	-0-	-0-	-0-	-0-		675	3		1	9	Y	1					33	
05		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	-0-		1444	3		4	9	Y	4					37	
06		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		1286	3		9	9	Y	8					45	
*07		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	3		10	9	Y	9					54	

MAHAFFEY -A-			WELL #: 4			RRCID -> 217644			COMPL. DATE 08/30/1985			TOTAL DEPTH 8280			PERF. 7730 - 8180						
02		749 R	749	-0-	-0-	-0-	-0-		743	3		6	9	Y	5					63	
03		704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-		701	3		3	9	Y	3					66	
04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-	-0-							Y	-0-					66	
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-	-0-							Y	-0-					66	
06		960 #	-0-	-0-	-960	-0-	-0-							Y	-0-					66	
07		837 #	-0-	-0-	-837	-0-	-0-							Y	-0-					66	

DOOLEY			WELL #: 203			RRCID -> 217971			COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7354 - 7368						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MAHAFFEY -B-			WELL #: 210			RRCID -> 217973			COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7261 - 8117						
02		224 #	130	-0-	-94	-0-	-0-		130	3				Y	-0-					-0-	
03		248 #	125	-0-	-123	-0-	-0-		125	3				Y	-0-					-0-	
04		150 #	114	-0-	-36	-0-	-0-		114	3				Y	-0-					-0-	
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	3				Y	-0-					-0-	
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-		238	3				Y	-0-					-0-	
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	3				Y	-0-					-0-	

BARBEE, E. E.			WELL #: 106			RRCID -> 217979			COMPL. DATE 12/31/1981			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7554 - 8177						
02		196 #	166	-0-	-30	-0-	-0-		165	3		1	9	Y	1					12	
03		217 #	151	-0-	-66	-0-	-0-		150	3		1	9	Y	1					13	
04		180 #	156	-0-	-24	-0-	-0-		155	3		1	9	Y	1					14	
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	3				Y	-0-					14	
06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-		227	3				Y	-0-					14	
07		186 #	151	-0-	-35	-0-	-0-		151	3				Y	-0-					14	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928			
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	104	3	2	9	Y	2			19
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	100	3	2	9	Y	2			21
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1			22
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			22
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			22
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			22

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195			
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060			
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	18	14	1	8
							10	4	20	9					
03	496	#	395	-0-	-101	-0-	27	1	356	2	Y	7	13	1	2
							4	4	8	9					
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	11	10	1	3
							2	4	12	9					
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	127	1	676	2	Y	10	11	1	2
							1	4	11	9					
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	8	7	1	3
							18	4	9	9					
*07	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	12	13	1	2
							17	4	13	9					

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992			
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		-0-
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	10 4	197 2	Y	-0-		-0-
04	210 #	110	-0-	-100	-0-	12 1	104 2	Y	-0-		-0-
05	217 #	111	-0-	-106	-0-	7 4	105 2	Y	-0-		-0-
06	210 #	88	-0-	-122	-0-	6 1	82 2	Y	-0-		-0-
07	217 #	76	-0-	-141	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
						1 4					
STERLING "F" FEE											
		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GLASS											
		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090	
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158 2		Y	-0-		10
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-		10
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	145 2		Y	-0-		10
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-		10
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 2		Y	-0-		10
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		10
BROWNFIELD, V. E.											
		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086	
02	644 #	584	-0-	-60	-0-	38 1	530 2	Y	-0-		-0-
03	713 #	558	-0-	-155	-0-	16 4	514 2	Y	-0-		-0-
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	39 1	980 2	Y	-0-		-0-
05	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	5 4	988 2	Y	-0-		-0-
06	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	58 1	918 2	Y	-0-		-0-
07	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	3 4	1204 2	Y	-0-		-0-
						186 1					
						2 4					
						72 1					
						26 4					
						325 1					
						24 4					
BROWNFIELD, V. E.											
		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "J" FEE											
		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
02	908 R	908	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	6 9	2	Y	5	5	1				1
03	899 #	873	-0-	-26	-0-	46 1	801 2	16 4	10 9	2	9	9	1				1
04	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	66 1	1237 2	4 4	3 9	2	3	4	1				-0-
05	806 #	597	-0-	-209	-0-	32 1	562 2	1 4	2 9	2	2	2	1				-0-
06	780 #	617	-0-	-163	-0-	29 1	570 2	16 4	2 9	2	2	2	1				-0-
07	806 #	572	-0-	-234	-0-	26 1	533 2	11 4	2 9	2	2	2	1				-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940							
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	14 1	159 3			Y	-0-						-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	16 1	176 3			Y	-0-						-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	17 1	169 3			Y	-0-						-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	17 1	170 3			Y	-0-						-0-
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	16 1	171 3			Y	-0-						-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180 3			Y	-0-						-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946							
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	20 1	229 3			Y	-0-						-0-
03	341 #	278	-0-	-63	-0-	24 1	254 3			Y	-0-						-0-
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	24 1	244 3			Y	-0-						-0-
05	310 #	271	-0-	-39	-0-	25 1	246 3			Y	-0-						-0-
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	23 1	247 3			Y	-0-						-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 3			Y	-0-						-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898							
02	588 #	466	-0-	-122	-0-	38 1	428 3			Y	-0-						-0-
03	651 #	519	-0-	-132	-0-	44 1	475 3			Y	-0-						-0-
04	570 #	500	-0-	-70	-0-	45 1	455 3			Y	-0-						-0-
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	47 1	458 3			Y	-0-						-0-
06	570 #	504	-0-	-66	-0-	43 1	461 3			Y	-0-						-0-
07	531 R	531	-0-	-0-	-0-	46 1	485 3			Y	-0-						-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910							
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	12 1	134 3			Y	-0-						-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	14 1	148 3			Y	-0-						-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	14 1	142 3			Y	-0-						-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	15 1	143 3			Y	-0-						-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	13 1	144 3			Y	-0-						-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) (CODE)	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	364 #	309	-0-	-55	-0-		25	1		271	3	Y		12	13	0			-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-		13	9		346	3	Y		12	12	0			-0-
04	390 #	343	-0-	-47	-0-		33	1		298	3	Y		13	13	0			-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-		13	9		241	3	Y		13	12	0			1
06	390 #	300	-0-	-90	-0-		26	1		263	3	Y		10	11	0			-0-
*07	403 #	299	-0-	-104	-0-		11	9		262	3	Y		11	11	0			-0-
							25	1											
							12	9											

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256								
02	476 #	342	-0-	-134	-0-		29	1		306	3	Y		6					73
03	527 #	102	-0-	-425	-0-		7	9		93	3	Y		1					74
04	390 #	244	-0-	-146	-0-		8	1		221	3	Y		-0-					74
05	403 #	378	-0-	-25	-0-		1	9		340	3	Y		1					75
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-		23	1		353	3	Y		3					78
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-		37	1		347	3	Y		20	86	1			12
							1	9											
							3	9											
							34	1											
							22	9											

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791								
02	448 #	374	-0-	-74	-0-		362	3		12	9	Y		11					72
03	496 #	398	-0-	-98	-0-		385	3		13	9	Y		12					84
04	420 #	335	-0-	-85	-0-		329	3		6	9	Y		5					89
05	434 #	354	-0-	-80	-0-		343	3		11	9	Y		10	67	1			32
06	420 #	353	-0-	-67	-0-		342	3		11	9	Y		10					42
07	403 #	355	-0-	-48	-0-		344	3		11	9	Y		10					52

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355								
02	336 #	330	-0-	-6	-0-		323	3		7	9	Y		6					30
03	372 #	352	-0-	-20	-0-		344	3		8	9	Y		7					37
04	360 #	296	-0-	-64	-0-		293	3		3	9	Y		3					40
05	372 #	312	-0-	-60	-0-		306	3		6	9	Y		5	27	1			18
06	360 #	313	-0-	-47	-0-		305	3		8	9	Y		7					25
07	372 #	313	-0-	-59	-0-		307	3		6	9	Y		5					30

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-		612	3				Y		-0-					-0-
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-		722	3				Y		-0-					-0-
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-		719	3				Y		-0-					-0-
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-		724	3				Y		-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GRIGSBY "10"			//CONT.// //CONT.//			20097 700 108799			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
			WELL #:			2			RRCID -> 225764			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

TERRY 18			WELL #:			6			RRCID -> 225769			COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630				
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					-0-			
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-			
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-			
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-			
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-			
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-			

STERLING 'Q' FEE			WELL #:			6			RRCID -> 226765			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500				
02	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	921	3	Y	7	8	0			1			
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	971	3	Y	8	9	0			-0-			
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1028	3	Y	3	3	0			-0-			
05	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1024	3	Y	1	1	0			-0-			
06	1020 #	400	-0-	-620	-0-	36 3	1 9	361	3	Y	3	3	0			-0-			
07	1054 #	699	-0-	-355	-0-	64 3	1 9	632	3	Y	3	3	0			-0-			

TERRY 18			WELL #:			2			RRCID -> 234806			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538				
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	2	1			2			
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2			
04	300 #	245	-0-	-55	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2			
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			2			
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	206	3	3	9	Y	3	2	1			2			
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			2			

STERLING "E" FEE			WELL #:			11			RRCID -> 237126			COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074				
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	11 24	1 4	200	2	Y	-0-					-0-			
03	310 #	278	-0-	-32	-0-	13 21	1 4	244	2	Y	-0-					-0-			
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	18 18	1 4	342	2	Y	-0-					-0-			
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	21 18	1 4	371	2	Y	-0-					-0-			
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	16 26	1 4	315	2	Y	-0-					-0-			
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	17 23	1 4	344	2	Y	-0-					-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
GLASS		WELL #:		101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	BALANCE	
02		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				10	
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				10	
04		210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-				10	
05		217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-				10	
06		210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-				10	
07		217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-				10	
GLASS		WELL #:		103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991			
02		280 #	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-				10	
03		310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-				10	
04		270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-				10	
05		279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-				10	
06		270 #	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-				10	
07		279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-				10	
GLASS, R. E.		WELL #:		7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977					
02		532 #	429	-0-	-103	-0-	35	1	394	3	Y	-0-				4	
03		589 #	477	-0-	-112	-0-	40	1	437	3	Y	-0-				4	
04		510 #	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-				4	
05		527 #	465	-0-	-62	-0-	43	1	422	3	Y	-0-				4	
06		510 #	464	-0-	-46	-0-	40	1	424	3	Y	-0-				4	
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-				4	
REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593					
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	3 1			42	
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				42	
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-				42	
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-				42	
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-				42	
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				42	
REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705					
02		336 #	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	141 1			74	
03		403 #	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-				74	
04		300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-				74	
05		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-				74	
06		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				74	
07		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				74	
REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716					
02		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-				22	
03		527 #	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-				22	
04		420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-				22	
05		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-				22	
06		420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-				22	
07		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				22	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	36 1	509 2			Y	17	14 1			7
						25 4	19 9								
03	620 #	453	-0-	-167	-0-	31 1	407 2			Y	9	15 1			1
						5 4	10 9								
04	819 R	819	-0-	-0-	-0-	46 1	762 2			Y	8	7 1			2
						2 4	9 9								
05	925 R	925	-0-	-0-	-0-	147 1	768 2			Y	7	7 1			2
						2 4	8 9								
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	55 1	702 2			Y	5	5 1			2
						19 4	6 9								
*07	651 #	430	-0-	-221	-0-	116 1	311 2			Y	3	3 1			2
						3 9									

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754			
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3				Y	-0-				-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				Y	-0-				-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-				-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3				Y	-0-				-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-				-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724			
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3				Y	-0-				9
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3				Y	-0-				9
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3				Y	-0-				9
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3				Y	-0-				9
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3				Y	-0-				9
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3				Y	-0-				9

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578			
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3				Y	-0-				2
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3				Y	-0-				2
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3				Y	-0-				2
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3				Y	-0-				2
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3				Y	-0-				2
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3				Y	-0-				2

REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734			
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y		Y	1	1 1			9
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y		Y	-0-	1 1			8
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	117 3	1 9	Y		Y	1				9
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y		Y	1	1 1			9
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y		Y	-0-	1 1			8
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	117 3	1 9	Y		Y	1				9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	132 R	132 -0-	-0-	-0-		9 1	112 3	Y	10 11 0 1
03	155 #	103 -0-	-52	-0-		11 9	91 3	Y	3 4 0 -0-
04	240 #	101 -0-	-139	-0-		3 9	84 3	Y	7 5 0 2
05	248 #	93 -0-	-155	-0-		9 1	78 3	Y	6 7 0 1
06	150 #	104 -0-	-46	-0-		8 9	86 3	Y	8 8 0 1
07	155 #	122 -0-	-33	-0-		9 1	104 3	Y	6 6 0 1
						7 9			

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897	
02	84 #	82 -0-	-2	-0-		4 1	78 3	Y	-0- -0-
03	93 #	91 -0-	-2	-0-		5 1	86 3	Y	-0- -0-
04	90 #	87 -0-	-3	-0-		5 1	82 3	Y	-0- -0-
05	93 #	89 -0-	-4	-0-		5 1	84 3	Y	-0- -0-
06	90 #	87 -0-	-3	-0-		5 1	82 3	Y	-0- -0-
07	93 #	87 -0-	-6	-0-		5 1	82 3	Y	-0- -0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894	
02	84 #	82 -0-	-2	-0-		4 1	78 3	Y	-0- -0-
03	93 #	91 -0-	-2	-0-		5 1	86 3	Y	-0- -0-
04	90 #	87 -0-	-3	-0-		5 1	82 3	Y	-0- -0-
05	93 #	89 -0-	-4	-0-		5 1	84 3	Y	-0- -0-
06	90 #	87 -0-	-3	-0-		5 1	82 3	Y	-0- -0-
07	93 #	87 -0-	-6	-0-		5 1	82 3	Y	-0- -0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236	
02	364 #	311 -0-	-53	-0-		307 3	4 9	Y	4 15
03	403 #	312 -0-	-91	-0-		310 3	2 9	Y	2 17
04	360 #	345 -0-	-15	-0-		344 3	1 9	Y	1 18
05	372 #	329 -0-	-43	-0-		323 3	6 9	Y	5 23
06	360 #	309 -0-	-51	-0-		306 3	3 9	Y	3 26
07	372 #	300 -0-	-72	-0-		296 3	4 9	Y	4 30

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735	
02	337 R	337 -0-	-0-	-0-		26 1	307 3	Y	4 6 0 1
03	363 R	363 -0-	-0-	-0-		4 9	324 3	Y	7 7 0 1
04	371 R	371 -0-	-0-	-0-		31 1	334 3	Y	3 3 0 1
05	363 R	363 -0-	-0-	-0-		8 9	328 3	Y	1 1 0 1
06	330 #	132 -0-	-198	-0-		34 1	117 3	Y	3 3 0 1
*07	341 #	229 -0-	-112	-0-		1 9	205 3	Y	3 3 0 1
						12 1			
						3 9			
						21 1			
						3 9			

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "D" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 7			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 271795			COMPL. DATE 08/30/1985			TOTAL DEPTH 7920			PERF. 7346 - 7901				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-			14	1	167	3	Y	25	27	0			4	
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-			28	9	163	3	Y	25	26	0			3	
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-			16	1	151	3	Y	26	25	0			4	
05	186 #	184	-0-	-2	-0-			28	9	140	3	Y	26	25	0			5	
06	180 #	168	-0-	-12	-0-			15	1	134	3	Y	19	20	0			4	
07	186 #	166	-0-	-20	-0-			29	9	130	3	Y	21	21	0			4	
								15	1										
								29	9										
								13	1										
								21	9										
								13	1										
								23	9										
STERLING "D" FEE			WELL #:			5	RRCID -> 271796	COMPL. DATE 01/26/1983			TOTAL DEPTH 8130			PERF. 7426 - 8028					
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-			28	1	334	3	Y	38	41	0			6	
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-			42	9	326	3	Y	38	39	0			5	
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-			31	1	306	3	Y	38	37	0			6	
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-			42	9	286	3	Y	39	37	0			8	
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-			30	1	275	3	Y	29	30	0			7	
07	341 #	327	-0-	-14	-0-			43	9	267	3	Y	30	32	0			5	
								28	1										
								32	9										
								27	1										
								33	9										
STERLING "D" FEE			WELL #:			4	RRCID -> 271798	COMPL. DATE 03/18/1978			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7460 - 7968					
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-			7	1	84	3	Y	-0-					-0-	
03	93 #	90	-0-	-3	-0-			8	1	82	3	Y	-0-					-0-	
04	90 #	83	-0-	-7	-0-			8	1	75	3	Y	-0-					-0-	
05	93 #	77	-0-	-16	-0-			7	1	70	3	Y	-0-					-0-	
06	90 #	74	-0-	-16	-0-			7	1	67	3	Y	-0-					-0-	
07	93 #	72	-0-	-21	-0-			7	1	65	3	Y	-0-					-0-	
STERLING "H" FEE			WELL #:			4	RRCID -> 272640	COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8230			PERF. 7702 - 8196					
02	112 #	105	-0-	-7	-0-			5	1	95	2	N	-0-					-0-	
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-			5	4	152	2	N	-0-					-0-	
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-			2	4	190	2	N	-0-					-0-	
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-			10	1	178	2	N	-0-					-0-	
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-			1	4	174	2	N	-0-					-0-	
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-			9	1										
								5	4										
								10	1	200	2	N	-0-					-0-	
								3	4										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047		
STERLING "G" FEE																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		56 #	36	-0-	-20	-0-		2 1	32 2	Y		-0-				-0-
								2 4								
03		62 #	42	-0-	-20	-0-		2 1	40 2	Y		-0-				-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y		-0-				-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-		4 1	70 2	Y		-0-				-0-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-		4 1	72 2	Y		-0-				-0-
								2 4								
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-		4 1	75 2	Y		-0-				-0-
								1 4								
STERLING "G" FEE																
						WELL #: 7	RRCID -> 273716	COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
02		252 #	194	-0-	-58	-0-		9 1	170 2	Y		6	6 1			1
								8 4								
03		279 #	228	-0-	-51	-0-		12 1	207 2	Y		6	6 1			1
								2 4								
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-		18 1	341 2	Y		5	5 1			1
								1 4								
05		395 R	395	-0-	-0-	-0-		21 1	366 2	Y		6	6 1			1
								1 4								
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-		19 1	376 2	Y		7	7 1			1
								10 4								
07		425 R	425	-0-	-0-	-0-		19 1	390 2	Y		7	7 1			1
								8 4								
MAHAFFEY																
						WELL #: 2	RRCID -> 277176	COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-		221 3	8 9	N		7				26
03		250 R	250	-0-	-0-	-0-		247 3	3 9	N		3				29
04		240 #	220	-0-	-20	-0-		203 3	17 9	N		15				44
05		248 #	216	-0-	-32	-0-		207 3	9 9	N		8				52
06		240 #	188	-0-	-52	-0-		184 3	4 9	N		4	45 1			11
07		248 #	183	-0-	-65	-0-		181 3	2 9	N		2				13
MARGARET																
						WELL #: 213	RRCID -> 277465	COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
02		653 R	653	-0-	-0-	-0-		29 1	544 3	Y		73	78 0			12
								80 9								
03		835 R	835	-0-	-0-	-0-		40 1	711 3	Y		76	75 0			13
								84 9								
04		875 R	875	-0-	-0-	-0-		45 1	707 3	Y		112	86 0			39
								123 9								
05		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-		49 1	770 3	Y		222	214 0			47
								244 9								
06		996 R	996	-0-	-0-	-0-		43 1	744 3	Y		190	191 0			46
								209 9								
*07		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-		44 1	750 3	Y		192	199 0			39
								211 9								
WESTBROOK -5-																
						WELL #: 3	RRCID -> 277756	COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
02		140 #	126	-0-	-14	-0-		126 3		Y		-0-				-0-
03		155 #	141	-0-	-14	-0-		141 3		Y		-0-				-0-
04		150 #	127	-0-	-23	-0-		127 3		Y		-0-				-0-
05		155 #	149	-0-	-6	-0-		149 3		Y		-0-				-0-
06		150 #	144	-0-	-6	-0-		144 3		Y		-0-				-0-
07		155 #	128	-0-	-27	-0-		128 3		Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114				
STERLING "H" FEE																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	Y	-0-							-0-
								3	4											
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	81	2	Y	-0-							-0-
								1	4											
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	101	2	Y	-0-							-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-							-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	93	2	Y	-0-							-0-
								3	4											
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	107	2	Y	-0-							-0-
								2	4											

STERLING-N-FEE						WELL #:		4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162				
02	728 #	678	-0-	-50	-0-	-0-		31	1	585	2	Y	35	34	1					6
								23	4	39	9									
03	775 #	680	-0-	-95	-0-	-0-		33	1	581	2	Y	49	53	1					2
								12	4	54	9									
04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1044	2	Y	26	26	1					2
								4	4	29	9									
05	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1294	2	Y	16	14	1					4
								2	4	18	9									
06	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1310	2	Y	12	14	1					2
								36	4	13	9									
*07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1299	2	Y	12	11	1					3
								28	4	13	9									

MAHAFFEY -B-						WELL #:		110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155				
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	-0-		43	3			Y	-0-							-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-		42	3			Y	-0-							-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-		38	3			Y	-0-							-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-		42	3			Y	-0-							-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-							-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-							-0-

BADE						WELL #:		2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941				
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-							-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-							-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-							-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-							-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-							-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-							-0-

STAR MAHAFFEY						WELL #:		1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-

EDMONDSON B						WELL #:		132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496				
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	-0-		17	1	121	3	Y	-0-							-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	139	3	Y	-0-							-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	-0-		20	1	122	3	Y	-0-							-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	-0-		19	1	113	3	Y	-0-							-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-		21	1	119	3	Y	-0-							-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	-0-		21	1	123	3	Y	-0-							-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 196

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 5	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
						RRCID -> 281153	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7636	-	8026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	102	-0-		102			551	5 1	92	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	92	-0-		92			643	5 1	86	2	Y	-0-			-0-
04	813 R	170	-0-		-643		-0-		5 4							
05	128 R	128	-0-		-0-		-0-		1 4							
06	129 R	129	-0-		-0-		-0-		9 1	161	2	Y	-0-			-0-
									7 1	121	2	Y	-0-			-0-
									6 1	120	2	Y	-0-			-0-
									3 4							
07	139 R	139	-0-		-0-		-0-		6 1	130	2	Y	-0-			-0-
									3 4							

STERLING "I" FEE				WELL #:	14	RRCID -> 281248	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7624	-	7993				
02	112 #	69	-0-		-43		-0-		3 1	62	2	Y	-0-			-0-
03	82 R	82	-0-		-0-		-0-		4 4							
04	125 R	125	-0-		-0-		-0-		4 1	77	2	Y	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-		-0-		-0-		1 4							
06	102 R	102	-0-		-0-		-0-		6 1	119	2	Y	-0-			-0-
									6 1	101	2	Y	-0-			-0-
									5 1	94	2	Y	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-		-0-		-0-		3 4							
									11 1	215	2	Y	-0-			-0-
									3 4							

STERLING-N-FEE				WELL #:	7	RRCID -> 281317	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7740	-	8178				
02	105 R	105	-0-		-0-		-0-		5 1	96	2	Y	-0-			-0-
03	93 #	10	-0-		-83		-0-		4 4							
04	90 #	80	-0-		-10		-0-		1 1	9	2	Y	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-		-0-		-0-		4 1	76	2	Y	-0-			-0-
06	200 R	200	-0-		-0-		-0-		10 1	183	2	Y	-0-			-0-
									10 1	185	2	Y	-0-			-0-
07	197 R	197	-0-		-0-		-0-		5 4							
									9 1	184	2	Y	-0-			-0-
									4 4							

STERLING-N-FEE				WELL #:	8	RRCID -> 281318	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7740	-	8078				
02	410 R	410	-0-		-0-		-0-		18 1	337	2	Y	37	36 1		8
03	406 R	406	-0-		-0-		-0-		14 4	41 9						
04	605 R	605	-0-		-0-		-0-		18 1	320	2	Y	55	59 1		4
05	725 R	725	-0-		-0-		-0-		7 4	61 9			29	30 1		3
06	740 R	740	-0-		-0-		-0-		29 1	542	2	Y	44	39 1		8
*07	725 R	725	-0-		-0-		-0-		2 4	32 9			37	42 1		3
									36 1	640	2	Y				
									1 4	48 9						
									33 1	648	2	Y				
									18 4	41 9						
									31 1	643	2	Y	34	32 1		5
									14 4	37 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING-N-FEE		WELL #:		3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 #	693	-0-	-63	-0-	30 1	575 2	23 4	65 9	Y	59	61 1		10
03	806 #	648	-0-	-158	-0-	32 1	553 2	12 4	51 9	Y	46	53 1		3
04	990 R	990	-0-	-0-	-0-	49 1	913 2	2 4	26 9	Y	24	24 1		3
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	61 1	1088 2	2 4	40 9	Y	36	33 1		6
06	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	57 1	1106 2	28 4	34 9	Y	31	35 1		2
*07	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	53 1	1089 2	23 4	31 9	Y	28	26 1		4
STERLING-N-FEE		WELL #:		2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187		
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	10 4		Y	-0-			-0-
03	310 #	2	-0-	-308	-0-	2 2		1 1	17 2	Y	-0-			-0-
04	300 #	18	-0-	-282	-0-	1 1		2 1	41 2	Y	-0-			-0-
05	310 #	43	-0-	-267	-0-	2 1		2 1	42 2	Y	-0-			-0-
06	300 #	45	-0-	-255	-0-	1 4		2 1	41 2	Y	-0-			-0-
07	310 #	44	-0-	-266	-0-	2 1		1 4			-0-			-0-
STERLING "D" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998		
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	6 1	60 3	Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	6 1	56 3	Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3				-0-			-0-
STERLING "D" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048		
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	6 1	60 3	Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	6 1	56 3	Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3				-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																		
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	168 #	144	-0-	-24	-0-		-0-		6 1	123 2	Y		-0-							-0-
									15 4											
03	186 #	171	-0-	-15	-0-		-0-		8 1	150 2	Y		-0-							-0-
									13 4											
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-		-0-		11 1	210 2	Y		-0-							-0-
									11 4											
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-		-0-		13 1	228 2	Y		-0-							-0-
									11 4											
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-		-0-		10 1	193 2	Y		-0-							-0-
									16 4											
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-		-0-		10 1	211 2	Y		-0-							-0-
									14 4											
L. FOSTER-4-																				
		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594										
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-		-0-		550 3	17 9	Y		15							73
03	610 R	610	-0-	-0-	-0-		-0-		591 3	19 9	Y		17							90
04	660 #	594	-0-	-66	-0-		-0-		583 3	11 9	Y		10							100
05	682 #	634	-0-	-48	-0-		-0-		617 3	17 9	Y		15							115
06	616 R	616	-0-	-0-	-0-		-0-		581 3	35 9	Y		32							147
*07	669 R	669	-0-	-0-	-0-		-0-		638 3	31 9	Y		28							175
RAY "C"																				
		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052										
02	196 #	147	-0-	-49	-0-		-0-		13 1	134 3	Y		-0-							-0-
03	217 #	176	-0-	-41	-0-		-0-		15 1	161 3	Y		-0-							-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-		-0-		15 1	143 3	Y		-0-							-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-		-0-		14 1	130 3	Y		-0-							-0-
06	180 #	148	-0-	-32	-0-		-0-		14 1	134 3	Y		-0-							-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-		-0-		13 1	137 3	Y		-0-							-0-
WESTBROOK -32-																				
		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091										
02	112 #	93	-0-	-19	-0-		-0-		86 3	7 9	Y		6	3 1						4
03	124 #	99	-0-	-25	-0-		-0-		91 3	8 9	Y		7	7 1						4
04	90 #	85	-0-	-5	-0-		-0-		78 3	7 9	Y		6	7 1						3
05	93 #	87	-0-	-6	-0-		-0-		81 3	6 9	Y		5	7 1						1
06	90 #	87	-0-	-3	-0-		-0-		81 3	6 9	Y		5	3 1						3
07	93 #	86	-0-	-7	-0-		-0-		82 3	4 9	Y		4	5 1						2
L. FOSTER-4-																				
		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620										
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-		-0-		330 3		N		-0-							149
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-		-0-		355 3		N		-0-							149
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-		-0-		350 3		N		-0-							149
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-		-0-		371 3		N		-0-							149
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-		-0-		349 3		N		-0-							149
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-		-0-		384 3		N		-0-							149
GLASS F																				
		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146										
02	84 #	58	-0-	-26	-0-		-0-		5 1	53 3	Y		-0-							-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-		-0-		6 1	63 3	Y		-0-							-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-		-0-		6 1	56 3	Y		-0-							-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-		-0-		6 1	51 3	Y		-0-							-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-		-0-		5 1	53 3	Y		-0-							-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-		-0-		5 1	56 3	Y		-0-							-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
GLASS F			WELL #: 812			RRCID -> 281793			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-		
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-		
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-		
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-		
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-		
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-		
GLASS F			WELL #: 912			RRCID -> 281794			COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154				
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-		
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-		
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-		
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-		
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-		
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-		
GLASS F			WELL #: 1112			RRCID -> 281795			COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121				
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-		
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-		
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-		
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-		
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-		
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-		
RAY "B"			WELL #: 203			RRCID -> 281796			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106				
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-			-0-		
03	669 R	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-			-0-		
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	3	Y	-0-			-0-		
05	620 #	549	-0-	-71	-0-	54	1	495	3	Y	-0-			-0-		
06	660 #	206	-0-	-454	-0-	19	1	187	3	Y	-0-			-0-		
07	682 #	193	-0-	-489	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-		
RAY "B"			WELL #: 603			RRCID -> 281797			COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101				
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	21	1	222	3	Y	-0-			-0-		
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			-0-		
04	300 #	262	-0-	-38	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-		
05	310 #	239	-0-	-71	-0-	24	1	215	3	Y	-0-			-0-		
06	300 #	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-		
07	279 #	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-		
REYNOLDS			WELL #: 211			RRCID -> 281798			COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
REYNOLDS			WELL #: 111			RRCID -> 281799			COMPL. DATE 10/10/1978			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788				
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-		
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-		
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-		
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-		
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-		
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-		

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799									
GLASS F				WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GLASS "C"				WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283	
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-	-0-	
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	-0-	
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	Y	-0-	-0-	
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-	-0-	
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-	-0-	
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-	-0-	

GLASS F				WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143	
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-	-0-	
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-	-0-	
04	360 #	325	-0-	-35	-0-	31	1	294	3	Y	-0-	-0-	
05	372 #	296	-0-	-76	-0-	29	1	267	3	Y	-0-	-0-	
06	360 #	302	-0-	-58	-0-	28	1	274	3	Y	-0-	-0-	
07	372 #	319	-0-	-53	-0-	28	1	291	3	Y	-0-	-0-	

GLASS F				WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139	
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-	
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-	
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	-0-	
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-	
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-	

GLASS F				WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-	
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-	-0-	
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	-0-	
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	-0-	
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-	
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	-0-	

GLASS F				WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	-0-	
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-	-0-	
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	-0-	
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	3	Y	-0-	-0-	
06	180 #	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	3	Y	-0-	-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-	-0-	

GLASS F				WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-	
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	-0-	
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	-0-	
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	-0-	
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-	
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RAY "B"		WELL #:		403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		84 #	66	-0-	-18	-0-		6 1	60 3		3	Y	-0-			-0-
03		93 #	79	-0-	-14	-0-		7 1	72 3		3	Y	-0-			-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-		7 1	64 3		3	Y	-0-			-0-
05		93 #	64	-0-	-29	-0-		6 1	58 3		3	Y	-0-			-0-
06		90 #	34	-0-	-56	-0-		3 1	31 3		3	Y	-0-			-0-
07		93 #	34	-0-	-59	-0-		3 1	31 3		3	Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #:		304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
02		224 #	186	-0-	-38	-0-		21 1	165 3		3	Y	-0-			-0-
03		248 #	201	-0-	-47	-0-		24 1	177 3		3	Y	-0-			-0-
04		210 #	196	-0-	-14	-0-		24 1	172 3		3	Y	-0-			-0-
05		217 #	216	-0-	-1	-0-		27 1	189 3		3	Y	-0-			-0-
06		210 #	202	-0-	-8	-0-		24 1	178 3		3	Y	-0-			-0-
07		217 #	208	-0-	-9	-0-		24 1	184 3		3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #:		303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
02		476 #	171	-0-	-305	-0-		15 1	156 3		3	Y	-0-			-0-
03		403 #	205	-0-	-198	-0-		18 1	187 3		3	Y	-0-			-0-
04		210 #	185	-0-	-25	-0-		18 1	167 3		3	Y	-0-			-0-
05		217 #	169	-0-	-48	-0-		17 1	152 3		3	Y	-0-			-0-
06		210 #	195	-0-	-15	-0-		18 1	177 3		3	Y	-0-			-0-
07		217 #	208	-0-	-9	-0-		19 1	189 3		3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059				
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-		8 1	156 2		2	Y	55	68 1		8
								19 4	61 9							
03		250 R	250	-0-	-0-	-0-		10 1	190 2		2	Y	31	33 1		6
								16 4	34 9							
04		318 R	318	-0-	-0-	-0-		14 1	267 2		2	Y	21	22 1		5
								14 4	23 9							
05		345 R	345	-0-	-0-	-0-		16 1	290 2		2	Y	23	21 1		7
								14 4	25 9							
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-		13 1	246 2		2	Y	5	8 1		4
								20 4	6 9							
*07		307 R	307	-0-	-0-	-0-		13 1	269 2		2	Y	6	6 1		4
								18 4	7 9							

STERLING-N-FEE		WELL #:		1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094				
02		168 #	72	-0-	-96	-0-		4 1	68 2		2	Y	-0-			-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-
04		180 #	146	-0-	-34	-0-		7 1	139 2		2	Y	-0-			-0-
05		354 R	354	-0-	-0-	-0-		19 1	334 2		2	Y	-0-			-0-
								1 4								
06		364 R	364	-0-	-0-	-0-		17 1	338 2		2	Y	-0-			-0-
								9 4								
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-		16 1	335 2		2	Y	-0-			-0-
								7 4								

L. FOSTER-4-		WELL #:		7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
02		168 #	154	-0-	-14	-0-		154 3				N	-0-			38
03		186 #	165	-0-	-21	-0-		165 3				N	-0-			38
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-		163 3				N	-0-			38
05		186 #	173	-0-	-13	-0-		173 3				N	-0-			38
06		180 #	163	-0-	-17	-0-		163 3				N	-0-			38
07		186 #	163	-0-	-23	-0-		163 3				N	-0-			38

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS "B"		WELL #:		822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH		8375 PERF. 7725 - 8221				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-			17 1	129 3		Y	21	23 0			3
								23 9								
03	186 #	182	-0-	-4	-0-			19 1	139 3		Y	22	22 0			3
								24 9								
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-			19 1	134 3		Y	24	23 0			4
								26 9								
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-			21 1	148 3		Y	22	21 0			5
								24 9								
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-			20 1	147 3		Y	18	19 0			4
								20 9								
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-			20 1	152 3		Y	20	20 0			4
								22 9								

ALLEIN "A"		WELL #:		3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH		8560 PERF. 8002 - 8333				
02	84 #	40	-0-	-44	-0-			4 1	36 3		Y	-0-				-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-			5 1	42 3		Y	-0-				-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-			5 1	42 3		Y	-0-				-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-			6 1	46 3		Y	-0-				-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-			7 1	56 3		Y	-0-				-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-			7 1	58 3		Y	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #:		1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7809 - 8259				
02	168 #	164	-0-	-4	-0-			19 1	145 3		Y	-0-				-0-
03	217 #	177	-0-	-40	-0-			21 1	156 3		Y	-0-				-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-			21 1	151 3		Y	-0-				-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-			24 1	166 3		Y	-0-				-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-			22 1	165 3		Y	-0-				-0-
*07	194 R	194	-0-	-0-	-0-			23 1	171 3		Y	-0-				-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7779 - 7949				
02	168 #	140	-0-	-28	-0-			12 1	122 3		Y	5	5 0			1
								6 9								
03	186 #	145	-0-	-41	-0-			12 1	127 3		Y	5	5 0			1
								6 9								
04	180 #	158	-0-	-22	-0-			14 1	138 3		Y	5	5 0			1
								6 9								
05	186 #	133	-0-	-53	-0-			12 1	115 3		Y	5	5 0			1
								6 9								
06	180 #	154	-0-	-26	-0-			14 1	136 3		Y	4	4 0			1
								4 9								
07	155 #	141	-0-	-14	-0-			12 1	125 3		Y	4	4 0			1
								4 9								

REYNOLDS 3A		WELL #:		7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		8135 PERF. 7501 - 7728				
02	84 #	66	-0-	-18	-0-			66 3			Y	-0-				-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-			71 3			Y	-0-				-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-			70 3			Y	-0-				-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-			74 3			Y	-0-				-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-			70 3			Y	-0-				-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-			70 3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BADE		WELL #:		515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	7	1	129	3	Y	-0-		-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-		-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-		-0-
BADE		WELL #:		415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967	
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	10	1	181	3	Y	-0-		-0-
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-		-0-
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-		-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-		-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-		-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	Y	-0-		-0-
CURRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506	
02	0 W	180	-0-	180	16218	15	1	165	3	N	-0-		5
03	0 W	205	-0-	205	16423	18	1	187	3	N	-0-		5
04	0 W	185	-0-	185	16608	18	1	167	3	N	-0-		5
05	0 W	162	-0-	162	16770	16	1	146	3	N	-0-		5
06	0 W	161	-0-	161	16931	15	1	146	3	N	-0-		5
*07	0 W	173	-0-	173	17104	15	1	158	3	N	-0-		5
REYNOLDS -3-		WELL #:		4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902	
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-		95
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-		95
04	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-		95
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-		95
06	480 #	465	-0-	-15	-0-	465	3			Y	-0-		95
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-		95
REYNOLDS -3-		WELL #:		6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	-0-	2	2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		2
REYNOLDS -2-		WELL #:		2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638	
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	330	3	22	9	N	20		129
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16		145
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5		150
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-		150
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	349	3	13	9	N	12		162
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7		169
REYNOLDS -2-		WELL #:		1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572	
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	442	3	20	9	N	18		75
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	N	21		96
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4		100
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3		103
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	N	7		110
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22		132

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REYNOLDS -2-			//CONT.// //CONT.// WELL #: 7			20097 700 108799			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
						RRCID -> 295218			COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7434 - 7679					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	224 #	223	-0-	-1	-0-			220	3	3	9	N	3					20		
03	248 #	241	-0-	-7	-0-			237	3	4	9	N	4					24		
04	240 #	234	-0-	-6	-0-			233	3	1	9	N	1					25		
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-			247	3	1	9	N	1					26		
06	240 #	234	-0-	-6	-0-			233	3	1	9	N	1					27		
07	248 #	239	-0-	-9	-0-			233	3	6	9	N	5					32		

FLINT						WELL #: 424			RRCID -> 295219			COMPL. DATE 06/17/1983			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7610 - 8185		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

FLINT						WELL #: 524			RRCID -> 295220			COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7552 - 7937		
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-			12	1	149	3	Y	-0-					-0-		
03	155 #	67	-0-	-88	-0-			6	1	61	3	Y	-0-					-0-		
04	150 #	129	-0-	-21	-0-			12	1	117	3	Y	-0-					-0-		
05	155 #	140	-0-	-15	-0-			13	1	127	3	Y	-0-					-0-		
06	150 #	142	-0-	-8	-0-			13	1	129	3	Y	-0-					-0-		
07	155 #	142	-0-	-13	-0-			13	1	129	3	Y	-0-					-0-		

REYNOLDS -3-						WELL #: 2			RRCID -> 295221			COMPL. DATE 01/11/1981			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7275 - 7848		
02	112 #	110	-0-	-2	-0-			110	3			Y	-0-					-0-		
03	124 #	118	-0-	-6	-0-			118	3			Y	-0-					-0-		
04	120 #	117	-0-	-3	-0-			117	3			Y	-0-					-0-		
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-			124	3			Y	-0-					-0-		
06	120 #	116	-0-	-4	-0-			116	3			Y	-0-					-0-		
07	124 #	116	-0-	-8	-0-			116	3			Y	-0-					-0-		

FLINT						WELL #: 624			RRCID -> 295223			COMPL. DATE 10/30/1989			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7843 - 7956		
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			4	1	46	3	Y	-0-					-0-		
03	62 #	21	-0-	-41	-0-			2	1	19	3	Y	-0-					-0-		
04	60 #	40	-0-	-20	-0-			4	1	36	3	Y	-0-					-0-		
05	62 #	43	-0-	-19	-0-			4	1	39	3	Y	-0-					-0-		
06	60 #	44	-0-	-16	-0-			4	1	40	3	Y	-0-					-0-		
07	62 #	43	-0-	-19	-0-			4	1	39	3	Y	-0-					-0-		

FLINT						WELL #: 724			RRCID -> 295224			COMPL. DATE 10/28/1989			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7628 - 7989		
02	252 #	235	-0-	-17	-0-			12	1	210	2	Y	-0-					-0-		
03	279 #	118	-0-	-161	-0-			13	4									-0-		
								6	1	111	2	Y	-0-					-0-		
04	300 #	116	-0-	-184	-0-			1	4									-0-		
05	310 #	143	-0-	-167	-0-			6	1	110	2	Y	-0-					-0-		
06	300 #	112	-0-	-188	-0-			7	1	136	2	Y	-0-					-0-		
								5	1	105	2	Y	-0-					-0-		
								2	4									-0-		
07	248 #	97	-0-	-151	-0-			5	1	91	2	Y	-0-					-0-		
								1	4									-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																	
FLINT		WELL #:		824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH		8700		PERF. 7580		-		8025			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	* CODE	EOM BALANCE				
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-				
03		62 #	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-				
04		90 #	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-				
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-				
06		90 #	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-				
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-				

REYNOLDS -3-				WELL #:		5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7264		-		7326	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-				
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

REYNOLDS -2-				WELL #:		3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7520		-		7626	
02		0 W	220	-0-	220	4215	220	3			N	-0-					42				
03		0 W	237	-0-	237	4452	237	3			N	-0-					42				
04		0 W	233	-0-	233	4685	233	3			N	-0-					42				
05		0 W	247	-0-	247	4932	247	3			N	-0-					42				
06		0 W	233	-0-	233	5165	233	3			N	-0-					42				
07		0 W	256	-0-	256	5421	256	3			N	-0-					42				

REYNOLDS -2-				WELL #:		4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7362		-		7456	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

REYNOLDS -3-				WELL #:		1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7704		-		7718	
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					24				
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					24				
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					24				
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24				
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					24				
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					24				

REYNOLDS -3-				WELL #:		3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH		7890		PERF. 7220		-		7406	
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-				
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-				
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-				
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-				
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-				
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING											
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037															
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 - 7455										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING ENERGY RESOURCES				465526															
FOSTER 18				WELL #: 1		RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A									
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-							8	
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-							8	
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-							8	
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-							8	
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-							8	
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-							8	
FOSTER 18				WELL #: 3		RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158									
02	112 #	56	-0-	-56	-0-	55	2		1 9	N	1							184	
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2		1 9	N	1							185	
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2		1 9	N	1							186	
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	76	2		1 9	N	1							187	
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	2		1 9	N	1							188	
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2		1 9	N	1							189	
FOSTER 18				WELL #: 18D		RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019									
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-							86	
03	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-							86	
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-							86	
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-							86	
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-							86	
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-							86	
POGO-GRIGSBY				WELL #: 1		RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283									
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-							-0-	
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-							-0-	
04	570 #	136	-0-	-434	-0-	136	2			N	-0-							-0-	
05	589 #	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-							-0-	
06	540 #	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-							-0-	
07	558 #	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-							-0-	
POGO-GRIGSBY				WELL #: 2		RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317									
02	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-							-0-	
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-							-0-	
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-							-0-	
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-							-0-	
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-							-0-	
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-							-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RAYDEN				695567							
FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 -	7804
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3					141
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240 3					141
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210 3					141
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196 3					141
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	184 3					141
07	248 #	173	-0-	-75	-0-	173 3					141
SIANA OIL & GAS				779259							
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 -	7384
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCENTIRE				WELL #: 3501	RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7222 -	7374
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
TERRY 17				WELL #: 1	RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6806 -	8698
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259														
MCENTIRE 26		WELL #:		2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047		- 7351				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT				-0-	
MCENTIRE -C-					WELL #:	2	RRCID -> 263987	COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357		- 7588				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCENTIRE -C-					WELL #:	1	RRCID -> 264024	COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300		- 7474				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-	
MCENTIRE 26					WELL #:	3	RRCID -> 272551	COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998		- 7348				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALL DUNE RESOURCES, LLC					835525	RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A						
FOSTER, R. T. 20					WELL #:	2												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FOSTER, R. T. 17					WELL #:	2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-			11
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			11
04	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-			11
05	DLQ G-10	30	-0-	30	59	2	1	28	3	Y	-0-			11
06	80 R	21	-0-	-59	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			11
*07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			11
FOSTER, R. T. 20														
		WELL #:		4	RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262			
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			12
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-			12
05	DLQ G-10	31	-0-	31	61	2	1	29	3	Y	-0-			12
06	82 R	21	-0-	-61	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			12
*07	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			12
FOSTER, R. T. 17														
		WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165			
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-			7
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			7
04	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-			7
05	DLQ G-10	34	-0-	34	68	2	1	32	3	Y	-0-			7
06	92 R	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			7
07	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
FOSTER, R. T. 17														
		WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145			
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			9
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			9
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			9
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			9
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			9
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			9
FOSTER, R. T. 20														
		WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098			
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-			2
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-			2
05	DLQ G-10	34	-0-	34	67	2	1	32	3	Y	-0-			2
06	90 R	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			2
*07	23 R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			2
FOSTER, R. T. 17														
		WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489			
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			8
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			8
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			8
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			8
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			8
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			8
FOSTER, R. T. 20														
		WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226			
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-			9
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-			9
05	DLQ G-10	38	-0-	38	75	2	1	36	3	Y	-0-			9
06	101 R	26	-0-	-75	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			9
*07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			9

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	10	-0-	-18	-0-		10	3			N	-0-			10
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-			10
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			10
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			10
07	31 #	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	3	N	-0-			10

WHISKEY CHUTE				WELL #:	1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			29
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			29
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

TREK RESOURCES, INC.				867578											
BADE				WELL #:	1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880			
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			106
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-			106
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			106
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			106
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			106
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			106

FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BADE				WELL #:	2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955			
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-		420	3	6	9	N	5			122
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-		482	3	9	9	N	8			130
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-		473	3	8	9	N	7			137
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-		486	3	9	9	N	8			145
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-		487	3	6	9	N	5			150
07	496 #	471	-0-	-25	-0-		465	3	6	9	N	5			155

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		8117	PERF. 7694 - 8000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 #	344	-0-	-20	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1	-0-
03	403 #	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-			-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	360 #	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07	403 #	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		8116	PERF. 7615 - 7940		
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1	-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	360 #	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	372 #	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-			-0-
FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7042 - 7741		
02	224 #	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-			134
03	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-			134
04	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-			134
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			134
06	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-			134
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			134
FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8280	PERF. 7577 - 8000		
02	924 #	733	-0-	-191	-0-	709	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
03	1023 #	787	-0-	-236	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
07	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7649 - 8086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7613 - 7971		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7616 - 7920		
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	21	1	31
03	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			31
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			31
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			31
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			31
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			31

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -B-			WELL #: 19			RRCID -> 231149			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	420 #	369	-0-	-51	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450 #	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390 #	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-			WELL #: 8			RRCID -> 231151			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016				
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-			WELL #: 7			RRCID -> 231152			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155				
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-	4	1			177
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					177
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					177
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					177
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					177
REYNOLDS			WELL #: 1			RRCID -> 231167			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752				
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					218
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					218
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					218
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					218
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					218
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					218
FLINT ESTATE -A-			WELL #: 2			RRCID -> 268192			COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012				
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1			14
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					14
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					14
05	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					14
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					14
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					14
FLINT ESTATE -A-			WELL #: 4			RRCID -> 268199			COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137				
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			15
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					15
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					15
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					15
FLINT ESTATE -B-			WELL #: 4			RRCID -> 272972			COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898				
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			14
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					14
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					14
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					14
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					14
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592 - 7825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152 3		Y	-0-	5 1	15
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		15
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3		Y	-0-		15
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		Y	-0-		15
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3		Y	-0-		15
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		15

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669 - 8024	
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152 3		Y	-0-	5 1	13
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		13
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3		Y	-0-		13
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		Y	-0-		13
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3		Y	-0-		13
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		13

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567 - 7859	
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152 3		Y	-0-	5 1	16
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		16
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3		Y	-0-		16
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		Y	-0-		16
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3		Y	-0-		16
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		16

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600 - 7936	
02	392 #	369	-0-	-23	-0-	357 3	12 9	N	11	11 1	-0-
03	434 #	396	-0-	-38	-0-	396 3		N	-0-		-0-
04	420 #	209	-0-	-211	-0-	209 3		N	-0-		-0-
05	434 #	265	-0-	-169	-0-	265 3		N	-0-		-0-
06	390 #	277	-0-	-113	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07	403 #	263	-0-	-140	-0-	263 3		N	-0-		-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592 - 7860	
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152 3		Y	-0-	5 1	18
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		18
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3		Y	-0-		18
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		Y	-0-		18
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3		Y	-0-		18
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		18

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595 - 7860	
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112 3		Y	-0-		-0-

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233 - 7837	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 19916	PERF. 7218	-	8014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160	3			Y	-0-					86
03	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					86
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					86
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7420	-	7956					
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160	3			Y	-0-					86
03	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					86
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					86
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7662	-	8098					
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					165
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					165
04	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					165
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					165
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					165
07	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					165
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7521	-	7873					
02	952 #	789	-0-	-163	-0-	770	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
03	1023 #	855	-0-	-168	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	990 #	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	572	-0-	-389	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	840 #	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7570	-	7691					
02	952 #	788	-0-	-164	-0-	770	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
03	1023 #	854	-0-	-169	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	990 #	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	571	-0-	-390	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	840 #	597	-0-	-243	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	568	-0-	-300	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 6905	-	7602					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6979	-	7578					
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					127
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					127
*07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					127

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 -	8076	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152 3			Y	-0-	5 1		35
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3			Y	-0-			35
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3			Y	-0-			35
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3			Y	-0-			35
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3			Y	-0-			35
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3			Y	-0-			35

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7712 -	8195	
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66 3			Y	-0-	2 1		21
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			Y	-0-			21
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3			Y	-0-			21
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			21
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			21
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			21

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7702 -	8008	
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67 3			Y	-0-	2 1		20
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			Y	-0-			20
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3			Y	-0-			20
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3			Y	-0-			20
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			20
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			20

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7714 -	7988	
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67 3			Y	-0-	2 1		19
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			Y	-0-			19
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3			Y	-0-			19
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3			Y	-0-			19
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			19
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			19

MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999 -	7578	
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3			Y	-0-			128
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-			128
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-			128
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-			128
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3			Y	-0-			128
*07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3			Y	-0-			128

GUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7184 -	8065	
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211 3	10 9	Y	9				59
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	399 3	8 9	Y	7		50 1		16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	Y	17				33
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15 9	Y	14				47
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8 9	Y	7				54
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-				54

GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	8014	PERF. 6929 -	7633	
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	212 3	10 9	Y	9				59
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398 3	7 9	Y	6		49 1		16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	Y	17				33
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15 9	Y	14				47
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8 9	Y	7				54
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-				54

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		210
03		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		210
04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		210
05		248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		210
06		240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-		210
07		248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		210

GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010		
02		224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10 9	Y	9		59
03		406 R	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7 9	Y	6	49 1	16
04		397 R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19 9	Y	17		33
05		422 R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15 9	Y	14		47
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8 9	Y	7		54
07		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-		54

GUNTER		WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602		
02		556 R	556	-0-	-0-	-0-	525	3	31 9	N	28		165
03		525 R	525	-0-	-0-	-0-	508	3	17 9	N	15		180
04		330 #	301	-0-	-29	-0-	286	3	15 9	N	14		194
05		567 R	567	-0-	-0-	-0-	544	3	23 9	N	21		215
06		545 R	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4 9	N	4		219
07		573 R	573	-0-	-0-	-0-	559	3	14 9	N	13		232

GUNTER		WELL #:		6	RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216		
02		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	999	3	35 9	N	32		209
03		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1257	3	44 9	N	40		249
04		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-		249
05		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3 9	N	3	177 1	75
06		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1358	3	55 9	N	50		125
*07		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1382	3	57 9	N	52		177

GUNTER		WELL #:		7	RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015		
02		644 #	565	-0-	-79	-0-	537	3	28 9	N	25		272
03		713 #	549	-0-	-164	-0-	534	3	15 9	N	14	179 1	107
04		662 R	662	-0-	-0-	-0-	588	3	74 9	N	67		174
05		651 #	630	-0-	-21	-0-	590	3	40 9	N	36		210
06		600 #	598	-0-	-2	-0-	565	3	33 9	N	30		240
07		682 #	583	-0-	-99	-0-	553	3	30 9	N	27		267

VISION EXPLORATION LLC		886299											
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE				20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
				WELL #:	5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	30 1	25 4	432 2	Y		-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34 1	4 4	445 2	Y		-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43 1	2 4	727 2	Y		-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	156 1	1 4	783 2	Y		-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57 1	23 4	732 2	Y		-0-			-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	254 1	19 4	943 2	Y		-0-			-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904	-	8260		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120	-	8520		
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5 1	4 4	71 2	Y		-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	73 2	Y		-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	119 2	Y		1	1 1		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26 1		128 2	Y		-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	4 4	120 2	Y		-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	42 1	3 4	154 2	Y		-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104	-	8520		
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1		5 2		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1		6 2		Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"				WELL #:	5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A				
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	21 4	327 2	Y		22	24 1		-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	11 1	4 4	180 2	Y		17	17 1		-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	12 1	1 4	210 2	Y		25	24 1		1
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	11 1	20 9	212 2	Y		18	18 1		1
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	7 1	3 4	139 2	Y		34	10 1		25
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	6 1	1 4	110 2	Y		83	100 1		8

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
COPE, E. B. "B"			WELL #: 6			RRCID -> 149810			COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-				3 1	61	2	Y	-0-			-0-
									4 4							
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-				3 1	44	2	Y	-0-			-0-
									1 4							
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-				2 1	39	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-				2 1	44	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-				2 1	35	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-				1 1	29	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'P' FEE					WELL #: 7	RRCID -> 149814			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'P' FEE					WELL #: 8	RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A				
02	56 N	44	-0-	-12	-0-				2 1	40	2	Y	-0-			-0-
									2 4							
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-				4 1	62	2	Y	-0-			-0-
									3 4							
04	60 N	33	-0-	-27	-0-				2 1	31	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-				2 1	31	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-				1 1	26	2	Y	-0-			-0-
									1 4							
07	31 N	22	-0-	-9	-0-				1 1	21	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'S' FEE					WELL #: 6	RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE					WELL #: 7	RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE					WELL #: 12	RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -U- FEE				//CONT.// 20101 500 108799 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 149821		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/1991		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-			33 1	464 2	26 4	11 9	Y	10	10 1				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-			34 1	435 2	4 4	13 9	Y	12	12 1				-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-			37 1	619 2	1 4	15 9	Y	14	12 1				2
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-			134 1	684 2	1 4	13 9	Y	12	12 1				2
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-			46 1	592 2	16 4	13 9	Y	12	12 1				2
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-			169 1	625 2	14 4	14 9	Y	13	13 1				2

GLASSCOCK 'AB' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
02	12 N	9	-0-	-3	-0-			1 1	8 2	Y		-0-						-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1	9 2	Y		-0-						-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1	14 2	Y		-0-						-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-			3 1	15 2	Y		-0-						-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1	14 2	Y		-0-						-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-			5 1	18 2	Y		-0-						-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
02	364 N	363	-0-	-1	-0-			22 1	316 2	18 4	7 9	Y	6	4 1				2
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-			25 1	326 2	3 4	10 9	Y	9	7 1				4
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-			32 1	532 2	2 4	12 9	Y	11	15 1				-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-			114 1	573 2	1 4	4 9	Y	4	4 1				-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-			42 1	536 2	17 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-			186 1	690 2	14 4	2 9	Y	2	2 1				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A								
02	280 N	276	-0-	-4	-0-			17 1	245 2	14 4		Y	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-			19 1	253 2	3 4		Y	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-			25 1	413 2	1 4		Y	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-			89 1	445 2	1 4		Y	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-			33 1	416 2	13 4		Y	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-			145 1	536 2	11 4		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20101 500 108799 4	ASSOCIATED RRCID -> 149835		CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2005					CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE					WELL #:	7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A										
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23 19 4	1	327	2	Y	-0-								-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25 3 4	1	338	2	Y	-0-								-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33 2 4	1	551	2	Y	-0-								-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	119 1 4	1	593	2	Y	-0-								-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44 17 4	1	555	2	Y	-0-								-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	193 14 4	1	715	2	Y	-0-								-0-
GLASSCOCK 'S' FEE					WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A										
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	15 12 4	1	214	2	Y	-0-								-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	17 2 4	1	221	2	Y	-0-								-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22 1 4	1	361	2	Y	-0-								-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78 1 4	1	389	2	Y	-0-								-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29 11 4	1	364	2	Y	-0-								-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	126 9 4	1	468	2	Y	-0-								-0-
GLASSCOCK 'S' FEE					WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A										
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	13 11 4	1	186	2	Y	-0-								-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14 2 4	1	192	2	Y	-0-								-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19 1 4	1	314	2	Y	-0-								-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	67 1 4	1	338	2	Y	-0-								-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25 10 4	1	316	2	Y	-0-								-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110 8 4	1	407	2	Y	-0-								-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	8	1	116	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	253	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A							
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	2	Y	-0-				-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A							
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	10	1	144	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	85	1	314	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A							
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-				-0-
						21	4								
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	22	1	283	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	2	1	1		1
						1	4								
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	Y	4	4	1		1
						1	4								
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	3	3	1		1
						9	4								
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	329	2	Y	3	3	1		1
						7	4								

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 4	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
					RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1 13 4	197 2 8 9	Y	7	7	1		1
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	179 2 64 9	Y	58	58	1		1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	262 2 9 9	Y	8	8	1		1
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	269 2 8 9	Y	7	7	1		1
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1 7 4	245 2 8 9	Y	7	7	1		1
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	72 1 6 4	259 2 8 9	Y	7	7	1		1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A				
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1 35 4	532 2 6 9	Y	5	4	1		1
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37 1 5 4	481 2 32 9	Y	29	29	1		1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	698 2 4 9	Y	4	4	1		1
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	133 1 1 4	699 2 8 9	Y	7	7	1		1
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	50 1 17 4	630 2 8 9	Y	7	7	1		1
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	180 1 14 4	639 2 8 9	Y	7	7	1		1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A				
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1 29 4	436 2 25 9	Y	23	22	1		4
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1 4 4	395 2 190 9	Y	173	174	1		3
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	551 2 25 9	Y	23	23	1		3
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	532 2 23 9	Y	21	20	1		4
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 1 14 4	490 2 22 9	Y	20	20	1		4
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	140 1 11 4	498 2 22 9	Y	20	20	1		4

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 11	ASSOCIATED RRCID -> 149853	CAPACITY COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1 9 4	140 2	Y	-0-				-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	127 2	Y	-0-				-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	219 2	Y	2	1 1			1
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	274 2	Y	4	4 1			1
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1 7 4	245 2	Y	3	3 1			1
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	71 1 6 4	256 2	Y	3	3 1			1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A				
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1 20 4	296 2	Y	5	4 1			1
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	268 2	Y	29	29 1			1
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	383 2	Y	4	4 1			1
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	373 2	Y	4	4 1			1
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1 9 4	336 2	Y	3	3 1			1
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	96 1 8 4	341 2	Y	3	3 1			1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8024 - 8432				
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1 33 4	493 2	Y	7	7 1			1
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	34 1 5 4	446 2	Y	58	58 1			1
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	641 2	Y	7	7 1			1
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	129 1 1 4	658 2	Y	4	4 1			1
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	49 1 17 4	618 2	Y	3	3 1			1
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	177 1 14 4	627 2	Y	3	3 1			1
STERLING 'X' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149861	COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 8			ASSOCIATED RRCID -> 149863		CAPACITY			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A		CNTY: GLASSCOCK	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	605	2	Y	10	10	1			-0-	
								35	4	11	9								
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	580	2	Y	11	11	1			-0-	
								6	4	12	9								
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	826	2	Y	14	12	1			2	
								2	4	15	9								
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	863	2	Y	12	12	1			2	
								2	4	13	9								
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	768	2	Y	12	12	1			2	
								21	4	13	9								
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	833	2	Y	13	13	1			2	
								19	4	14	9								

STERLING 'U' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A						
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	-0-		21	1	311	2	Y	4	4	1			-0-	
								14	4	4	9								
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-		23	1	305	2	Y	5	5	1			-0-	
								4	4	6	9								
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	548	2	Y	7	6	1			1	
								1	4	8	9								
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	569	2	Y	6	6	1			1	
								1	4	7	9								
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	515	2	Y	6	6	1			1	
								12	4	7	9								
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	552	2	Y	6	6	1			1	
								12	4	7	9								

STERLING 'U' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A						
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	310	2	Y	4	4	1			1	
								16	4	4	9								
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	309	2	Y	4	5	1			-0-	
								3	4	4	9								
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	467	2	Y	7	6	1			1	
								1	4	8	9								
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	501	2	Y	6	6	1			1	
								1	4	7	9								
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	431	2	Y	6	6	1			1	
								11	4	7	9								
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	471	2	Y	6	6	1			1	
								10	4	7	9								

STERLING 'W' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-			-0-	

STERLING 'W' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
STERLING 'W' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		14	RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	7	7 1	1
						20	4		8				
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	58	58 1	1
						3	4		64				
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	7	7 1	1
						1	4		8				
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	Y	4	4 1	1
						1	4		4				
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	396	2	Y	3	3 1	1
						11	4		3				
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	113	1	403	2	Y	3	3 1	1
						9	4		3				

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640			PERF. 8068 - 8281						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		728 N	673	-0-	-55	-0-					34 1	611 2	Y	6			7 1			3	
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-					21 4	7 9									
04		780 N	459	-0-	-321	-0-					49 1	825 2	Y	6			6 1			3	
05		682 N	418	-0-	-264	-0-					28 4	7 9									
06		660 N	348	-0-	-312	-0-					24 1	425 2	Y	7			6 1			4	
*07		465 N	264	-0-	-201	-0-					2 4	8 9									
											21 1	390 2	Y	6			9 1			1	
											7 9										
											16 1	317 2	Y	7			5 1			3	
											7 4	8 9									
											12 1	243 2	Y	6			7 1			2	
											2 4	7 9									
STERLING "T" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
STERLING "T" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151404			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7789 - 8190						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 11			RRCID -> 151569			COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 8520			PERF. 8083 - 8297						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 151570			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 8635			PERF. 8200 - 8386						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 152831			COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 8665			PERF. 8205 - 8415						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'AA' FEE										//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
										WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MAHAFFEY, P.T.										WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STERLING 'X' FEE										WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REAGAN 'G' FEE										WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STERLING 'AA' FEE										WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE										WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 - 8518	
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-		18	1	252	2	Y	5	4	1			1	
								17	4		6								
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-		17	1	228	2	Y	29	29	1			1	
								3	4		32								
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-		18	1	310	2	Y	4	4	1			1	
								1	4		4								
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-		63	1	310	2	Y	4	4	1			1	
								1	4		4								
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-		25	1	309	2	Y	3	3	1			1	
								9	4		3								
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-		89	1	319	2	Y	3	3	1			1	
								7	4		3								

CONGER, SW (PENN) BURK' ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 15			ASSOCIATED RRCID -> 155143		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/1994				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-			28	1	403	2	Y	7	7	1			1
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-			27	4	8	9							
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-			28	1	365	2	Y	58	58	1			1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-			4	4	64	9							
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-			31	1	521	2	Y	9	8	1			2
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-			1	4	10	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-			106	1	536	2	Y	9	10	1			1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-			1	4	10	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-			40	1	508	2	Y	7	7	1			1
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-			14	4	8	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-			143	1	501	2	Y	7	7	1			1
									12	4	8	9							
STERLING 'U' FEE																			
			WELL #: 7			RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992				TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8014 - 8397					
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-			30	1	427	2	Y	10	10	1			1
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-			24	4	11	9							
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-			31	1	400	2	Y	12	12	1			1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-			4	4	13	9							
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-			34	1	570	2	Y	14	12	1			3
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-			1	4	15	9							
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-			123	1	629	2	Y	11	12	1			2
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-			1	4	12	9							
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-			42	1	545	2	Y	12	12	1			2
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-			14	4	13	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-			156	1	575	2	Y	13	13	1			2
									13	4	14	9							
COPE, E. B.																			
			WELL #: 16			RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986				TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7862 - 8126					
02	672	N	654	-0-	-18	-0-			32	1	566	2	Y	17	18	1			3
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-			37	4	19	9							
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-			38	1	650	2	Y	23	24	1			2
04	720	N	428	-0-	-292	-0-			7	4	25	9							
04	720	N	428	-0-	-292	-0-			22	1	377	2	Y	25	24	1			3
05	651	N	486	-0-	-165	-0-			1	4	28	9							
05	651	N	486	-0-	-165	-0-			24	1	434	2	Y	25	25	1			3
06	630	N	390	-0-	-240	-0-			28	9									
06	630	N	390	-0-	-240	-0-			18	1	340	2	Y	23	21	1			5
07	434	N	320	-0-	-114	-0-			7	4	25	9							
07	434	N	320	-0-	-114	-0-			14	1	281	2	Y	21	23	1			3
									2	4	23	9							
COPE-ANDREWS UNIT																			
			WELL #: 2			RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298					
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-			14	1	253	2	Y	4	6	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			16	4	4	9		-0-					-0-
04	510	N	96	-0-	-414	-0-			5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-			10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-			8	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-			4	4									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-			6	1	129	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 155882		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1981			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-		47 39	1 4	662 3	2 9	Y	3	4 1	1			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-		51 7	1 4	669 7	2 9	Y	6	5 1	1			1
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		61 3	1 4	1022 7	2 9	Y	6	6 1	1			1
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		192 2	1 4	1005 3	2 9	Y	3	3 1	1			1
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		88 29	1 4	1079 3	2 9	Y	3	3 1	1			1
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		328 25	1 4	1201 4	2 9	Y	4	4 1	1			1

STERLING "T" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162						
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-		46 38	1 4	658 11	2 9	Y	10	10 1	1			1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		49 7	1 4	650 17	2 9	Y	15	14 1	1			2
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		58 3	1 4	969 15	2 9	Y	14	15 1	1			1
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		182 2	1 4	952 9	2 9	Y	8	8 1	1			1
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		83 28	1 4	1022 11	2 9	Y	10	9 1	1			2
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		310 24	1 4	1138 10	2 9	Y	9	9 1	1			2

STERLING "T" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178						
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-		51 40	1 4	722 4	2 9	Y	4	5 1	1			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-		63 8	1 4	834	2	Y	-0-					-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		72 3	1 4	1215 66	2 9	Y	60	6 1	1			54
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		229 2	1 4	1200 340	2 9	Y	309	310 1	1			53
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		105 35	1 4	1289 365	2 9	Y	332	322 1	1			63
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		391 30	1 4	1435 365	2 9	Y	332	337 1	1			58

GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
STERLING 'X' FEE			WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916		- 8272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847		- 8041			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139		- 8492			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584		- 7853			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904		- 8224			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDMONDSON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121		- 8472			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799													
COPE, E. B.				WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7864 - 8252					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	28	2	Y	-0-				-0-
								2	4								
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-			2	1	32	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-			1	1	18	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-			1	1	21	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-			1	1	17	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-			1	1	14	2	Y	-0-				-0-
COPE, E. B. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130					
02	504 N	268	-0-	-236	-0-			13	1	239	2	Y	-0-				-0-
								16	4								
03	310 N	218	-0-	-92	-0-			12	1	200	2	Y	-0-				-0-
								6	4								
04	270 N	189	-0-	-81	-0-			10	1	178	2	Y	-0-				-0-
								1	4								
05	310 N	213	-0-	-97	-0-			11	1	202	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-			8	1	158	2	Y	-0-				-0-
								2	4								
07	186 N	140	-0-	-46	-0-			7	1	132	2	Y	-0-				-0-
								1	4								
STERLING "S" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7796 - 8035					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8192					
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-			52	1	741	2	Y	3	3	1		-0-
								44	4	3	9						
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-			55	1	725	2	Y	4	4	1		-0-
								7	4	4	9						
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			64	1	1080	2	Y	4	4	1		-0-
								3	4	4	9						
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			208	1	1089	2	Y	3	3	1		-0-
								2	4	3	9						
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			95	1	1170	2	Y	4	3	1		1
								32	4	4	9						
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			355	1	1302	2	Y	2	3	1		-0-
								28	4	2	9						
REAGAN 'I' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "S" FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 164423		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/1981		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

COPE-ANDREWS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335							
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	7	8 1					1
							17 4	8 9								
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	492 2	Y	14	14 1					1
							6 4	15 9								
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	-0-	15 1	256 2	Y	25	23 1					3
							1 4	28 9								
05	465 N	240	-0-	-225	-0-	-0-	11 1	212 2	Y	15	16 1					2
							17 9									
06	450 N	217	-0-	-233	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	17	15 1					4
							5 4	19 9								
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	14	16 1					2
							1 4	15 9								

COPE, E. B. "B"					WELL #: 2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799								
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STERLING 'X' FEE				WELL #:	13	RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323	
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	13 1	231 2	Y	12	15 1		1
							15 4	13 9					
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	10 1	174 2	Y	6	6 1		1
							2 4	7 9					
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8 1	132 2	Y	20	18 1		3
							1 4	22 9					
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	7 1	123 2	Y	14	16 1		1
							15 9						
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	4 1	75 2	Y	14	9 1		6
							1 4	15 9					
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	4 1	75 2	Y	20	26 1		-0-
							1 4	22 9					
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278	
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	13 1	237 2	Y	10	13 1		1
							13 4	11 9					
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	18 1	300 2	Y	5	5 1		1
							3 4	6 9					
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	13 1	228 2	Y	7	7 1		1
							1 4	8 9					
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	11 1	200 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	6 1	115 2	Y	5	4 1		2
							2 4	6 9					
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	7 1	148 2	Y	11	9 1		4
							1 4	12 9					
COPE, E. B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115	
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	Y	7	9 1		-0-
							16 4	8 9					
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	Y	5	5 1		-0-
							6 4	6 9					
04	540	N	213	-0-	-327	-0-	11 1	193 2	Y	8	6 1		2
							9 9						
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	19 1	349 2	Y	5	7 1		-0-
							6 9						
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	14 1	276 2	Y	1	1 1		-0-
							6 4	1 9					
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	8 1	173 2	Y	7	5 1		2
							2 4	8 9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 195426		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2003		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1 5 4	78 2 2 9	Y	2	2 1			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1 2 4	56 2 2 9	Y	2	2 1			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1 2 9	50 2	Y	2	2 1			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1 1 9	57 2	Y	1	1 1			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1 1 4	44 2 3 9	Y	3	1 1			2
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1 17 9	37 2	Y	15	16 1			1
STERLING 'T' FEE													
			WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177		
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	56 1 47 4	801 2 4 9	Y	4	5 1			-0-
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	56 1 8 4	717 2 8 9	Y	7	6 1			1
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	69 1 4 4	1163 2 8 9	Y	7	7 1			1
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	219 1 2 4	1107 2 4 9	Y	4	4 1			1
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	100 1 34 4	1228 2 4 9	Y	4	4 1			1
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	375 1 28 4	1325 2 4 9	Y	4	4 1			1
STERLING "T" FEE													
			WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174		
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	50 1 43 4	722 2 3 9	Y	3	4 1			-0-
03	744 N	462	-0-	-282	-0-	32 1 4 4	426 2	Y	-0-				-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	38 1 2 4	635 2	Y	-0-				-0-
05	899 N	744	-0-	-155	-0-	119 1 1 4	624 2	Y	-0-				-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54 1 18 4	670 2	Y	-0-				-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	203 1 16 4	746 2	Y	-0-				-0-
COPE, E. B.													
			WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182		
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	29 1 34 4	518 2 8 9	Y	7	8 1			1
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	595 2 11 9	Y	10	10 1			1
04	660 N	377	-0-	-283	-0-	20 1 1 4	345 2 11 9	Y	10	10 1			1
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	22 1 12 9	397 2	Y	11	11 1			1
06	630 N	345	-0-	-285	-0-	16 1 7 4	311 2 11 9	Y	10	9 1			2
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	13 1 2 4	257 2 10 9	Y	9	10 1			1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
COPE, E. B.			WELL #: 7			RRCID -> 203718			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	364 N	290	-0-	-74	-0-				14 1	259 2	Y	-0-						-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-				17 4	357 2	Y	-0-						-0-
04	390 N	220	-0-	-170	-0-				21 1	207 2	Y	-0-						-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-				4 4	238 2	Y	-0-						-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-				12 1	187 2	Y	-0-						-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-				1 4	139 2	Y	-0-						-0-
STERLING 'U' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 203735			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295						
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-				35 1	490 2	Y	5	5 1					1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-				28 4	467 2	Y	5	6 1					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-				36 1	664 2	Y	7	6 1					1
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-				5 4	733 2	Y	6	6 1					1
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-				39 1	635 2	Y	6	6 1					1
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-				2 4	657 2	Y	7	7 1					1
COPE, E. B.			WELL #: 2			RRCID -> 204011			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COPE, E. B.			WELL #: 4			RRCID -> 204012			COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162						
02	364 N	349	-0-	-15	-0-				17 1	311 2	Y	2	2 1					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-				19 4	386 2	Y	3	3 1					-0-
04	390 N	241	-0-	-149	-0-				23 1	224 2	Y	3	3 1					-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-				4 4	258 2	Y	4	4 1					-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-				13 1	202 2	Y	4	3 1					1
07	248 N	178	-0-	-70	-0-				1 4	167 2	Y	2	3 1					-0-
COPE, E. B.			WELL #: 5			RRCID -> 204013			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #:	9	ASSOCIATED RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854 - 8105	CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-		19 1	23 4	345 2	2 9	Y	2	3 1				-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	4 4	397 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
04	480 N	247	-0-	-233	-0-	-0-		13 1	1 4	230 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	-0-		14 1	4 9	264 2		Y	4	4 1				-0-
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	-0-		11 1	5 4	207 2	4 9	Y	4	3 1				1
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-		8 1	1 4	172 2	2 9	Y	2	3 1				-0-
COPE, E. B.				WELL #:	13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY		TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790 - 8046					
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	-0-		24 1	29 4	432 2	4 9	Y	4	4 1				1
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	6 4	508 2	8 9	Y	7	7 1				1
04	510 N	320	-0-	-190	-0-	-0-		17 1	1 4	294 2	8 9	Y	7	7 1				1
05	496 N	364	-0-	-132	-0-	-0-		18 1	8 9	338 2		Y	7	7 1				1
06	480 N	292	-0-	-188	-0-	-0-		14 1	6 4	265 2	7 9	Y	6	6 1				1
07	341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-		11 1	2 4	220 2	8 9	Y	7	7 1				1
COPE, E. B.				WELL #:	15	RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853 - 8227					
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	12 4	184 2	7 9	Y	6	7 1				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	1 9	30 2		Y	1					1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY		TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052 - 8428					
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	19 4	285 2	8 9	Y	7	7 1				1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	3 4	258 2	64 9	Y	58	58 1				1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	1 4	360 2	9 9	Y	8	8 1				1
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	1 4	347 2	8 9	Y	7	7 1				1
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	9 4	321 2	8 9	Y	7	7 1				1
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1	7 4	330 2	8 9	Y	7	7 1				1
STERLING 'X' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY		TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861 - 8214					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		3	RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751 - 7782			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDMONDSON					WELL #:	1	RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401		
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
EDMONDSON					WELL #:	3	RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386		
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10			55
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	9	Y	2			57
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-			57
05		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-			57
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			57
07		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-			57
EDMONDSON					WELL #:	4	RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457		
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK "W" FEE					WELL #:	16	RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490		
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	11	1	164	2	Y	5	4	1	1
							11	4	6	9					
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	29	29	1	1
							2	4	32	9					
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	4	4	1	1
							1	4	4	9					
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	3	3	1	1
							5	4	3	9					
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	184	2	Y	3	3	1	1
							4	4	3	9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 12			ASSOCIATED RRCID -> 219582		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2007			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	700 N	661	-0-		-39		-0-		31 1		564 2	Y	35	37 1			5
									27 4		39 9						
03	762 N	762	-0-		-0-		-0-		39 1		660 2	Y	51	52 1			4
									7 4		56 9						
04	750 N	447	-0-		-303		-0-		21 1		364 2	Y	55	52 1			7
									1 4		61 9						
05	620 N	204	-0-		-416		-0-		7 1		127 2	Y	64	63 1			8
									70 9								
06	600 N	171	-0-		-429		-0-		5 1		99 2	Y	59	55 1			12
									2 4		65 9						
*07	465 N	139	-0-		-326		-0-		4 1		75 2	Y	54	58 1			8
									1 4		59 9						

STERLING 'P' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877						
02	420 N	409	-0-		-11		-0-		20 1		365 2	Y	4	3 1			1
									20 4		4 9						
03	632 N	632	-0-		-0-		-0-		34 1		566 2	Y	3	3 1			1
									29 4		3 9						
04	420 N	299	-0-		-121		-0-		16 1		280 2	Y	3	3 1			1
									3 9								
05	403 N	312	-0-		-91		-0-		16 1		293 2	Y	3	4 1			-0-
									3 9								
06	390 N	268	-0-		-122		-0-		13 1		247 2	Y	3	2 1			1
									5 4		3 9						
07	310 N	197	-0-		-113		-0-		9 1		186 2	Y	1	2 1			-0-
									1 4		1 9						

STERLING "P" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296						
02	1064 N	913	-0-		-151		-0-		46 1		823 2	Y	5	6 1			2
									38 4		6 9						
03	1216 N	1216	-0-		-0-		-0-		66 1		1106 2	Y	6	5 1			3
									37 4		7 9						
04	1140 N	626	-0-		-514		-0-		34 1		584 2	Y	5	5 1			3
									2 4		6 9						
05	930 N	541	-0-		-389		-0-		27 1		507 2	Y	6	8 1			1
									7 9								
06	900 N	417	-0-		-483		-0-		20 1		380 2	Y	7	5 1			3
									9 4		8 9						
*07	651 N	324	-0-		-327		-0-		15 1		299 2	Y	7	7 1			3
									2 4		8 9						

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

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
STERLING 'P'			WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE														
			WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE														
			WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE														
			WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'AA' FEE														
			WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STERLING 'AA' FEE														
			WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REAGAN 'G' FEE														
			WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING 'S' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057			
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y		12	13 1			2	
						7 4	13 9								
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y		9	8 1			3	
						13 4	10 9								
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	3 1	56 2	Y		7	7 1			3	
						8 9									
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	4 1	67 2	Y		6	8 1			1	
						7 9									
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	2 1	46 2	Y		4	4 1			1	
						1 4	4 9								
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	39 2	Y		4	4 1			1	
						4 9									
EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387			
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2				N	-0-			67	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2				N	-0-			67	
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2				N	-0-			67	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2				N	-0-			67	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 2	1 9			N	1			68	
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2				N	-0-			68	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
EDMONDSON		WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 8111 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8			40
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1			41
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-			41
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			41
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-			41
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			41
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH		8708 PERF. 8135 - 8446			
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3			26
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	698	2	1	9	Y	1			27
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-			27
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-			27
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			27
07	496 N	165	-0-	-331	-0-	165	2			Y	-0-			27
EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH		8555 PERF. 8137 - 8490			
02	14B2 EXT	71	-0-	71	298	71	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	77	-0-	77	375	77	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-			-0-
05	545 N	95	-0-	-450	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH		8580 PERF. 6167 - 8526			
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3			97
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-			97
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-			97
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	53	1	47
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-			47
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			47
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855												
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH		8655 PERF. 8316 - 8526			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 8205 - 8283			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FLINT				WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619	-	8025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	109	-0-	-143	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
FLINT				WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665	-	7868
02	252 N	109	-0-	-143	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
P1 ENERGY, LLC				631633								
DOOLEY, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125	-	8202
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DOOLEY, B. F.				WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159	-	8229
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:	1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214	-	8464
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COPE, R. L.				WELL #:	3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008	-	8187
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633															
COPE, R. L.			WELL #:			4	RRCID -> 153091			COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
COPE, R. L.			WELL #:			6	RRCID -> 153092			COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394						
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	3				Y	-0-						-0-	
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3				Y	-0-						-0-	
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-		207	3				Y	-0-						-0-	
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	3				Y	-0-						-0-	
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199	3				Y	-0-						-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
COPE, R. L.			WELL #:			7	RRCID -> 153093			COMPL. DATE 04/15/1983			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
COPE-BODINE			WELL #:			1	RRCID -> 153096			COMPL. DATE 07/16/1980			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
GLASS, D. L.			WELL #:			6	RRCID -> 153103			COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291						
02	28	N	12	-0-	-16	-0-		12	3				N	-0-						-0-	
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3				N	-0-						-0-	
04	14	N	12	-0-	-2	-0-		12	3				N	-0-						-0-	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	3				N	-0-						-0-	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3				N	-0-						-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
GLASS, D. L.			WELL #:			8	RRCID -> 153104			COMPL. DATE 06/02/1982			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:			4	RRCID -> 153114			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121	-	8398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974	-	8206
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	-	8277
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	-	8394
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090	-	8332
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225	-	8375
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC GLASS, D. L.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 631633 4	ASSOCIATED RRCID -> 157754			CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH			8519	PERF. 7868			-	8310	CNTY: GLASSCOCK		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
COPE, R. L.			WELL #:			2	RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH			8506	PERF. 8101			-	8318					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:			2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH			8450	PERF. 8043			-	8381					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:			17	RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH			8400	PERF. 7886			-	8201					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-	
DOOLEY, B. F.			WELL #:			4	RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH			8524	PERF. 8210			-	8374					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
COPE-BODINE			WELL #:			4R	RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH			8520	PERF. 8156			-	8395					
02		84 N	42	-0-	-42	-0-		42	3							Y	-0-						-0-	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3							Y	-0-						-0-	
04		60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3							Y	-0-						-0-	
05		DLQ G-10	46	-0-	46	46		46	3							Y	-0-						-0-	
06		DLQ G-10	38	-0-	38	84		38	3							Y	-0-						-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	84										Y	NO RPT						-0-	
COPE-BODINE "A"			WELL #:			1	RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH			8532	PERF. 8156			-	8351					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633														
DOOLEY, B. F.			WELL #:			5	RRCID -> 160638			COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134	-	8363			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-			550 3			Y	-0-						-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-			629 3			Y	-0-						-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-			593 3			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	585			585 3			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	565	-0-	565	1150	1150			565 3			Y	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

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

DOOLEY, B.F.			WELL #:			6	RRCID -> 164445			COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A					
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-			153 3			Y	-0-						-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-			175 3			Y	-0-						-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-			165 3			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163			163 3		2 9	Y	-0-			2 8			-0-
06	DLQ	G-10	157	-0-	157	320	320			157 3			Y	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TERRY, I. W.			WELL #:			18	RRCID -> 164510			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A					
02		392 N	259	-0-	-133	-0-	-0-			259 3			Y	-0-						-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-			264 3			Y	-0-						-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	-0-			236 3			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	267			267 3			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	493	493			226 3			Y	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"			WELL #:			4	RRCID -> 165059			COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TERRY, I. W.			WELL #:			19	RRCID -> 174068			COMPL. DATE 12/06/1995			TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938	-	8150			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WATSON, J.E.			WELL #:			5	RRCID -> 180954			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022	-	8292			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC COPE-BODINE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633 WELL #: 3	ASSOCIATED RRCID -> 187930	CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137	-	8321	CNTY: GLASSCOCK
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WATSON, J. E. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088	-	8285	
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	3		N	-0-		-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3		N	-0-		-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLASS, D. L.				WELL #: 7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540	-	8363	
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	19	-0-	19	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	40	21	3	Y	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER) GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC ROGERS				20897 575 330180 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 097172	CAPACITY COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347	-	3480	CNTY: CRANE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TUCKER, NELLIE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330	-	4257	
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1		N	-0-		48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1		N	-0-		48
REYNOLDS				WELL #: 1 C	RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354	-	3408	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		//CONT.//		330180						
ROGERS		WELL #:		3	RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS		WELL #:		4	RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON		
COVINGTON SWD LP		102386								
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SATURN SWD OPERATING LLC		748767								
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT	-0-

COYANOSA (DEVONIAN) CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL													//CONT.//		21382 375 149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
													WELL #:		1 U	RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26				
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26				
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26				
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26				
06	6551	X		6551	-0-	-0-	-0-	-0-	6551	3				N	-0-						26				
07	8896	X		8896	-0-	-0-	-0-	-0-	8896	3				N	-0-						26				
XTO ENERGY INC. SIBLEY UNIT													945936		WELL #:		1	RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF.11772 - 12068	
02	1910	N		1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3				N	-0-						-0-				
03	1751	N		1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3				N	-0-						-0-				
04	1600	N		1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	3				N	-0-						-0-				
05	1974	N		1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3				N	-0-						-0-				
06	1536	N		1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3				N	-0-						-0-				
07	1737	N		1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3				N	-0-						-0-				
COYANOSA UNIT #1													WELL #:		2 U	RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11730 - 11977			
02	10369	X		10369	-0-	-0-	-0-	-0-	10369	3				N	-0-						-0-				
03	11781	X		11781	-0-	-0-	-0-	-0-	11781	3				N	-0-						-0-				
04	11580	X		11247	-0-	-333	-0-	-0-	11247	3				N	-0-						-0-				
05	11966	X		11086	-0-	-880	-0-	-0-	11086	3				N	-0-						-0-				
06	11580	X		11280	-0-	-300	-0-	-0-	11280	3				N	-0-						-0-				
07	11780	X		9490	-0-	-2290	-0-	-0-	9490	3				N	-0-						-0-				
SIBLEY, EFFIE POTTS													WELL #:		2 U	RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A			
02	6318	X		6318	-0-	-0-	-0-	-0-	6318	3				N	-0-						-0-				
03	6808	X		6808	-0-	-0-	-0-	-0-	6808	3				N	-0-						-0-				
04	6780	X		6504	-0-	-276	-0-	-0-	6504	3				N	-0-						-0-				
05	7006	X		6384	-0-	-622	-0-	-0-	6384	3				N	-0-						-0-				
06	6780	X		5909	-0-	-871	-0-	-0-	5909	3				N	-0-						-0-				
07	7006	X		5877	-0-	-1129	-0-	-0-	5877	3				N	-0-						-0-				
ATHEY UNIT													WELL #:		2 U	RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430		PERF. N/A			
02	6820	X		6820	-0-	-0-	-0-	-0-	6820	3				N	-0-						-0-				
03	7925	X		7925	-0-	-0-	-0-	-0-	7925	3				N	-0-						-0-				
04	7500	X		7500	-0-	-0-	-0-	-0-	7500	3				N	-0-						-0-				
05	7348	X		7348	-0-	-0-	-0-	-0-	7348	3				N	-0-						-0-				
06	6841	X		6841	-0-	-0-	-0-	-0-	6841	3				N	-0-						-0-				
07	6122	X		6122	-0-	-0-	-0-	-0-	6122	3				N	-0-						-0-				
COYANOSA UNIT NO. 3													WELL #:		1	RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 11966			
02	3774	X		3774	-0-	-0-	-0-	-0-	3774	3				N	-0-						-0-				
03	4127	X		4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	3				N	-0-						-0-				
04	3803	X		3803	-0-	-0-	-0-	-0-	3803	3				N	-0-						-0-				
05	3707	X		3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	3				N	-0-						-0-				
06	2885	X		2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3				N	-0-						-0-				
07	3208	X		3208	-0-	-0-	-0-	-0-	3208	3				N	-0-						-0-				

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COYANOSA UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 035910		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5712 X	5549	-0-	-163	-0-	5549 3		N	-0-		-0-
03	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952 3		N	-0-		-0-
04	6120 X	5397	-0-	-723	-0-	5397 3		N	-0-		-0-
05	6138 X	5502	-0-	-636	-0-	5502 3		N	-0-		-0-
06	5940 X	5472	-0-	-468	-0-	5472 3		N	-0-		-0-
07	6138 X	4970	-0-	-1168	-0-	4970 3		N	-0-		-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
02	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17807 3		N	-0-		-0-
03	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944 3		N	-0-		-0-
04	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571 3		N	-0-		-0-
05	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16394 3		N	-0-		-0-
06	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191 3		N	-0-		-0-
07	10695 X	8403	-0-	-2292	-0-	8403 3		N	-0-		-0-
COYANOSA (ELLENBURGER)				21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION				027200							
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142		
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3		N	-0-		45
03	4526 X	2913	-0-	-1613	-0-	2913 3		N	-0-		45
04	4380 X	1695	-0-	-2685	-0-	1695 3		N	-0-		45
05	4309 X	32	-0-	-4277	-0-	32 3		N	-0-		45
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 3		N	-0-		45
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		N	-0-		45
CHISOS OPERATING, INC.				149441							
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430		
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 3		N	-0-		-0-
03	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913 3		N	-0-		-0-
04	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552 3		N	-0-		-0-
05	5518 X	5092	-0-	-426	-0-	5092 3		N	-0-		-0-
06	5340 X	4653	-0-	-687	-0-	4653 3		N	-0-		-0-
07	5518 X	4338	-0-	-1180	-0-	4338 3		N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.//			21382 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
COYANOSA UNIT #1			WELL #:			2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL	DEPTH 15700	PERF.14786	- 15446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-		6871 3				N	-0-					-0-
03	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-		8833 3				N	-0-					-0-
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		8359 3				N	-0-					-0-
05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-		7813 3				N	-0-					-0-
06	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-		8369 3				N	-0-					-0-
07	6417 X	6242	-0-	-175	-0-		6242 3				N	-0-					-0-
SIBLEY UNIT			WELL #:			2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL	DEPTH 15315	PERF. N/A				
02	21060 X	21060	-0-	-0-	-0-		21060 3				N	-0-					-0-
03	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-		24331 3				N	-0-					-0-
04	23640 X	23100	-0-	-540	-0-		23100 3				N	-0-					-0-
05	24428 X	22223	-0-	-2205	-0-		22223 3				N	-0-					-0-
06	23640 X	21078	-0-	-2562	-0-		21078 3				N	-0-					-0-
07	24335 X	18836	-0-	-5499	-0-		18836 3				N	-0-					-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:			1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH 15800	PERF. N/A				
02	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-		21599 3				N	-0-					-0-
03	24549 X	24549	-0-	-0-	-0-		24549 3				N	-0-					-0-
04	23257 X	23257	-0-	-0-	-0-		23257 3				N	-0-					-0-
05	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-		22863 3				N	-0-					-0-
06	20730 X	19645	-0-	-1085	-0-		19645 3				N	-0-					-0-
07	21421 X	18055	-0-	-3366	-0-		18055 3				N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:			2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 15720	PERF.14687	- 15713			
02	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-		6036 3				N	-0-					-0-
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-		6915 3				N	-0-					-0-
04	7530 X	5308	-0-	-2222	-0-		5308 3				N	-0-					-0-
05	7781 X	6595	-0-	-1186	-0-		6595 3				N	-0-					-0-
06	7530 X	6552	-0-	-978	-0-		6552 3				N	-0-					-0-
07	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-		8492 3				N	-0-					-0-
COYANOSA (MISS. 10475)			21382 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
BREITBURN OPERATING L.P.			090732														
MOORE, WAYNE			WELL #:			10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL	DEPTH 11358	PERF.11316	- 13078			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					179
NEAL, JAMES			WELL #:			1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL	DEPTH 10987	PERF.11619	- 13689			
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-						N	-0-					262
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					262
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					262
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			N	-0-					262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					262
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BRITANCO, L.L.C.				093620						
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	533	-0-	-223	-0-	533 2		N	-0-	168
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-	168
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	168
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-	168
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	168
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-	168
THAGARD TRUST				851052						
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-	-0-
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	2169 1 3232 3		N	-0-	-0-
XT0 ENERGY INC.				945936						
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690	
02	3220 X	3164	-0-	-56	-0-	3164 3		Y	-0-	78
03	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3795 3	19 9	Y	-0-	95
04	3780 X	3398	-0-	-382	-0-	3398 3		Y	-0-	95
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	95
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-	95
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT	95

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.// 21382 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
EFFIE POTTS SIBLEY "B"			WELL #: 1			RRCID -> 243260			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-						44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-						44
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						44
COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377																
RATCLIFF, MIRIAM ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 291614			COMPL. DATE 01/20/2021			TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284							
02	14B2 EXT		30	-0-	30	619			30 3			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		108	-0-	108	727			108 3			N	-0-						-0-
04	727 X		-0-	-0-	-727	-0-						N	-0-						-0-
05	62 X		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
06	90 X		10	-0-	-80	-0-			10 3			N	-0-						-0-
07	93 X		20	-0-	-73	-0-			20 3			N	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.			945936																
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 801			RRCID -> 019664			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 601			RRCID -> 019665			COMPL. DATE 01/28/1963			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 901			RRCID -> 019666			COMPL. DATE 03/17/1987			TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 701			RRCID -> 031449			COMPL. DATE 12/04/1993			TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460		PERF. N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10265 - 10766	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10114 - 10264	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9826 - 10084	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10188 - 10342	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP															
WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132650	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9095 - 10449		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	168 1	55522 3	N	219	548 1			846
03	75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	241 9	75399 3	N	264	188 1			922
04	82439 X	82439	-0-	-0-	-0-	186 1	82031 3	N	207	376 1			753
05	78486 X	78486	-0-	-0-	-0-	228 9	78071 3	N	208				961
06	78710 X	78710	-0-	-0-	-0-	186 1	78399 3	N	119	171 1			909
07	61301 X	61301	-0-	-0-	-0-	131 9	61076 3	N	35	373 1			571
						39 9							

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

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1404	RRCID ->	132875	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10612 - 10806		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10692 - 11028		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315	
								PERF.10279 - 10331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	29
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	29
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	29
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	29
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	48 3	14 9	Y	42
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	42
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660	
								PERF.10165 - 10618	
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		Y	51
03	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747 3		Y	51
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758 3		Y	51
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	51
06	1680 N	1192	-0-	-488	-0-	1192 3		Y	51
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		Y	51
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690	
								PERF. 9430 - 10690	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	13
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119	
								PERF.10027 - 10550	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020	
								PERF. 4604 - 4734	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		N	-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	-0-
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050	
								PERF. 4602 - 4638	
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	103 2	1 9	N	70
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	94 2	1 9	N	71
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	N	72
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	73
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	74
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	74

CRANE (DEVONIAN)													CNTY: CRANE	
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC														
DAY, HALLIE C.														
WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CRAWAR (DEVONIAN)													CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.														
SCOTT ESTATE -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3				N	-0-		2
03	2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2666	3				N	-0-		2
04	2610 N	2284	-0-	-326	-0-	2284	3				N	-0-		2
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3				N	-0-		2
06	2580 N	2566	-0-	-14	-0-	2566	3				N	-0-		2
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3				N	-0-		2
TUBB, J. B.													WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				Y	-0-		37
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9		Y	-1		38
04	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3				Y	-0-		38
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				Y	-0-		38
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3				Y	-0-		38
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3				Y	-0-		38
TUBB, J. B.													WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				Y	-0-		41
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	490	3	1	9		Y	-1		42
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-		42
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3				Y	-0-		42
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3				Y	-0-		42
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3				Y	-0-		42
TUBB, J. B. -M-													WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3				Y	-0-		35
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9		Y	-1		36
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3				Y	-0-		36
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3				Y	-0-		36
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3				Y	-0-		36
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3				Y	-0-		36
TUBB, J. B. -N-													WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3				Y	-0-		148
03	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3				Y	-0-		148
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3				Y	-0-		148
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3				Y	-0-		148
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3				Y	-0-		148
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3				Y	-0-		148

CRAWAR (DEVONIAN)													CAPACITY				CNTY: CRANE											
PITTS ENERGY CO.																												
TUBB, J. B.																												
WELL #: E 1													RRCID -> 178705				COMPL. DATE 04/17/2000				TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
TUBB, J. B.													WELL #: P 1				RRCID -> 213608				COMPL. DATE 07/27/2005				TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-			566	3		Y	-0-					31										
03	651	N	647	-0-	-4	-0-			646	3	1	9	Y	1				32										
04	600	N	561	-0-	-39	-0-			561	3		Y	-0-					32										
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-			643	3		Y	-0-					32										
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-			636	3		Y	-0-					32										
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-			660	3		Y	-0-					32										
TUBB, J. B. "Q"													WELL #: 1				RRCID -> 230910				COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-			1063	3		Y	-0-					33										
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-			1265	3	1	9	Y	1				34										
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-			1095	3		Y	-0-					34										
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			1305	3		Y	-0-					34										
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-			1188	3		Y	-0-					34										
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-			1213	3		Y	-0-					34										
WALBET, INC.													891734															
TUBB, J. B. -B-													WELL #: 1				RRCID -> 019676				COMPL. DATE 10/25/1955				TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A			
02	980	N	708	-0-	-272	-0-			708	2		N	-0-					-0-										
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-			877	2		N	-0-					-0-										
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-			894	2		N	-0-					-0-										
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-			1131	2		N	-0-					-0-										
06	840	N	812	-0-	-28	-0-			812	2		N	-0-					-0-										
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-										
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)													21577 180				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.													666430															
EDWARDS, JANELLE ET AL													WELL #: 4				RRCID -> 118029				COMPL. DATE 05/22/1985				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	141	125	1			21										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	119	105	1			35										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	139	163	1			11										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	121	106	1			26										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	142	158	1			10										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	145	140	1			15										
EDWARDS, JANELLE ETAL													WELL #: 3				RRCID -> 163614				COMPL. DATE 04/23/1997				TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626			
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-			875	3	155	9	Y	141	125	1		21										
03	1426	N	998	-0-	-428	-0-			867	3	131	9	Y	119	105	1		35										
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-			1195	3	153	9	Y	139	163	1		11										
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-			1357	3	133	9	Y	121	106	1		26										
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-			848	3	156	9	Y	142	158	1		10										
07	1395	N	954	-0-	-441	-0-			794	3	160	9	Y	145	140	1		15										

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					109
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	3		1 9	Y	1					110
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					110
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					110
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					110
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564						
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					188
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					188
04	2160 X	2104	-0-	-56	-0-	2104	3			Y	-0-					188
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					188
06	2160 X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			Y	-0-					188
07	2170 N	1816	-0-	-354	-0-	1816	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628						
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					5
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-					5
05	775 N	404	-0-	-371	-0-	404	3			Y	-0-					5
06	810 N	314	-0-	-496	-0-	314	3			Y	-0-					5
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21				WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472						
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	361	3		37 9	Y	34	30	1			6
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	348	3		31 9	Y	28	25	1			9
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	340	3		36 9	Y	33	39	1			3
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	365	3		32 9	Y	29	25	1			7
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	356	3		37 9	Y	34	38	1			3
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	350	3		39 9	Y	35	33	1			5

TUBB, J. B., -L-				WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426						
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1383	3		131 9	Y	119	104	1			42
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1609	3		154 9	Y	140	157	1			25
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1520	3		149 9	Y	135	139	1			21
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1606	3		132 9	Y	120	103	1			38
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1521	3		113 9	Y	103	121	1			20
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1485	3		123 9	Y	112	102	1			30

WILLIAMS OIL COMPANY		925440														
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A						
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	3		8 9	N	7					153
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3		11 9	N	10					163
04	720 N	577	-0-	-143	-0-	571	3		6 9	N	5					168
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3		7 9	N	6					174
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3		1 9	N	1					175
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					175

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440					
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350	- 6411
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3	N	-0-	-0-
03	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	3592 3	N	-0-	-0-
04	3840 X	1548	-0-	-2292	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
05	3968 X	2601	-0-	-1367	-0-	2601 3	N	-0-	-0-
06	3810 X	2936	-0-	-874	-0-	2936 3	N	-0-	-0-
07	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	2894 3	N	-0-	-0-
CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267	- 6424
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296	- 6360
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099	- 4250
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158	- 6186
02	392 #	192	-0-	-200	-0-	192 3	N	-0-	177
03	434 #	221	-0-	-213	-0-	221 3	N	-0-	177
04	420 #	205	-0-	-215	-0-	205 3	N	-0-	177
05	279 #	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-	177
06	240 #	58	-0-	-182	-0-	58 3	N	-0-	177
07	217 #	40	-0-	-177	-0-	40 3	N	-0-	177
CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 200608	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6000	- 6088
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	168	25
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	161	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	124	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	135	31

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	21577 950 666430 13	ASSOCIATED RRCID -> 202719		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2003				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT					WELL #:	18	RRCID -> 203639	COMPL. DATE 12/29/2003				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091						
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3	157	9	Y	143	124	1			45
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3	185	9	Y	168	188	1			25
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	3	177	9	Y	161	167	1			19
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	3	158	9	Y	144	124	1			39
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	3	136	9	Y	124	145	1			18
07	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	-0-	2306	3	149	9	Y	135	122	1			31
CRAWAR FIELD UNIT					WELL #:	19	RRCID -> 207495	COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT					WELL #:	H 1	RRCID -> 214270	COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117						
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	183	9	Y	166	145	1			55
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	215	9	Y	195	220	1			30
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3	207	9	Y	188	194	1			24
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	185	9	Y	168	145	1			47
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	160	9	Y	145	170	1			22
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	173	9	Y	157	142	1			37
RAYDEN PENNZOIL-TUBB					695567 WELL #:	1	RRCID -> 206330	COMPL. DATE 11/22/2004				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073						
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	-0-	757	3			N	-0-					64
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	-0-	602	3			N	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					64
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	-0-	559	3			N	-0-					64
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	-0-	341	3			N	-0-					64
07	1085	N	510	-0-	-575	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64
WINTER 14					WELL #:	1	RRCID -> 220701	COMPL. DATE 08/22/2006				TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED					05/03/2024													

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD			
WALBET, INC.				891734												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	2	RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-			62 2	6	9	N	5			115	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-			206 2	13	9	N	12			127	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-			112 2	11	9	N	10			137	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-			166 2	64	9	N	58	185	1	10	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-			51 2	6	9	N	5			15	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	3			18	
CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617												
REED 19				WELL #:	1	RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH		8051		PERF. N/A		
02	532 N	108	-0-	-424	-0-			107 2	1	9	N	1			105	
03	341 N	192	-0-	-149	-0-			192 2			N	-0-			105	
04	600 N	471	-0-	-129	-0-			469 2	2	9	N	2			107	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-			304 2			N	-0-			107	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-			569 2	2	9	N	2			109	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			109	
MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH		7610		PERF. N/A		
02	56 N	41	-0-	-15	-0-			41 2			Y	-0-			10	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			Y	-0-			10	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-			32 2			Y	-0-			10	
05	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	62		62 2			Y	-0-			10	
06	98 N	36	-0-	-62	-0-			36 2			Y	-0-			10	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			10	
WILKINSON 10				WELL #:	1	RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH		8061		PERF. N/A		
02	56 N	42	-0-	-14	-0-			42 2			Y	-0-	17	1	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-			46 2			Y	-0-			-0-	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-			33 2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	56		56 2			Y	-0-			-0-	
06	105 N	49	-0-	-56	-0-			48 2	1	9	Y	1			1	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			1	
MCENTIRE 27				WELL #:	1	RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH		8010		PERF. N/A		
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216 2			Y	-0-	7	1	4	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 2			Y	-0-			4	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2			Y	-0-			4	
05	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	159		158 2	1	9	Y	1			5	
06	348 N	189	-0-	-159	-0-			188 2	1	9	Y	1			6	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			6	
MCENTIRE 15				WELL #:	1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH		7692		PERF. N/A		
02	56 N	43	-0-	-13	-0-			43 2			Y	-0-			12	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-			55 2			Y	-0-			12	
04	60 N	34	-0-	-26	-0-			34 2			Y	-0-			12	
05	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65		65 2			Y	-0-			12	
06	103 N	38	-0-	-65	-0-			38 2			Y	-0-			12	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			12	

CREDO E. (CISCO, UP.)										//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.// 036617		WELL #: 1		RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
WILKINSON 9																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-				
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-				
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-				
06		86 N	40	-0-	-46	-0-	40	2			Y	-0-					-0-				
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-				
WILKINSON 13										WELL #: 1		RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735		PERF. N/A			
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-				
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-				
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-				
06		96 N	44	-0-	-52	-0-	44	2			Y	-0-					-0-				
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MCENTIRE 33										WELL #: 1		RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649		PERF. N/A			
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	5	1			11				
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11				
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11				
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					12				
06		142 N	77	-0-	-65	-0-	76	2	1	9	Y	1					13				
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13				
WILKINSON 10										WELL #: 2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882		PERF. N/A			
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-				
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-				
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-				
06		50 N	23	-0-	-27	-0-	23	2			Y	-0-					-0-				
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MCENTIRE 15										WELL #: 2		RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A			
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-				
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-				
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-				
06		156 N	72	-0-	-84	-0-	72	2			Y	-0-					-0-				
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MCENTIRE 27										WELL #: 2		RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7187 - 7505			
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	7	1			3				
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3				
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3				
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	131	2	1	9	Y	1					4				
06		288 N	156	-0-	-132	-0-	155	2	1	9	Y	1					5				
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5				
MCENTIRE 33										WELL #: 2		RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626			
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	8	1			6				
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6				
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					7				
05	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1					8				
06		286 N	155	-0-	-131	-0-	154	2	1	9	Y	1					9				
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9				

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH		7920	PERF. 7505 -	7751	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			10
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			10
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-			10
06		91 N	33	-0-	-58	-0-	33	2			Y	-0-			10
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			10
MCENTIRE 28				WELL #:	2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH		7904	PERF. 7441 -	7703	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3 1		-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			-0-
06		288 N	156	-0-	-132	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILKINSON 12				WELL #:	2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH		7780	PERF. N/A		
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-	2 1		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			-0-
06		122 N	57	-0-	-65	-0-	56	2	1	9	Y	1			1
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
WILKINSON 9				WELL #:	2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH		7821	PERF. 7225 -	7428	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4 1		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-			-0-
06		235 N	109	-0-	-126	-0-	108	2	1	9	Y	1			1
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1
MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH		7770	PERF. 6514 -	7415	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			11
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			11
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			11
06		151 N	55	-0-	-96	-0-	55	2			Y	-0-			11
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			11
WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH		7905	PERF. 7287 -	7448	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1 1		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-			-0-
06		58 N	27	-0-	-31	-0-	26	2	1	9	Y	1			1
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH		7725	PERF. 7268 -	7533	
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	4 1		10
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			10
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-			10
06		403 N	219	-0-	-184	-0-	218	2	1	9	Y	1			11
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		115 N	115	-0-	-0-		114 2	1	9	Y	1	10 1		-0-
03		93 N	87	-0-	-6		87 2			Y	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-		91 2	1	9	Y	1			1
05	DLQ	G-10	84	-0-	84		83 2	1	9	Y	1			2
06		184 N	100	-0-	-84		99 2	1	9	Y	1			3
07		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT			3
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573			
02		168 N	163	-0-	-5		163 2			Y	-0-			22
03		217 N	208	-0-	-9		208 2			Y	-0-			22
04		240 N	130	-0-	-110		130 2			Y	-0-			22
05	DLQ	G-10	248	-0-	248		248 2			Y	-0-			22
06		390 N	142	-0-	-248		142 2			Y	-0-			22
07		124 N	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT			22
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464			
02		35 N	35	-0-	-0-		35 2			Y	-0-			10
03		62 N	45	-0-	-17		45 2			Y	-0-			10
04		60 N	28	-0-	-32		28 2			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	54	-0-	54		54 2			Y	-0-			10
06		85 N	31	-0-	-54		31 2			Y	-0-			10
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			10
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377			
02		84 N	82	-0-	-2		82 2			Y	-0-	1 1		-0-
03		93 N	91	-0-	-2		91 2			Y	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26		64 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	111	-0-	111		111 2			Y	-0-			-0-
06		207 N	96	-0-	-111		95 2	1	9	Y	1			1
07		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT			1
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471			
02		168 N	168	-0-	-0-		168 2			Y	-0-	6 1		9
03		129 N	129	-0-	-0-		129 2			Y	-0-			9
04		134 N	134	-0-	-0-		134 2			Y	-0-			9
05	DLQ	G-10	124	-0-	124		123 2	1	9	Y	1			10
06		271 N	147	-0-	-124		146 2	1	9	Y	1			11
07		124 N	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT			11
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451			
02		56 N	56	-0-	-0-		56 2			Y	-0-			24
03		93 N	71	-0-	-22		71 2			Y	-0-			24
04		90 N	44	-0-	-46		44 2			Y	-0-			24
05	DLQ	G-10	85	-0-	85		85 2			Y	-0-			24
06		134 N	49	-0-	-85		49 2			Y	-0-			24
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			24
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7164 - 7417			
02		56 N	45	-0-	-11		45 2			Y	-0-	14 1		-0-
03		62 N	50	-0-	-12		50 2			Y	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25		35 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	61	-0-	61		61 2			Y	-0-			-0-
06		113 N	52	-0-	-61		52 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	10	1		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-				-0-
06	303 N	140	-0-	-163	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406															
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				14
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	-0-				15
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				15
05	DLQ G-10	440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-				15
06	887 N	447	-0-	-440	-0-	446	2	1	9	Y	-0-				16
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				16
MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572															
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	14	1		11
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-				11
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	-0-				12
05	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-				12
06	736 N	411	-0-	-325	-0-	411	2			Y	-0-				12
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				12
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327															
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3				22
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1		12
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y	2				14
05	DLQ G-10	133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2				16
06	299 N	166	-0-	-133	-0-	165	2	1	9	Y	1				17
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				17
MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541															
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4				31
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	217	2	4	9	Y	4	18	1		17
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	Y	4				21
05	DLQ G-10	176	-0-	176	176	172	2	4	9	Y	4				25
06	394 N	218	-0-	-176	-0-	216	2	2	9	Y	2				27
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				27
MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322															
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4				18
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	Y	4	16	1		6
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	238	2	3	9	Y	3				9
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	127	2	3	9	Y	3				12
06	292 N	162	-0-	-130	-0-	160	2	2	9	Y	2				14
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				14
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756															
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3				20
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	175	2	3	9	Y	3	13	1		10
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	260	2	3	9	Y	3				13
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	139	2	3	9	Y	3				16
06	319 N	177	-0-	-142	-0-	175	2	2	9	Y	2				18
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-			59
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2		1 9	Y	1			60
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 2		1 9	Y	1			61
05	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	463 2			Y	-0-			61
06		976 N	513	-0-	-463	-0-	512 2		1 9	Y	1			62
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			62
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647			
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2		1 9	Y	1	18 1		20
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2			Y	-0-			20
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2		1 9	Y	1			21
05	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	162 2		1 9	Y	1			22
06		369 N	206	-0-	-163	-0-	205 2		1 9	Y	1			23
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			23
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7112 - 7352			
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			Y	-0-			16
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			Y	-0-			16
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-			16
05	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	325 2			Y	-0-			16
06		579 N	254	-0-	-325	-0-	253 2		1 9	Y	1			17
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			17
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7265 - 7513			
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2			N	-0-	84 1		36
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-			36
04		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2			N	-0-			36
05		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2			N	-0-			36
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			36
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			36
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7222 - 7482			
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2			Y	-0-	6 1		3
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			Y	-0-			3
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	95 2			Y	-0-			3
06		178 N	83	-0-	-95	-0-	82 2		1 9	Y	1			4
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			4
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7218 - 7525			
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	249 2		3 9	Y	3	3 1		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182 2			Y	-0-			-0-
06		398 N	216	-0-	-182	-0-	216 2			Y	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7161 - 7393			
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			Y	-0-			19
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 2		1 9	Y	1			20
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-			20
05	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	402 2			Y	-0-			20
06		809 N	407	-0-	-402	-0-	407 2			Y	-0-			20
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 - 7323			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3			24
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	105	2	2	9	Y	2	12	1	14
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3			17
05	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	83	2	3	9	Y	3			20
06	193 N	107	-0-	-86	-0-	105	2	2	9	Y	2			22
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			22
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 - 7577			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
06	274 N	127	-0-	-147	-0-	126	2	1	9	Y	1			1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 - 7433			
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1			15
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			15
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	294	-0-	294	-0-	294	2			Y	-0-			15
06	523 N	229	-0-	-294	-0-	228	2	1	9	Y	1			16
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			16
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 - 7444			
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-			6
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			6
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	119	2			Y	-0-			6
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-			6
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			6
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189 - 7417			
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
06	632 N	318	-0-	-314	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
06	127 N	69	-0-	-58	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	4	1	10
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			10
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1			11
05	DLQ G-10	146	-0-	146	-0-	146	2			Y	-0-			11
06	321 N	175	-0-	-146	-0-	174	2	1	9	Y	1			12
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			19
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-			19
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1	9	Y	1			20
05	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155 2			Y	-0-			20
06		312 N	157	-0-	-155	-0-	157 2			Y	-0-			20
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			20
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333			
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 2	3	9	Y	3			21
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	102 2	3	9	Y	3	13 1		11
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	151 2	3	9	Y	3			14
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	81 2	3	9	Y	3			17
06		188 N	104	-0-	-84	-0-	102 2	2	9	Y	2			19
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			19
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7503 - 7754			
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1	9	Y	1	9 1		5
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-			5
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1	9	Y	1			6
05	DLQ	G-10	164	-0-	164	-0-	163 2	1	9	Y	1			7
06		359 N	195	-0-	-164	-0-	194 2	1	9	Y	1			8
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			8
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324			
02		364 N	150	-0-	-214	-0-	150 2			Y	-0-			7
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			Y	-0-			7
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	365	-0-	365	-0-	365 2			Y	-0-			7
06		751 N	386	-0-	-365	-0-	386 2			Y	-0-			7
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			7
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7358 - 7595			
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-			19
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			19
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1	9	Y	1			20
05	DLQ	G-10	204	-0-	204	-0-	204 2			Y	-0-			20
06		410 N	206	-0-	-204	-0-	206 2			Y	-0-			20
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			20
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7363 - 7682			
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1	9	Y	1	9 1		8
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-			8
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1	9	Y	1			9
05	DLQ	G-10	124	-0-	124	-0-	123 2	1	9	Y	1			10
06		271 N	147	-0-	-124	-0-	146 2	1	9	Y	1			11
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			11
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7420 - 7676			
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			Y	-0-	4 1		1
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			Y	-0-			1
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	199	-0-	199	-0-	199 2			Y	-0-			1
06		435 N	236	-0-	-199	-0-	236 2			Y	-0-			1
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
MCENTIRE 23		WELL #:		2		RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7032 - 7274						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		252 N	96	-0-	-156	-0-		96 2			Y	-0-						22
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2			Y	-0-						22
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2			Y	-0-						22
05	DLQ	G-10	234	-0-	234	-0-		234 2			Y	-0-						22
06		482 N	248	-0-	-234	-0-		248 2			Y	-0-						22
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT						22
MCENTIRE 27		WELL #:		7		RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7099 - 7430						
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-		204 2	3 9		Y	3	3 1					-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2			Y	-0-						-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	149	-0-	149	-0-		149 2			Y	-0-						-0-
06		326 N	177	-0-	-149	-0-		177 2			Y	-0-						-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT						-0-
MCENTIRE 28		WELL #:		7		RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7414 - 7658						
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2			Y	-0-	10 1					6
03		124 N	87	-0-	-37	-0-		87 2			Y	-0-						6
04		120 N	110	-0-	-10	-0-		110 2			Y	-0-						6
05	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-		179 2			Y	-0-						6
06		405 N	226	-0-	-179	-0-		226 2			Y	-0-						6
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						6
REYNOLDS 32		WELL #:		2		RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 7486 - 7708						
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2			Y	-0-						93
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-		639 2	1 9		Y	1						94
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-		698 2	2 9		Y	2						96
05	DLQ	G-10	613	-0-	613	-0-		613 2			Y	-0-						96
06		1292 N	679	-0-	-613	-0-		678 2	1 9		Y	1						97
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT						97
WILKINSON 14		WELL #:		3		RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7083 - 7377						
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2			Y	-0-						25
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 2			Y	-0-						25
04		330 N	316	-0-	-14	-0-		316 2			Y	-0-						25
05	DLQ	G-10	423	-0-	423	-0-		423 2			Y	-0-						25
06		753 N	330	-0-	-423	-0-		329 2	1 9		Y	1						26
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT						26
WILKINSON 14		WELL #:		4		RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7047 - 7344						
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2			Y	-0-						35
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2			Y	-0-						35
04		150 N	139	-0-	-11	-0-		138 2	1 9		Y	1						36
05	DLQ	G-10	185	-0-	185	-0-		185 2			Y	-0-						36
06		330 N	145	-0-	-185	-0-		144 2	1 9		Y	1						37
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT						37
WILKINSON 14		WELL #:		5		RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7118 - 7322						
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 2			Y	-0-						42
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2			Y	-0-						42
04		480 N	472	-0-	-8	-0-		471 2	1 9		Y	1						43
05	DLQ	G-10	631	-0-	631	-0-		631 2			Y	-0-						43
06		1122 N	491	-0-	-631	-0-		490 2	1 9		Y	1						44
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT						44

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-					44
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-					44
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-					44
05	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	334	2	Y	-0-					44
06	635	N	301	-0-	-334	-0-	301	2	Y	-0-					44
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT					44
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251															
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-					18
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	263	-0-	263	263	263	2	Y	-0-					18
06	500	N	237	-0-	-263	-0-	237	2	Y	-0-					18
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT					18
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425															
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	7	1			3
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-					3
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2	Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	271	2	Y	-0-					3
06	504	N	233	-0-	-271	-0-	232	2	1	9	Y	1			4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT					4
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444															
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-	4	1			10
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-					10
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	344	2	1	9	Y	1			11
06	753	N	408	-0-	-345	-0-	408	2	Y	-0-					11
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT					11
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437															
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2	Y	-0-	7	1			9
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-					9
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2	Y	-0-					9
06	257	N	119	-0-	-138	-0-	118	2	1	9	Y	1			10
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT					10
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468															
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2	Y	-0-	7	1			8
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2	Y	-0-					8
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	211	2	Y	-0-					8
06	393	N	182	-0-	-211	-0-	181	2	1	9	Y	1			9
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT					9
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721															
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-					57
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-					57
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-					57
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-					57
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT					57

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617												
REYNOLDS 29				WELL #:	1	RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-			126 2	1	9	N	1			45	
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-			45	
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-			45	
05		93 N	57	-0-	-36	-0-			57 2			N	-0-			45	
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-			45	
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			45	
BOLDING ENERGY, LLC				080199													
WILKINSON "1"				WELL #:	102	RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269					
02		112 N	98	-0-	-14	-0-			98 3			N	-0-			36	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-			115 3			N	-0-			36	
04		120 N	114	-0-	-6	-0-			114 3			N	-0-			36	
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132 3			N	-0-			36	
06		120 N	78	-0-	-42	-0-			78 3			N	-0-			36	
07		124 N	112	-0-	-12	-0-			112 3			N	-0-			36	
WILKINSON "2"				WELL #:	202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456					
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-			93	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 3			N	-0-			93	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			N	-0-			93	
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-			93	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-			28 3			N	-0-			93	
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 3			N	-0-			93	
WILKINSON -14-				WELL #:	1	RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259					
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			Y	-0-			1	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			Y	-0-			1	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 3			Y	-0-			1	
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 3			Y	-0-			1	
06		60 N	38	-0-	-22	-0-			38 3			Y	-0-			1	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 3			Y	-0-			1	
WILKINSON -24-				WELL #:	2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269					
02		476 N	404	-0-	-72	-0-			404 3			Y	-0-			47	
03		496 N	402	-0-	-94	-0-			402 3			Y	-0-			47	
04		420 N	403	-0-	-17	-0-			403 3			Y	-0-			47	
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-			496 3			Y	-0-			47	
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 3			Y	-0-			47	
07		403 N	391	-0-	-12	-0-			391 3			Y	-0-			47	
CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222					
02		112 N	84	-0-	-28	-0-			80 3	4	9	Y	4			56	
03		124 N	87	-0-	-37	-0-			85 3	2	9	Y	2			58	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-			86 3	2	9	Y	2			60	
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-			106 3	1	9	Y	1			61	
06		90 N	79	-0-	-11	-0-			78 3	1	9	Y	1			62	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-			80 3	1	9	Y	1			63	

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-		//CONT.// //CONT.//		21598 105 080199	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944	-	7313	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			43	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			43	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			43	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			43	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			43	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			43	

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980	-	7218	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4		59	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3		62	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2		64	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1		65	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	1		66	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1		67	

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884	-	7068	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4		54	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3		57	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2		59	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1		60	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1		61	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1		62	

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996	-	7240	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	124	3	4	9	Y	4		57	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3		60	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2		62	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1		63	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2		65	
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1		66	

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954	-	7194	
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	76	3	4	9	Y	4		57	
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3		60	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2	9	Y	2		62	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1		63	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	74	3	2	9	Y	2		65	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1		66	

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7138	-	7285	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			6	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			6	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			6	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			6	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			6	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			6	

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7038	-	7288	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6	9	Y	5		60	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3		63	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2		65	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1		66	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2		68	
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1		69	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364 3	7 9	Y	6			65
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	371 3	3 9	Y	3			68
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 3	3 9	Y	3			71
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 3	1 9	Y	1			72
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	338 3	2 9	Y	2			74
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	373 3	2 9	Y	2			76
TRIGEO ENERGY, LLC				101376								
STEWART		WELL #:		534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7366 - 7547	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
STEWART		WELL #:		201	RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7377 - 7456	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7412 - 7460	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
SIANA OIL & GAS				779259								
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7152 - 7308	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7207 - 7360	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS		//CONT.//	779259					
MCENTIRE 35		WELL #:	3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981	Y	NO RPT	-0-
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)			21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993					
WOLFE UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CRITTENDON (ELLEN, 21450)			21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993					
TUBB ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
CRITTENDON (PENN.)			21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
HERITAGE STANDARD CORPORATION			379777					
TUBB, J. B.		WELL #:	1A	RRCID -> 113073	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 140 - 310
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993					
WOLFE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 043493	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TUBB ESTATE 22								
		WELL #:	1	RRCID -> 163159	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"										21912 333 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #:										1	T	RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	5100	-	5107
M																							
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	2206 X	1945	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	119	9	N	108	181	1	100				
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1	58				
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	2	217	9	N	197	167	1	88				
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3381	2	187	9	N	170	176	1	82				
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	156	9	N	142	171	1	53				
07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2	169	9	N	154	162	1	45				

DAMSITE (WOLFCAMP)					22905 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.					253162							
TXL "9"					WELL #:	1	RRCID -> 184092	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 12730	PERF.11786	- 12074	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DARMER (CANYON) SUNDOWN ENERGY LP SEALY SMITH B					23131 250 829482	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
WELL #:					1	RRCID -> 217725	COMPL. DATE 04/23/1977	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8410	-	9180
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)					23736 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES					465526								
EDWARDS					WELL #:	2	RRCID -> 182124	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10054	PERF.10006 - 10018	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

DEADWOOD (STRAWN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS					23736 600 465526	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK		
WELL #:					4	RRCID -> 173387	COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 10138	PERF. N/A	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948					
MAHAFFEY, A. "B"																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BAILEY, HANNAH B. "B"					WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984				
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
MAHAFFEY ESTATE					WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290				
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19					71
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	872	3	10	9	Y	9					80
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	717	3	44	9	Y	40					120
05		775 N	755	-0-	-20	-0-	730	3	25	9	Y	23					143
06		750 N	659	-0-	-91	-0-	648	3	11	9	Y	10	123	1			30
07		775 N	647	-0-	-128	-0-	640	3	7	9	Y	6					36
DERBY (BONE SPRING)					24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.					153438												
JET PILOT 24 FEE					WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930				
02		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	9983	3	441	9	Y	401	414	0			62
03		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10250	3	528	9	Y	480	368	0			174
04		9810 X	4208	-0-	-5602	-0-	3867	3	341	9	Y	310	441	0			43
05		11532 X	5764	-0-	-5768	-0-	5347	3	417	9	Y	379	373	0			49
06		11160 X	2216	-0-	-8944	-0-	2045	3	171	9	Y	155	150	0			54
07		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	10	32	0			32
MIDDLEGROUND 16 UNIT					WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028				
02		9128 X	1163	-0-	-7965	-0-	45	1	1090	3	Y	25	13	0			33
							28	9									
03		8711 X	1045	-0-	-7666	-0-	40	1	946	3	Y	54	27	0			60
							59	9									
04		4770 X	9	-0-	-4761	-0-	5	1	4	9	Y	4	6	0			58
05		3503 X	2	-0-	-3501	-0-	1	1	1	9	Y	1					59
06		3120 X	11	-0-	-3109	-0-	9	1	2	9	Y	2					61
07		1302 X	19	-0-	-1283	-0-	17	1	2	9	Y	2					63
FLYING EBONY 19 UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912				
02		5712 X	913	-0-	-4799	-0-	873	3	40	9	Y	36	78	0			18
03		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05		5208 X	3764	-0-	-1444	-0-	3700	3	64	9	Y	58	32	0			26
06		4350 X	3360	-0-	-990	-0-	3213	3	147	9	Y	134	94	0			66
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	15	38	0			43

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11928 X	11592	-0-	-336	-0-	11006 3	586 9	Y	533	519 0				90
03	13237 X	11749	-0-	-1488	-0-	11310 3	439 9	Y	399	420 0				69
04	12810 X	11478	-0-	-1332	-0-	10968 3	510 9	Y	464	440 0				93
05	13237 X	11842	-0-	-1395	-0-	11336 3	506 9	Y	460	453 0				100
06	12420 X	9849	-0-	-2571	-0-	9513 3	336 9	Y	305	372 0				33
07	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	14354 3	200 9	Y	182	186 0				29
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054														
02	5432 X	4938	-0-	-494	-0-	4651 3	287 9	Y	261	267 0				44
03	6014 X	5182	-0-	-832	-0-	4901 3	281 9	Y	255	255 0				44
04	5820 X	5236	-0-	-584	-0-	4942 3	294 9	Y	267	257 0				54
05	5456 X	4443	-0-	-1013	-0-	4182 3	261 9	Y	237	239 0				52
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5262 3	304 9	Y	276	297 0				31
07	5456 X	4262	-0-	-1194	-0-	4002 3	260 9	Y	236	230 0				37
DAYSTAR 20 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414														
02	3164 X	1807	-0-	-1357	-0-	1745 3	62 9	N	56					156
03	2356 X	1683	-0-	-673	-0-	1584 3	99 9	N	90	108 0				138
04	1560 X	1306	-0-	-254	-0-	1305 3	1 9	N	1					139
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	17					156
*06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-					156
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	87	90 0				153
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940														
02	8764 X	4567	-0-	-4197	-0-	4289 3	278 9	Y	253	251 0				58
03	9703 X	6296	-0-	-3407	-0-	1 1	5995 3	Y	273	279 0				52
						300 9								
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6099 3	427 9	Y	388	384 0				56
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6514 3	424 9	Y	385	379 0				62
06	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5984 3	298 9	Y	271	227 0				106
07	6758 X	3393	-0-	-3365	-0-	1 1	3180 3	Y	193	222 0				77
						212 9								
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930														
02	7196 X	6391	-0-	-805	-0-	5926 3	465 9	Y	423	435 0				30
03	7347 X	7163	-0-	-184	-0-	6594 3	569 9	Y	517	513 0				34
04	7110 X	6451	-0-	-659	-0-	6030 3	421 9	Y	383	375 0				42
05	7254 X	5954	-0-	-1300	-0-	5458 3	496 9	Y	451	451 0				42
06	6930 X	6180	-0-	-750	-0-	5772 3	408 9	Y	371	372 0				41
07	7161 X	7114	-0-	-47	-0-	6458 3	656 9	Y	596	569 0				68
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771														
02	10360 X	10035	-0-	-325	-0-	9507 3	528 9	Y	480	389 0				225
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	10816 3	659 9	Y	599	632 0				192
04	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10501 3	512 9	Y	465	477 0				180
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	10868 3	552 9	Y	502	571 0				111
06	11100 X	10651	-0-	-449	-0-	10313 3	338 9	Y	307	335 0				83
07	11470 X	10074	-0-	-1396	-0-	9749 3	325 9	Y	295	323 0				55

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SWALE 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273749	COMPL.	DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-			9739	3	516	9	Y	469	363	0			220	
03	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-			11671	3	674	9	Y	613	636	0			197	
04	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-			11079	3	464	9	Y	422	455	0			164	
05	11718 X	11556	-0-	-162	-0-			11107	3	449	9	Y	408	482	0			90	
06	11940 X	10231	-0-	-1709	-0-			9938	3	293	9	Y	266	284	0			72	
07	12338 X	10350	-0-	-1988	-0-			9975	3	375	9	Y	341	349	0			64	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	273923	COMPL.	DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082				
02	12264 X	4521	-0-	-7743	-0-			4166	3	355	9	Y	323	322	0			34	
03	13578 X	6731	-0-	-6847	-0-			6288	3	443	9	Y	403	403	0			34	
04	7350 X	2875	-0-	-4475	-0-			2327	3	548	9	Y	498	492	0			40	
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-			6701	3	554	9	Y	504	489	0			55	
06	6510 X	5322	-0-	-1188	-0-			4989	3	333	9	Y	303	324	0			34	
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-							Y	305	261	0			78	
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	4H	RRCID ->	273925	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092				
02	7672 X	1141	-0-	-6531	-0-			1044	3	97	9	Y	88	80	0			52	
03	15655 X	1933	-0-	-13722	-0-			1860	3	73	9	Y	66	70	0			48	
04	15150 X	5642	-0-	-9508	-0-			5522	3	120	9	Y	109	85	0			72	
05	15655 X	6080	-0-	-9575	-0-			5955	3	125	9	Y	114	134	0			52	
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-							Y	62	82	0			32	
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-							Y	-0-		0			32	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274169	COMPL.	DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709				
02	7672 X	7094	-0-	-578	-0-			6843	3	251	9	Y	228	228	0			-0-	
03	8494 X	7794	-0-	-700	-0-			1	1	7555	3	Y	216	216	0			-0-	
								238	9										
04	8220 X	7197	-0-	-1023	-0-			6948	3	249	9	Y	226	226	0			-0-	
05	8277 X	7433	-0-	-844	-0-			7173	3	260	9	Y	236	236	0			-0-	
06	7590 X	6153	-0-	-1437	-0-			5967	3	186	9	Y	169	169	0			-0-	
07	7843 X	3699	-0-	-4144	-0-			1	1	3584	3	Y	104	54	0			50	
								114	9										
REGRET 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274431	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030				
02	5908 X	5625	-0-	-283	-0-			5263	3	362	9	Y	329	317	0			56	
03	6448 X	5995	-0-	-453	-0-			5653	3	342	9	Y	311	313	0			54	
04	6240 X	5598	-0-	-642	-0-			5331	3	267	9	Y	243	248	0			49	
05	6417 X	5919	-0-	-498	-0-			5596	3	323	9	Y	294	279	0			64	
06	6030 X	5568	-0-	-462	-0-			5227	3	341	9	Y	310	340	0			34	
07	6231 X	4722	-0-	-1509	-0-			4405	3	317	9	Y	288	277	0			45	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274433	COMPL.	DATE	11/12/2012	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793				
02	6664 X	5774	-0-	-890	-0-			5517	3	257	9	Y	234	234	0			-0-	
03	7502 X	5562	-0-	-1940	-0-			5331	3	231	9	Y	210	210	0			-0-	
04	7260 X	5141	-0-	-2119	-0-			4763	3	378	9	Y	344	344	0			-0-	
05	7502 X	6319	-0-	-1183	-0-			5958	3	361	9	Y	328	328	0			-0-	
06	6480 X	5527	-0-	-953	-0-			5289	3	238	9	Y	216	216	0			-0-	
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-			1	1	6518	3	Y	218	113	0			105	
								240	9										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6064	3	142	9	Y	129	129	0	13
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	5951	3	197	9	Y	179	177	0	15
04	3240 X	1121	-0-	-2119	-0-	980	3	141	9	Y	128	133	0	10
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	5	4	0	1
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812														
02	7112 X	6902	-0-	-210	-0-	6478	3	424	9	Y	385	369	0	65
03	7874 X	7532	-0-	-342	-0-	7139	3	393	9	Y	357	360	0	62
04	7620 X	7130	-0-	-490	-0-	6753	3	377	9	Y	343	336	0	69
05	7843 X	6734	-0-	-1109	-0-	6418	3	316	9	Y	287	293	0	63
06	7410 X	6540	-0-	-870	-0-	6189	3	351	9	Y	319	347	0	35
07	7657 X	5093	-0-	-2564	-0-	4899	3	194	9	Y	176	183	0	28
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935														
02	10360 X	2949	-0-	-7411	-0-	2808	3	141	9	Y	128	128	0	13
03	11470 X	3573	-0-	-7897	-0-	3444	3	129	9	Y	117	122	0	8
04	5340 X	123	-0-	-5217	-0-	123	3			Y	-0-	8	0	-0-
05	4092 X	86	-0-	-4006	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	0	1
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	19	18	0	2
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	20	17	0	5
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854														
02	8232 X	4690	-0-	-3542	-0-	4555	3	135	9	Y	123	117	0	13
03	9114 X	5198	-0-	-3916	-0-	5004	3	194	9	Y	176	174	0	15
04	8820 X	7212	-0-	-1608	-0-	7005	3	207	9	Y	188	188	0	15
05	5270 X	4770	-0-	-500	-0-	4640	3	130	9	Y	118	120	0	13
06	5100 X	407	-0-	-4693	-0-	387	3	20	9	Y	18	29	0	2
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	46	36	0	12
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983														
02	8064 X	4262	-0-	-3802	-0-	4140	3	122	9	Y	111	121	0	66
03	8928 X	5118	-0-	-3810	-0-	5061	3	57	9	Y	52	80	0	38
04	6900 X	4751	-0-	-2149	-0-	4558	3	193	9	Y	175	97	0	116
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	5777	3	309	9	Y	281	269	0	128
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	116	185	0	59
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			59
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097														
02	8260 X	6376	-0-	-1884	-0-	6154	3	222	9	Y	202	276	0	12
03	9021 X	7820	-0-	-1201	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0	16
04	8730 X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0	14
05	9021 X	8095	-0-	-926	-0-	7648	3	447	9	Y	406	406	0	14
06	8400 X	6448	-0-	-1952	-0-	6196	3	252	9	Y	229	228	0	15
07	7998 X	5462	-0-	-2536	-0-	5203	3	259	9	Y	235	204	0	46
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. PLEASANT COLONY 25 UNIT														
				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON
				//CONT.//	153438									
				WELL #:	1H	RRCID ->	276022	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5488 X	4628	-0-	-860	-0-	4151	3	477	9	N	434	435	0	110
03	6355 X	5232	-0-	-1123	-0-	4737	3	495	9	N	450	410	0	150
04	6150 X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0	225
05	6355 X	4439	-0-	-1916	-0-	4133	3	306	9	N	278	360	0	143
06	5070 X	2907	-0-	-2163	-0-	2723	3	184	9	N	167	165	0	145
07	5239 X	3507	-0-	-1732	-0-	3294	3	213	9	N	194	201	0	138

FLYING EBONY 19 UNIT														
				WELL #:	2H	RRCID ->	276035	COMPL.	DATE 07/10/2014	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895
02	5992 X	4136	-0-	-1856	-0-	3866	3	270	9	Y	245	205	0	123
03	6634 X	4592	-0-	-2042	-0-	4197	3	395	9	Y	359	338	0	144
04	5400 X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0	106
05	5518 X	5501	-0-	-17	-0-	5215	3	286	9	Y	260	250	0	116
06	5040 X	3937	-0-	-1103	-0-	3791	3	146	9	Y	133	183	0	66
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	11	38	0	39

ALYSHEBA 17 UNIT														
				WELL #:	3H	RRCID ->	276055	COMPL.	DATE 05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070
02	12936 X	4534	-0-	-8402	-0-	4393	3	141	9	Y	128	127	0	13
03	15376 X	5551	-0-	-9825	-0-	5358	3	193	9	Y	175	173	0	15
04	14880 X	2249	-0-	-12631	-0-	2172	3	77	9	Y	70	79	0	6
05	15376 X	2886	-0-	-12490	-0-	2812	3	74	9	Y	67	66	0	7
06	13710 X	3062	-0-	-10648	-0-	3015	3	47	9	Y	43	45	0	5
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	84	67	0	22

SHUT OUT 9 UNIT														
				WELL #:	3H	RRCID ->	276577	COMPL.	DATE 10/26/2014	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070
02	8148 X	6483	-0-	-1665	-0-	6283	3	200	9	Y	182	277	0	11
03	8897 X	8462	-0-	-435	-0-	7822	3	640	9	Y	582	564	0	29
04	8610 X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0	20
05	7657 X	7587	-0-	-70	-0-	7075	3	512	9	Y	465	469	0	16
06	8190 X	5874	-0-	-2316	-0-	5548	3	326	9	Y	296	292	0	20
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	24	39	0	5

MONARCHOS 13 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID ->	276594	COMPL.	DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999
02	T. A.	4676	-0-	4676	9454	4263	3	413	9	Y	375	385	0	27
03	T. A.	4846	-0-	4846	14300	4472	3	374	9	Y	340	345	0	22
04	T. A.	4683	-0-	4683	18983	4292	3	391	9	Y	355	338	0	39
05	24216 X	5233	-0-	-18983	-0-	4827	3	406	9	Y	369	374	0	34
06	5010 X	4744	-0-	-266	-0-	4474	3	270	9	Y	245	252	0	27
07	5177 X	4660	-0-	-517	-0-	4420	3	240	9	Y	218	220	0	25

OWL DRAW 12 UNIT														
				WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL.	DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7349	PERF.	7319 - 11984
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9344	3	136	9	Y	124	131	0	28
03	8525 X	7638	-0-	-887	-0-	1	1	7540	3	Y	88	99	0	17
						97	9							
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87	0	12
05	10509 X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13	0	-0-
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-			-0-
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	6H	RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7326	PERF. 7224 - 12060	CNTY: CULBERSON
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12432 X	10280	-0-	-2152	-0-	10016 3	264 9	Y	240	219 0		55
03	12865 X	12111	-0-	-754	-0-	11800 3	311 9	Y	283	284 0		54
04	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11132 3	459 9	Y	417	411 0		60
05	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12589 3	428 9	Y	389	386 0		63
06	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11643 3	217 9	Y	197	183 0		77
07	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	1 1	12269 3	Y	194	194 0		77
						213 9						
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF. 7715 - 12080	
02	8148 X	6875	-0-	-1273	-0-	6528 3	347 9	Y	315	366 0		19
03	8959 X	8268	-0-	-691	-0-	7858 3	410 9	Y	373	374 0		18
04	8670 X	7724	-0-	-946	-0-	7359 3	365 9	Y	332	338 0		12
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8208 3	516 9	Y	469	465 0		16
06	8010 X	6027	-0-	-1983	-0-	5862 3	165 9	Y	150	156 0		10
07	8277 X	4058	-0-	-4219	-0-	3961 3	97 9	Y	88	81 0		17
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7622	PERF. 7404 - 12110	
02	11032 X	7212	-0-	-3820	-0-	6989 3	223 9	Y	203	263 0		12
03	13547 X	8475	-0-	-5072	-0-	8197 3	278 9	Y	253	253 0		12
04	13110 X	8043	-0-	-5067	-0-	7789 3	254 9	Y	231	234 0		9
05	13547 X	7356	-0-	-6191	-0-	7136 3	220 9	Y	200	202 0		7
06	8970 X	6025	-0-	-2945	-0-	5906 3	119 9	Y	108	108 0		7
07	8463 X	1510	-0-	-6953	-0-	1464 3	46 9	Y	42	41 0		8
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH	7562	PERF. 7327 - 12379	
02	9352 X	6916	-0-	-2436	-0-	6626 3	290 9	Y	264	326 0		16
03	10323 X	7677	-0-	-2646	-0-	7358 3	319 9	Y	290	292 0		14
04	9780 X	6383	-0-	-3397	-0-	6163 3	220 9	Y	200	207 0		7
05	9145 X	4868	-0-	-4277	-0-	4733 3	135 9	Y	123	126 0		4
06	7560 X	3087	-0-	-4473	-0-	3026 3	61 9	Y	55	55 0		4
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	6	9 0		1
SWALE 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7360	PERF. 7320 - 12118	
02	13804 X	13088	-0-	-716	-0-	12749 3	339 9	Y	308	270 0		144
03	15283 X	13502	-0-	-1781	-0-	13214 3	288 9	Y	262	322 0		84
04	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13835 3	176 9	Y	160	182 0		62
05	14477 X	14097	-0-	-380	-0-	13813 3	284 9	Y	258	263 0		57
06	14010 X	11802	-0-	-2208	-0-	11642 3	160 9	Y	145	163 0		39
07	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	14425 3	275 9	Y	250	242 0		47
SWALE 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277896	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL	DEPTH	7314	PERF. 7314 - 12235	
02	13104 X	10114	-0-	-2990	-0-	9896 3	218 9	Y	198	153 0		93
03	13702 X	11790	-0-	-1912	-0-	11469 3	321 9	Y	292	291 0		94
04	12750 X	10121	-0-	-2629	-0-	9926 3	195 9	Y	177	202 0		69
05	12586 X	11581	-0-	-1005	-0-	11252 3	329 9	Y	299	302 0		66
06	11550 X	11388	-0-	-162	-0-	11179 3	209 9	Y	190	205 0		51
07	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	11805 3	318 9	Y	289	286 0		54

OIL AND GAS DIVISION														
DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13664	X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	0
03	14074	X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	0
04	13350	X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0
05	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493	0
06	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11416	3	384	9	Y	349	355	0
07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	11343	3	575	9	Y	523	502	0
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
02	10164	X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	0
							182	9						
03	11005	X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	0
							157	9						
04	12000	X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0
05	12400	X	31	-0-	-12369	-0-	5	1	26	9	Y	24		
06	12000	X	19	-0-	-11981	-0-	9	1	10	9	Y	9		
07	8711	X	25	-0-	-8686	-0-	17	1	8	9	Y	7		
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
02	14588	X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	1
03	15841	X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1
04	15210	X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1
05	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248	1
06	15600	X	13968	-0-	-1632	-0-	13807	3	161	9	Y	146	208	1
07	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17037	3	165	9	Y	150	102	1
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555														
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	0
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0
04	13620	X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0
05	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238	0
06	15210	X	13998	-0-	-1212	-0-	13671	3	327	9	Y	297	248	0
07	15717	X	10225	-0-	-5492	-0-	9990	3	235	9	Y	214	315	0
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705														
02	15988	X	15864	-0-	-124	-0-	15369	3	495	9	Y	450	459	0
03	20057	X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	0
04	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543	0
05	20057	X	19715	-0-	-342	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462	0
06	17880	X	16510	-0-	-1370	-0-	16253	3	257	9	Y	234	212	0
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	18	49	0
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944														
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	1	3	9	Y	3	8	0
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1	6	0
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-		
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-		

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283389														
COMPL. DATE 07/25/2017														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	20106 3	658 9	Y	598	630 0				43
03	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22611 3	678 9	Y	616	618 0				41
04	22230 X	21548	-0-	-682	-0-	21151 3	397 9	Y	361	362 0				40
05	26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	25787 3	388 9	Y	353	360 0				33
06	22530 X	17340	-0-	-5190	-0-	16948 3	392 9	Y	356	349 0				40
07	23281 X	22276	-0-	-1005	-0-	22145 3	131 9	Y	119	145 0				14

GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 283991														
COMPL. DATE 10/05/2017														
TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855														
02	20216 X	17052	-0-	-3164	-0-	16815 3	237 9	Y	215	145 1				188
03	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	21731 3	332 9	Y	302	421 1				69
04	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	20668 3	315 9	Y	286	167 1				188
05	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	21200 3	323 9	Y	294	336 1				146
06	21360 X	21039	-0-	-321	-0-	20830 3	209 9	Y	190	278 1				58
07	22072 X	12052	-0-	-10020	-0-	12015 3	37 9	Y	34	71 1				21

GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 284096														
COMPL. DATE 07/27/2017														
TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165														
02	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	19428 3	422 9	Y	384	303 0				171
03	21669 X	20128	-0-	-1541	-0-	19721 3	407 9	Y	370	307 0				234
04	21390 X	18944	-0-	-2446	-0-	18570 3	374 9	Y	340	362 0				212
05	22103 X	19525	-0-	-2578	-0-	19140 3	385 9	Y	350	374 0				188
06	21390 X	19908	-0-	-1482	-0-	19666 3	1 4	Y	219	280 0				127
07	21979 X	13313	-0-	-8666	-0-	13093 3	220 9	Y	200	260 0				67

MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285484														
COMPL. DATE 09/17/2018														
TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287														
02	15540 X	6643	-0-	-8897	-0-	108 1	6445 3	Y	82	131 0				156
03	16492 X	7569	-0-	-8923	-0-	90 9	7388 3	Y	89	127 0				118
04	15540 X	18	-0-	-15522	-0-	83 1	2 9	Y	2	12 0				108
05	16058 X	14	-0-	-16044	-0-	98 9	4 9	Y	4					112
06	14610 X	9	-0-	-14601	-0-	16 1		Y	-0-					112
07	7564 X	12	-0-	-7552	-0-	10 1		Y	-0-					112

WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 6H RRCID -> 285573														
COMPL. DATE 09/08/2018														
TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890														
02	8512 X	7999	-0-	-513	-0-	7866 3	133 9	Y	121	99 0				72
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7849 3	110 9	Y	100	99 0				73
04	11520 X	4137	-0-	-7383	-0-	4032 3	105 9	Y	95	105 0				63
05	11904 X	966	-0-	-10938	-0-	945 3	21 9	Y	19	73 0				9
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	78	47 0				40
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-					40

GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 285835														
COMPL. DATE 10/16/2018														
TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650														
02	23184 X	21660	-0-	-1524	-0-	21364 3	296 9	Y	269	256 1				235
03	25544 X	24684	-0-	-860	-0-	24086 3	598 9	Y	544	654 1				125
04	24060 X	22472	-0-	-1588	-0-	22043 3	429 9	Y	390	258 1				257
05	24583 X	23355	-0-	-1228	-0-	22852 3	503 9	Y	457	487 1				227
06	23880 X	19637	-0-	-4243	-0-	19279 3	358 9	Y	325	453 1				99
07	24676 X	20631	-0-	-4045	-0-	20385 3	246 9	Y	224	185 1				138

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	19992 X	19911	-0-	-81	-0-	19242	3	669	9	Y	608	474	0	271
03	22351 X	19188	-0-	-3163	-0-	18933	3	255	9	Y	232	356	0	147
04	22110 X	20346	-0-	-1764	-0-	19798	3	548	9	Y	498	334	0	311
05	22847 X	13013	-0-	-9834	-0-	12530	3	483	9	Y	439	514	0	236
06	22110 X	21408	-0-	-702	-0-	21154	3	1	4	Y	230	332	0	134
						253	9							
07	22041 X	14785	-0-	-7256	-0-	14382	3	403	9	Y	366	377	0	123
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072														
02	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0	205
03	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0	336
04	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	28567	3	3158	9	Y	2871	2930	0	277
05	32116 X	32094	-0-	-22	-0-	29124	3	2970	9	Y	2700	2703	0	274
06	31080 X	28814	-0-	-2266	-0-	26234	3	2580	9	Y	2345	2364	0	255
07	30411 X	21243	-0-	-9168	-0-	19700	3	1543	9	Y	1403	1291	0	367
ELWOOD 29 ZZ UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714														
02	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	27932	3	42	4	Y	2484	2555	0	240
						2732	9							
03	33139 X	30850	-0-	-2289	-0-	28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0	234
04	32490 X	30179	-0-	-2311	-0-	27610	3	2569	9	Y	2335	2330	0	239
05	34007 X	30147	-0-	-3860	-0-	27598	3	2549	9	Y	2317	2165	0	391
06	32910 X	27151	-0-	-5759	-0-	24874	3	2277	9	Y	2070	1781	0	680
07	34007 X	20337	-0-	-13670	-0-	18413	3	1924	9	Y	1749	2081	0	348
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863														
02	32060 X	30763	-0-	-1297	-0-	29692	3	23	4	Y	953	961	0	26
						1048	9							
03	35495 X	34639	-0-	-856	-0-	33436	3	16	4	Y	1079	1077	0	28
						1187	9							
04	34230 X	33421	-0-	-809	-0-	32217	3	13	4	Y	1083	1074	0	37
						1191	9							
05	34596 X	34463	-0-	-133	-0-	33216	3	18	4	Y	1117	999	0	155
						1229	9							
06	33510 X	32233	-0-	-1277	-0-	31265	3	25	4	Y	857	990	0	22
						943	9							
07	34627 X	17508	-0-	-17119	-0-	16732	3	37	4	Y	672	672	0	22
						739	9							
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937														
02	34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	32833	3	28	4	Y	1187	1199	0	32
						1306	9							
03	42656 X	36260	-0-	-6396	-0-	34935	3	18	4	Y	1188	1190	0	30
						1307	9							
04	41280 X	35169	-0-	-6111	-0-	33898	3	17	4	Y	1140	1131	0	39
						1254	9							
05	42656 X	34472	-0-	-8184	-0-	33227	3	22	4	Y	1112	997	0	154
						1223	9							
06	41100 X	31812	-0-	-9288	-0-	30755	3	25	4	Y	938	1068	0	24
						1032	9							
07	37820 X	23691	-0-	-14129	-0-	22815	3	44	4	Y	756	755	0	25
						832	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 288831	CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2020			TOTAL	DEPTH	7471	PERF. 7762 - 17967	CNTY: CULBERSON			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		41076 X	39518	-0-	-1558	-0-		37350 2138 9	3	30	4	Y	1944	1964	0			53
03		49662 X	43165	-0-	-6497	-0-		40759 2386 9	3	20	4	Y	2169	2167	0			55
04		48060 X	40821	-0-	-7239	-0-		38416 2387 9	3	18	4	Y	2170	2150	0			75
05		49662 X	40027	-0-	-9635	-0-		37653 2351 9	3	23	4	Y	2137	1915	0			297
06		48030 X	37299	-0-	-10731	-0-		34875 2397 9	3	27	4	Y	2179	2420	0			56
07		43741 X	28378	-0-	-15363	-0-		26504 1826 9	3	48	4	Y	1660	1662	0			54
DONERAIL 8 FEE UNIT C			WELL #:			3H	RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020			TOTAL	DEPTH	8138	PERF. 8247 - 18635				
02		T. A.	5720	-0-	5720	5720		4370 2967 9	3	1350	9	Y	1227	1224	0			3
03		T. A.	2291	-0-	2291	8011		1511 6036 3	3	780	9	Y	709	710	0			2
04		T. A.	7563	-0-	7563	15574		6036 3155 3	3	1527	9	Y	1388	1385	0			5
05		T. A.	3873	-0-	3873	19447		3155 6369 3	3	718	9	Y	653	653	0			5
06		T. A.	8176	-0-	8176	27623		6369 7375 3	3	1807	9	Y	1643	1635	0			13
07		36725 X	9102	-0-	-27623	-0-		7375 1727 9	3	1727	9	Y	1570	1577	0			6
HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL	DEPTH	8668	PERF. 8715 - 18961				
02		22342 X	22342	-0-	-0-	-0-		19278 2967 9	3	97	4	N	2697	2700	0			60
03		31534 X	31534	-0-	-0-	-0-		27912 3562 9	3	60	4	N	3238	3232	0			66
04		34510 X	34510	-0-	-0-	-0-		30977 3456 9	3	77	4	N	3142	3138	0			70
05		36073 X	36073	-0-	-0-	-0-		30495 5506 9	3	72	4	N	5005	4932	0			143
06		31650 X	31650	-0-	-0-	-0-		24742 6741 9	3	167	4	N	6128	5680	0			591
07		23605 X	23605	-0-	-0-	-0-		20644 2682 9	3	279	4	N	2438	2953	0			76
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 290291	COMPL. DATE 09/29/2020			TOTAL	DEPTH	7912	PERF. 7847 - 17837				
02		74984 X	70112	-0-	-4872	-0-		66954 3141 9	3	17	4	Y	2855	2851	0			27
03		81530 X	75546	-0-	-5984	-0-		72189 3340 9	3	17	4	Y	3036	3054	0			9
04		78900 X	70360	-0-	-8540	-0-		67110 3235 9	3	15	4	Y	2941	2930	0			20
05		79980 X	69684	-0-	-10296	-0-		66596 3062 9	3	26	4	Y	2784	2784	0			20
06		75660 X	66607	-0-	-9053	-0-		63540 3040 9	3	27	4	Y	2764	2755	0			29
07		77624 X	67317	-0-	-10307	-0-		64251	3	3066	9	Y	2787	2801	0			15
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 291548	COMPL. DATE 07/22/2021			TOTAL	DEPTH	8114	PERF. 8243 - 18195				
02		68124 X	62287	-0-	-5837	-0-		60440	3	1847	9	Y	1679	1696	0			31
03		74648 X	68417	-0-	-6231	-0-		66358	3	2059	9	Y	1872	1880	0			23
04		72240 X	66194	-0-	-6046	-0-		64305	3	1889	9	Y	1717	1708	0			32
05		70649 X	35106	-0-	-35543	-0-		34005	3	1101	9	Y	1001	1004	0			29
06		68370 X	55400	-0-	-12970	-0-		53538	3	1862	9	Y	1693	1661	0			61
07		89980 X	89980	-0-	-0-	-0-		87641	3	2339	9	Y	2126	2180	0			7

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT EOM BALANCE
02	25228 X	22233	-0-	-2995	-0-	20399	3	1834	9	Y	1667	1670	0	3
03	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	390	393	0	-0-
04	58304 X	58304	-0-	-0-	-0-	53865	3	4439	9	Y	4035	4030	0	5
05	64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	60954	3	3291	9	Y	2992	2993	0	4
06	52148 X	52148	-0-	-0-	-0-	49743	3	2405	9	Y	2186	2187	0	3
07	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	71223	3	2327	9	Y	2115	2115	0	3
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143														
02	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	14368	3	2202	9	Y	2002	2002	0	3
03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	16164	3	2406	9	Y	2187	2188	0	2
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	11517	3	1876	9	Y	1705	1705	0	2
05	12028 X	7309	-0-	-4719	-0-	6146	3	1163	9	Y	1057	1058	0	1
06	11640 X	8637	-0-	-3003	-0-	7575	3	1062	9	Y	965	965	0	1
07	18569 X	1746	-0-	-16823	-0-	1666	3	80	9	Y	73	74	0	-0-
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019														
02	101752 X	66255	-0-	-35497	-0-	63328	3	2927	9	Y	2661	2662	0	4
03	112654 X	75051	-0-	-37603	-0-	71725	3	3326	9	Y	3024	3025	0	3
04	109020 X	53534	-0-	-55486	-0-	50886	3	2648	9	Y	2407	2407	0	3
05	73346 X	35232	-0-	-38114	-0-	32854	3	2378	9	Y	2162	2162	0	3
06	72630 X	42007	-0-	-30623	-0-	39743	3	2264	9	Y	2058	2059	0	2
07	75051 X	13619	-0-	-61432	-0-	13092	3	527	9	Y	479	480	0	1
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888														
02	24108 X	15408	-0-	-8700	-0-	13724	3	1684	9	Y	1531	1531	0	2
03	26691 X	16129	-0-	-10562	-0-	14332	3	1797	9	Y	1634	1635	0	1
04	25830 X	5545	-0-	-20285	-0-	4775	3	770	9	Y	700	700	0	1
05	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0	-0-
06	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-			-0-
07	17050 X	1169	-0-	-15881	-0-	1072	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123														
02	72436 X	69260	-0-	-3176	-0-	66448	3	17	4	Y	2541	2537	0	24
						2795	9							
03	85064 X	77884	-0-	-7180	-0-	74734	3	17	4	Y	2848	2864	0	8
						3133	9							
04	82320 X	70651	-0-	-11669	-0-	67809	3	16	4	Y	2569	2560	0	17
						2826	9							
05	85064 X	68043	-0-	-17021	-0-	65269	3	26	4	Y	2498	2497	0	18
						2748	9							
06	82260 X	56990	-0-	-25270	-0-	54100	3	28	4	Y	2602	2593	0	27
						2862	9							
07	77872 X	68684	-0-	-9188	-0-	65822	3	2862	9	Y	2602	2615	0	14

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 293352	COMPL. DATE 05/13/2022	TOTAL	DEPTH	7875	PERF. 7929	-	17835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	101248 X	97914	-0-	-3334	-0-	94542 3	31 4	Y	3037	3043 0			29		
						3341 9									
03	106826 X	103315	-0-	-3511	-0-	99910 3	30 4	Y	3068	3088 0			9		
						3375 9									
04	106620 X	101620	-0-	-5000	-0-	98315 3	29 4	Y	2978	2967 0			20		
						3276 9									
05	110174 X	101518	-0-	-8656	-0-	98413 3	50 4	Y	2777	2777 0			20		
						3055 9									
06	106620 X	93783	-0-	-12837	-0-	90915 3	50 4	Y	2562	2555 0			27		
						2818 9									
07	108407 X	99429	-0-	-8978	-0-	96132 3	3297 9	Y	2997	3008 0			16		
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:		12H	RRCID -> 299151	COMPL. DATE 12/01/2024	TOTAL	DEPTH	8145	PERF. 8255	-	18696	
02	0	455	-0-	455	31998	421 3	34 9	Y	31	31 0			-0-		
03	34067 X	2069	-0-	-31998	-0-	2018 3	51 9	Y	46	46 0			-0-		
04	28260 X	605	-0-	-27655	-0-	582 3	23 9	Y	21	21 0			-0-		
05	29202 X	3625	-0-	-25577	-0-	3504 3	121 9	Y	110	109 0			1		
06	28260 X	3580	-0-	-24680	-0-	3332 3	248 9	Y	225	224 0			2		
07	29202 X	24082	-0-	-5120	-0-	18263 3	5819 9	Y	5290	5272 0			20		
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:		13H	RRCID -> 299265	COMPL. DATE 12/02/2024	TOTAL	DEPTH	8181	PERF. 8320	-	18902	
02	0	17515	-0-	17515	80868	14228 3	3287 9	Y	2988	2990 0			8		
03	96823 X	15955	-0-	-80868	-0-	12847 3	3108 9	Y	2825	2824 0			9		
04	21840 X	14838	-0-	-7002	-0-	12258 3	2580 9	Y	2345	2346 0			8		
05	22568 X	6336	-0-	-16232	-0-	4996 3	1340 9	Y	1218	1216 0			10		
06	38752 X	38752	-0-	-0-	-0-	30902 3	7850 9	Y	7136	7090 0			56		
07	48471 X	48471	-0-	-0-	-0-	39298 3	9173 9	Y	8339	8363 0			32		
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 299897	COMPL. DATE 12/28/2024	TOTAL	DEPTH	8132	PERF. 8532	-	18909	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
DEWEY LAKE (ATOKA)				24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
THOMASON, W. A.				WELL #:		1	RRCID -> 182140	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL	DEPTH	10575	PERF. 10201	-	10252	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
CLEAR WATER INC.				159643						
BOOKS 17				WELL #: 1	RRCID -> 216556	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10017	- 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2		151
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		N	3		154
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3		157
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2		159
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3		162
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2		164
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N			

BARFIELD 5-C				WELL #: 1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
BARFIELD 8 -A-				WELL #: 1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
TXL -13-				WELL #: 8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PDEH LLC				646827						
WASHITA 53-2-42 LOV				WELL #: 1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)										25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222												
STATE 71										WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL	DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		100682 X	100682	-0-	-0-	-0-		100682	2				N		-0-						-0-	
03		96875 X	47752	-0-	-49123	-0-		47752	2				N		-0-						-0-	
04		112020 X	39259	-0-	-72761	-0-		39259	2				N		-0-						-0-	
05		117800 X	111031	-0-	-6769	-0-		111031	2				N		-0-						-0-	
06		114006 X	114006	-0-	-0-	-0-		114006	2				N		-0-						-0-	
07		118995 X	118995	-0-	-0-	-0-		118995	2				N		-0-						-0-	
CIMAREX ENERGY CO.										153438												
DIXIELAND 10										WELL #:		2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL	DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
APPLETON										WELL #:		901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
DARCY STATE										WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										703352												
HARRISON STATE										WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
DOLLARHIDE (YATES)										25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218												
COWDEN, E. P. "A-15"										WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL	DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 -	2746			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-26"															
		WELL #:		23	RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 -	2761			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"															
		WELL #:		102	RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 -	2773			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"															
		WELL #:		27	RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)															
OLSEN ENERGY INC.				25349 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
JOHNSON		WELL #:		621750	RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 -	4038			
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1922 #	1261	-0-	-661	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1230 #	448	-0-	-782	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*07	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID -> 238246		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 -	10477		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529	
										PERF.10233 - 10476	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
TXL L		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660	
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	3	1 9	Y	1	2
03	248 #	121	-0-	-127	-0-	112	3	9 9	Y	8	10
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6 9	Y	5	15
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-	15
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		Y	-0-	1
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-	1
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328	
02	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		Y	-0-	-0-
03	2232 #	1310	-0-	-922	-0-	1263	3	47 4	Y	-0-	-0-
04	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37 4	Y	-0-	-0-
05	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1570	3	16 4	Y	-0-	-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34 4	Y	-0-	-0-
07	1085 #	977	-0-	-108	-0-	967	3	10 4	Y	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569	
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25 4	Y	-0-	-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33 4	Y	-0-	-0-
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	239	3	59 4	Y	-0-	-0-
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	290	3	22 4	Y	-0-	-0-
06	390 #	308	-0-	-82	-0-	279	3	29 4	Y	-0-	-0-
07	403 #	242	-0-	-161	-0-	208	3	34 4	Y	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511	
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	325	3	12 4	N	-0-	-0-
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10 4	N	-0-	-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4 4	N	-0-	-0-
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	352	3	12 4	N	-0-	-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4 4	N	-0-	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		902	RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL	DEPTH 13301	PERF.10264 - 10495							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH 12320	PERF.10428 - 10460							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL	DEPTH 12179	PERF.10294 - 10307							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4407	RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL	DEPTH 10420	PERF. 7817 - 9976							
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TXL L		WELL #:		2	RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL	DEPTH 13036	PERF.10187 - 10412							
02		1092 #	507	-0-	-585	-0-	506	3	1	9	Y	1						1
03		1209 #	566	-0-	-643	-0-	560	3	6	9	Y	5						6
*04		840 #	610	-0-	-230	-0-	608	3	2	9	Y	2						8
*05		651 #	448	-0-	-203	-0-	448	3			Y	-0-						8
*06		600 #	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-		8	1			-0-
*07		620 #	513	-0-	-107	-0-	513	3			Y	-0-						-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2915	RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 7914 - 10130							
02		481 R	481	-0-	-0-	-0-	409	3	72	9	Y	65		63	0			7
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	117	3	26	4	Y	20		25	0			2
							22	9										
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		2	0			-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-						-0-
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777											
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1910		RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	227	3	112	9	Y	102	102 0	11
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	220	3	49	4	Y	111	110 0	12
						122	9						
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	199	3	7	4	Y	78	80 0	10
						86	9						
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	304	3	3	4	Y	116	112 0	14
						128	9						
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	322	3	2	4	Y	106	105 0	15
						117	9						
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	317	3	17	4	Y	104	105 0	14
						114	9						
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4415		RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104			
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1090	3	65	9	Y	59	59 0	3
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	166	3	2	4	Y	38	40 0	1
						42	9						
04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	904	3	91	4	Y	67	67 0	1
						74	9						
05	1023 #	466	-0-	-557	-0-	403	3	7	4	Y	51	50 0	2
						56	9						
06	990 #	158	-0-	-832	-0-	109	3	5	4	Y	40	40 0	2
						44	9						
07	1023 #	163	-0-	-860	-0-	113	3	4	4	Y	42	42 0	2
						46	9						
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2007		RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088			
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025													
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4013		RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012			
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-	716	3	53	9	N	48	50 0	2
03	865 R	865	-0-	-0-	-0-	807	3	12	4	N	42	43 0	1
						46	9						
04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	871	3	88	4	N	37	37 0	1
						41	9						
05	986 R	986	-0-	-0-	-0-	927	3	17	4	N	38	38 0	1
						42	9						
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	728	3	31	4	N	62	59 0	4
						68	9						
07	867 R	867	-0-	-0-	-0-	762	3	24	4	N	74	75 0	3
						81	9						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452			
WALLIN, H.C.		WELL #: 2											
02	8974 R	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-	2 1	-0-
03	4133 R	4133	-0-	-0-	-0-	4119	3	14	9	Y	13		13
04	8430 #	3296	-0-	-5134	-0-	3274	3	22	9	Y	20		33
05	8711 #	6442	-0-	-2269	-0-	6433	3	9	9	Y	8		41
06	10009 R	10009	-0-	-0-	-0-	9666	3	343	9	Y	312	191 1	162
07	15479 R	15479	-0-	-0-	-0-	15476	3	3	9	Y	3	124 1	41

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862															
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496					
02		4228 #	2189	-0-	-2039	-0-	2189	3			Y	-0-					152
03		4867 #	4484	-0-	-383	-0-	4484	3			Y	-0-					152
04		4770 #	2439	-0-	-2331	-0-	2439	3			Y	-0-					152
05		4929 #	2723	-0-	-2206	-0-	2723	3			Y	-0-					152
06		4350 #	4058	-0-	-292	-0-	4058	3			Y	-0-					152
07		4495 #	4353	-0-	-142	-0-	4155	3	198	9	Y	180	180	1			152
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.//	173777								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4209	RRCID -> 030484	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11415	- 11823			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4215	RRCID -> 030485	COMPL. DATE 07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	409	RRCID -> 030486	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11763	- 12090			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	904	RRCID -> 030488	COMPL. DATE 12/27/1962	TOTAL DEPTH 12282	PERF.11802	- 12161			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1506	RRCID -> 030494	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4101	RRCID -> 030496	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4206	RRCID -> 030497	COMPL. DATE 04/22/1963	TOTAL DEPTH 12002	PERF.11447	- 11859			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840 - 12025			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675 - 11740			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662 - 11797			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-									-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660 - 11800			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-									-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907 - 12042			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11680 - 11848			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-									-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND										
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	4 #		-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002										
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	2 #		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836										
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001										
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922										
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568		- 11710			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	115 #	-0-	-0-	-115	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870		- 12271			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540		- 11870			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)					//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					//CONT.//	173777											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT					WELL #:	1603	RRCID -> 037754	COMPL. DATE 01/04/1966	TOTAL DEPTH 12187	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT					WELL #:	2202	RRCID -> 038174	COMPL. DATE 02/04/1966	TOTAL DEPTH 12162	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

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

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT					WELL #:	508	RRCID -> 044154	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 12400	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND									
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		25395 166									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		901		RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709	
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		4106		RRCID -> 138909		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171			
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		4210		RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735			
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896			
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	110 #		-0-		-0-	-110		-0-						Y	-0-						-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT										PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	55306 R		55306		-0-	-0-		-0-			53061 3	1464 4	Y	710	426 0	266 1	75				
03	59246 R		59246		-0-	-0-		-0-			781 9	1161 4	Y	619	383 0	262 1	49				
04	52560 #		46464		-0-	-6096		-0-			57404 3	2893 4	Y	398	202 0	228 1	17				
05	55614 #		51291		-0-	-4323		-0-			681 9	865 4	Y	458	195 0	244 1	36				
06	55710 #		42376		-0-	-13334		-0-			438 9	559 4	Y	408	158 0	218 1	68				
07	57567 #		49485		-0-	-8082		-0-			49922 3	650 4	Y	360	136 0	245 1	47				
											504 9										
											41368 3										
											449 9										
											48439 3										
											396 9										

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	163 #	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341														
02	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-			-0-
03	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	4	Y	-0-			-0-
04	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2382	3	240	4	Y	-0-			-0-
05	2542 #	2084	-0-	-458	-0-	2046	3	38	4	Y	-0-			-0-
06	2460 #	1736	-0-	-724	-0-	1666	3	70	4	Y	-0-			-0-
07	2542 #	1546	-0-	-996	-0-	1498	3	48	4	Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	61 #	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.//	173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12326	-	15285	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394	-	11862	
02	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.11636	-	11853	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.11830	-	12174	
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TXL L				WELL #:	4	RRCID ->	291259	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11550	-	11903	
02	3332 #	2856	-0-		-476	-0-		2831	3	25	9	Y	23	87 5	45
03	3689 #	2817	-0-		-872	-0-		2802	3	15	9	Y	14		59
04	4505 R	4505	-0-		-0-	-0-		4463	3	42	9	Y	38		97
05	3656 R	3656	-0-		-0-	-0-		3604	3	52	9	Y	47		144
06	3450 #	3444	-0-		-6	-0-		3401	3	43	9	Y	39	139 1	44
07	4186 R	4186	-0-		-0-	-0-		4129	3	57	9	Y	52		96
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1004	RRCID ->	293800	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	13193	PERF.11522	-	11695	
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
MIDLAND FEE		WELL #:		2	RRCID -> 034331	COMPL. DATE 09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 4		N	-0-	57
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 4		N	-0-	57
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196 4	2 9	N	2	59
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131 4	4 9	N	4	63
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	63
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	18 4	11 9	N	10	73
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902 - 14091		
02	1176 #	615	-0-	-561	-0-	615 3		Y	-0-	-0-
03	1302 #	946	-0-	-356	-0-	946 3		Y	-0-	-0-
04	960 #	821	-0-	-139	-0-	821 3		Y	-0-	-0-
05	992 #	690	-0-	-302	-0-	690 3		Y	-0-	-0-
06	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-	-0-
07	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-	-0-
REVERENCE OPERATING LLC				703827						
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665 - 11901		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025										
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629 - 11798		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
RJD ENERGY, LLC				714310						
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026 - 5328		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.		712382											
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967											
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013													
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DARKENS OIL & GAS INC.		200560											
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	162 1		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			86
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			96

EL CINCO (LEONARD, LOWER)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY -C-														
//CONT.// 27946 332					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 200560										CNTY: PECOS				
WELL #: 1 T					RRCID -> 186740					COMPL. DATE 08/30/2001				
										TOTAL DEPTH 5273				
										PERF. 4792 - 4812				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	84	1	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	87	1	50
EL CINCO (WICHITA ALBANY)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY "B"														
27946 664					ASSOCIATED					CAPACITY				
200560										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 141520					COMPL. DATE 09/17/1991				
										TOTAL DEPTH 5600				
										PERF. 4122 - 4501				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.														
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1														
621750														
WELL #: 1 U					RRCID -> 048481					COMPL. DATE 06/03/1970				
										TOTAL DEPTH 5390				
										PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)														
WELL #: 3					RRCID -> 138758					COMPL. DATE 05/13/1991				
										TOTAL DEPTH 5200				
										PERF. 4235 - 4680				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
EL SINORE ROYALTY COMPANY														
28774 930					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
825474										CNTY: PECOS				
WELL #: 67					RRCID -> 135752					COMPL. DATE 08/22/1990				
										TOTAL DEPTH 7909				
										PERF. 7234 - 7459				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
EL SINORE ROYALTY CO.														
WELL #: 66					RRCID -> 172596					COMPL. DATE 03/20/1999				
										TOTAL DEPTH 12200				
										PERF. 7271 - 7464				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE			//CONT.// 28774 930 //CONT.// 825474 WELL #: 61			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
						RRCID -> 185909			COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE			WELL #: 60			RRCID -> 213593			COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. EL SINORE			28774 940 058893 WELL #: 60			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
						RRCID -> 063631			COMPL. DATE 05/23/1975			TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP FULK, MONTGOMERY			508409 WELL #: 5			RRCID -> 061478			COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12449 - 12455						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 064352			COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003			WELL #: 1			RRCID -> 196966			COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 15740 PERF. 12468 - 12610						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ELGINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.				630591						
ELGINORE				WELL #: 7302	RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELGINORE 69				WELL #: 6901	RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474						
ELGINORE ROYALTY CO.				WELL #: 53	RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-

ELGINORE				WELL #: 59	RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094	
02	2800 N	2289	-0-	-511	5646	2289	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5646					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5646					-0-
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	5460					-0-
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	5280					-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	5094					-0-

ELGINORE ROYALTY CO.				WELL #: 64	RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELGINORE ROYALTY CO.				WELL #: 63	RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
ELLSINORE ROYALTY CO.														
//CONT.// 28774 940					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 825474										CNTY: PECOS				
WELL #: 65					RRCID -> 066464					COMPL. DATE 04/23/1976				
										TOTAL DEPTH 12550				
										PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ELLSINORE (WOLFCAMP)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV														
WELL #: 1					RRCID -> 161405					COMPL. DATE 08/28/1996				
										TOTAL DEPTH 8725				
										PERF. 7171 - 7185				
02	DLQ	G-10	962	-0-	962	962	79	1	883	2	Y		-0-	-0-
03	DLQ	G-10	182	-0-	182	1144	68	1	114	2	Y		-0-	-0-
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	1326	68	1	114	2	Y		-0-	-0-
05	1739	N	413	-0-	-1326	-0-	383	1	30	2	Y		-0-	-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	Y		-0-	-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LA ESCALARA														
WELL #: 4801					RRCID -> 171452					COMPL. DATE 11/10/1998				
										TOTAL DEPTH 13110				
										PERF. 6983 - 7289				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
LA ESCALERA EAST														
WELL #: 4802					RRCID -> 208167					COMPL. DATE 02/26/2005				
										TOTAL DEPTH 7750				
										PERF. 6979 - 7534				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
STRATEGY OPERATING, LLC														
ELLSINORE														
WELL #: 68					RRCID -> 139192					COMPL. DATE 06/13/1991				
										TOTAL DEPTH 7955				
										PERF. 7264 - 7707				
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
LAESCALERA														
WELL #: 2601					RRCID -> 151088					COMPL. DATE 08/11/1994				
										TOTAL DEPTH 7700				
										PERF. 7413 - 7553				
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	3394	331	3			Y	-0-	-0-	28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT	-0-	28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT	-0-	28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT	-0-	28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT	-0-	28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT	-0-	28

EL SINORE (WOLF CAMP)			//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC			//CONT.//		825474											
LA ESCALERA			WELL #:		2501	RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7220		- 7770		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10		2710	-0-	2710			30277	2710	3		Y	-0-		36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				30277				Y	NO RPT		36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				30277				Y	NO RPT		36
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				30277				Y	NO RPT		36
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				30277				Y	NO RPT		36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				30277				Y	NO RPT		36
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)					28778 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996											
EL SINORE CATTLE CO.			WELL #:		56	RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735		PERF. 13794		- 13814		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA ESCALERA			WELL #:		1AH	RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725		PERF. 13659		- 16022		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EMBAR (DEVONIAN)					28843 111	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
MAVERICK PERMIAN LLC					100319											
WORKER BEE D			WELL #:		2	RRCID -> 296193		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8478		- 9830		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WORKER BEE D			WELL #:		1	RRCID -> 296204		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8376		- 9480		
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-	
03	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1062	2	28	4	Y	-0-			-0-	
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	779	2	262	4	Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214	552	2	662	4	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	2396	1182	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2396					Y	NO RPT			-0-	
OXY USA WTP LP					630555											
DRONE BEE			WELL #:		2	RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9284		- 9679		
02	653		131	-0-	-522	-0-	131	2			Y	-0-			-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EMBAR (PERMIAN)				28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-				-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255												
STATE OF TEXAS EM -B-				WELL #: 1		RRCID -> 298208		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3975 - 6190				
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3				N	-0-				-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-				-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3				N	-0-				-0-
05		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3				N	-0-				-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3				N	-0-				-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3				N	-0-				-0-
EMBAR (YATES)				28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
UNIVERSITY JENNIFER C				WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 25-11				WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 28-10				WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 29-10				WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2564 - 2746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2568 - 2751	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075	
								PERF. 2696 - 2886	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010	
								PERF. 2582 - 2771	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975	
								PERF. 2585 - 2779	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955	
								PERF. 2542 - 2727	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970	
								PERF. 2593 - 2784	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #:		4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		3925 PERF. 2645 - 2842			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #:		2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2572 - 2992			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #:		1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH		2980 PERF. 2512 - 2808			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #:		87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH		6310 PERF. 2795 - 2805			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/12/2025											
UNIVERSITY DONNA A		WELL #:		3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2754 - 2786			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVESITY KARIN C		WELL #:		1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2614 - 2795			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222																	
UNIVERSITY BECKY B			WELL #: 3601			RRCID -> 238253			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
UNIVERSITY LISA B			WELL #: 3202			RRCID -> 238289			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FUELED RESOURCES INC			288421																	
UNIVERSITY 24-11			WELL #: 3			RRCID -> 153205			COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-							N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #: 2			RRCID -> 153210			COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SATANTA OIL COMPANY			748744																	
UNIVERSITY -29-			WELL #: 1			RRCID -> 019687			COMPL. DATE 02/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) CONTINENTAL RESOURCES, INC. GARDENDALE WHITE 0805A				28899 040 173777	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
				WELL #: 0801H	RRCID -> 299150	COMPL. DATE 04/18/2024	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.12106	-	22420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	143444 X	36974	-0-	-106470	-0-	1112 1 1482 4	29091 3 5289 9			N	4808	5013	1			499
03	158813 X	43342	-0-	-115471	-0-	1240 1 5750 9	36352 3			N	5227	5316	1			410
04	153690 X	39592	-0-	-114098	-0-	600 1 351 4	33360 3 5281 9			N	4801	4743	1			468
05	158813 X	42622	-0-	-116191	-0-	1240 1 359 4	35879 3 5144 9			N	4676	4558	1			586
06	42960 X	36567	-0-	-6393	-0-	40 1 4637 9	31890 3			N	4215	4595	1			206
07	43338 X	36707	-0-	-6631	-0-	50 1 58 4	32115 3 4484 9			N	4076	4003	1			279
GARDENDALE BLUE 0904				WELL #: 1001H	RRCID -> 299170	COMPL. DATE 09/20/2023	TOTAL	DEPTH	12111	PERF.12274	-	22548				
02	298256 X	38024	-0-	-260232	-0-	808 1 1646 4	30981 3 4589 9			N	4172	4192	1			648
03	330212 X	42199	-0-	-288013	-0-	899 1 241 4	36306 3 4753 9			N	4321	4300	1			669
04	319560 X	32399	-0-	-287161	-0-	696 1 108 4	28138 3 3457 9			N	3143	3596	1			216
05	330212 X	34246	-0-	-295966	-0-	696 1 342 4	29321 3 3887 9			N	3534	3415	1			335
06	42000 X	37372	-0-	-4628	-0-	29 1 327 4	32841 3 4175 9			N	3795	3926	1			204
07	42191 X	38021	-0-	-4170	-0-	33741 3 4176 9	104 4			N	3796	3571	1			429
ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				247756 WELL #: 4H	RRCID -> 288316	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH	10499	PERF.10615	-	15840				
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	5009 3 952 9	385 4	Y			865	880	1			53
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	3318 3 913 9	422 4	Y			830	831	1			52
04	4650 X	4358	-0-	-292	-0-	3063 3 887 9	408 4	Y			806	762	1			96
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	2563 3 892 9	1701 4	Y			811	820	1			87
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	3807 3 825 9	1602 4	Y			750	763	1			74
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					74
UL G 1-28 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288317	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10630	-	17800				
02	4900 X	2782	-0-	-2118	-0-	1488 3 1005 9	289 4	Y			914	923	1			14
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1743 3 1038 9	485 4	Y			944	932	1			26
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1520 3 1000 9	777 4	Y			909	909	1			26
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1354 3 972 9	966 4	Y			884	887	1			23
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	3361 3 1011 9	1510 4	Y			919	869	1			73
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					73

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 UNIT				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
				2H	RRCID -> 288377	COMPL.	DATE 04/26/2017	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10465	-	15831					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8428 X	8031	-0-	-397	-0-	6880	3	528	4	Y	566	573	1				34
03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	623 6955	9 3	884	4	Y	542	541	1				35
04	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	596 5960	9 3	795	4	Y	590	555	1				70
05	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	649 4179	9 3	2773	4	Y	663	662	1				71
06	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	729 6371	9 3	2681	4	Y	657	663	1				65
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	723	9			Y	NO RPT						65
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288381	COMPL.	DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	-	16575				
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6243	3	479	4	Y	1051	1070	1				64
03	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	1156 6503	9 3	826	4	Y	1015	1011	1				68
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	1117 6066	9 3	809	4	Y	1036	981	1				123
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	1140 4370	9 3	2899	4	Y	935	957	1				101
06	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	1029 7409	9 3	3118	4	Y	878	892	1				87
07	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	966	9			Y	NO RPT						87
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288386	COMPL.	DATE 08/11/2018	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.10705	-	17515				
02	24584 X	23365	-0-	-1219	-0-	18610	3	3614	4	Y	1037	1048	1				16
03	27218 X	21962	-0-	-5256	-0-	1141 16260	9 3	4527	4	Y	1068	1059	1				25
04	27450 X	15648	-0-	-11802	-0-	1175 9752	9 3	4986	4	Y	827	829	1				23
05	26629 X	13855	-0-	-12774	-0-	910 7583	9 3	5413	4	Y	781	784	1				20
06	25770 X	15772	-0-	-9998	-0-	859 10406	9 3	4675	4	Y	628	598	1				50
07	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-	691	9			Y	NO RPT						50
UL G 9-35 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289531	COMPL.	DATE 07/11/2019	TOTAL	DEPTH 10303	PERF.10521	-	18736				
02	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	8802	3	848	4	Y	964	989	1				48
03	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	1060 10430	9 3	882	4	Y	1047	1045	1				50
04	8910 X	7070	-0-	-1840	-0-	1152 4865	9 3	1142	4	Y	966	975	1				41
05	9486 X	7016	-0-	-2470	-0-	1063 4273	9 3	1562	4	Y	1074	1029	1				86
06	11490 X	5595	-0-	-5895	-0-	1181 4028	9 3	505	4	Y	965	1002	1				49
07	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-	1062	9			Y	NO RPT						49

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	2H	RRCID -> 289603	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10479	PERF.10435 - 20199	CNTY: ANDREWS						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	-0-	9625	3	153	4	Y	1428	1487	1			81
03	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	9	104	4	Y	1547	1524	1			104
04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	-0-	9758	3	56	4	Y	1592	1566	1			130
05	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	9	1076	4	Y	1631	1681	1			80
06	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	-0-	9783	3	784	4	Y	1562	1558	1			84
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-	-0-	1751	9			Y	NO RPT					84

UL G 1-15 S				WELL #:	6H	RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10750 - 15221							
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	-0-	7869	3	604	4	Y	516	512	1			31
03	8215 X	6822	-0-	-1393	-0-	-0-	568	9	710	4	Y	476	483	1			24
04	7710 X	6211	-0-	-1499	-0-	-0-	5588	3	678	4	Y	411	386	1			49
05	7967 X	5406	-0-	-2561	-0-	-0-	524	9	2043	4	Y	259	280	1			28
06	9390 X	5003	-0-	-4387	-0-	-0-	5081	3	1437	4	Y	136	151	1			13
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-	-0-	452	9			Y	NO RPT					13

UL G 1-15 S				WELL #:	5H	RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10800 - 15487							
02	9212 X	8228	-0-	-984	-0-	-0-	7205	3	553	4	Y	427	426	1			25
03	8494 X	7499	-0-	-995	-0-	-0-	470	9	796	4	Y	402	403	1			24
04	7710 X	6188	-0-	-1522	-0-	-0-	6261	3	683	4	Y	350	332	1			42
05	7750 X	6536	-0-	-1214	-0-	-0-	442	9	2459	4	Y	337	343	1			36
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	5120	3	2442	4	Y	335	338	1			33
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	-0-	385	9			Y	NO RPT					33

UL G 1-27 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375							
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	-0-	8838	3	141	4	Y	1556	1628	1			89
03	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	9	102	4	Y	1689	1670	1			108
04	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	-0-	9571	3	53	4	Y	1684	1654	1			138
05	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	9	1009	4	Y	1706	1760	1			84
06	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	-0-	9201	3	698	4	Y	1634	1630	1			88
07	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-	-0-	1852	9			Y	NO RPT					88

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-33 UNIT			//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #: 3H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
			RRCID -> 289817			COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL		DEPTH 10774		PERF.10970 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12880 X	11792	-0-	-1088	-0-		10446 937 9	3	409	4	Y	852	844	1		72
03	14725 X	13823	-0-	-902	-0-		11334 976 9	3	1513	4	Y	887	911	1		48
04	14250 X	14176	-0-	-74	-0-		11712 959 9	3	1505	4	Y	872	779	1		141
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-		10432 932 9	3	2119	4	Y	847	915	1		73
06	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-		11149 916 9	3	1493	4	Y	833	820	1		86
07	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-						Y	NO RPT				86

UL 1-33 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL		DEPTH 10530		PERF.11110 - 21358		
02	12180 X	12006	-0-	-174	-0-		9949 1668 9	3	389	4	Y	1516	1491	1		127
03	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-		12537 1716 9	3	1674	4	Y	1560	1609	1		78
04	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-		12852 1506 9	3	1652	4	Y	1369	1226	1		221
05	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-		11221 1461 9	3	2280	4	Y	1328	1435	1		114
06	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-		12874 1546 9	3	1724	4	Y	1405	1373	1		146
07	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-						Y	NO RPT				146

UL G 1-24 C			WELL #: 3H			RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020		TOTAL		DEPTH 10735		PERF.10765 - 18866		
02	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-		9485 1513 9	3	686	4	Y	1375	1409	1		36
03	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-		13298 1569 9	3	564	4	Y	1426	1403	1		59
04	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-		10507 1591 9	3	1056	4	Y	1446	1460	1		45
05	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-		11203 1533 9	3	820	4	Y	1394	1378	1		61
06	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-		11888 1331 9	3	791	4	Y	1210	1208	1		63
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-						Y	NO RPT				63

UL G 1-24 D			WELL #: 4H			RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020		TOTAL		DEPTH 10755		PERF.10700 - 19700		
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-		15889 1194 9	3	1148	4	Y	1085	1111	1		29
03	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-		17251 1222 9	3	731	4	Y	1111	1107	1		33
04	22033 X	22033	-0-	-0-	-0-		18873 1263 9	3	1897	4	Y	1148	1146	1		35
05	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-		18755 1255 9	3	1373	4	Y	1141	1126	1		50
06	18180 X	17869	-0-	-311	-0-		15791 1027 9	3	1051	4	Y	934	935	1		49
07	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-						Y	NO RPT				49

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 B				//CONT.// WELL #:	28899 040 4H	ASSOCIATED RRCID -> 291454	CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL	DEPTH 10233	PERF.10725 - 18287	CNTY: ANDREWS			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9240 X	9240	-0-		-0-	-0-	7085	3	683	4	Y	1338	1373	1			67
03	8879 X	8879	-0-		-0-	-0-	1472	9	566	4	Y	1467	1452	1			82
04	8042 X	8042	-0-		-0-	-0-	6699	3	1215	4	Y	1502	1521	1			63
05	9897 X	9897	-0-		-0-	-0-	1614	9	2185	4	Y	1577	1514	1			126
06	9566 X	9566	-0-		-0-	-0-	5175	3	886	4	Y	1460	1512	1			74
07	8804 X	NO RPT	-0-		-8804	-0-	1652	9			Y	NO RPT					74
UL G 9-35 C					WELL #:	5H	RRCID -> 291457	COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL	DEPTH 10272	PERF.10675 - 18236			
02	10329 X	10329	-0-		-0-	-0-	8317	3	801	4	Y	1101	1125	1			55
03	10071 X	10071	-0-		-0-	-0-	1211	9	682	4	Y	1197	1190	1			62
04	9382 X	9382	-0-		-0-	-0-	8072	3	1550	4	Y	1118	1133	1			47
05	10819 X	10174	-0-		-645	-0-	1317	9	2341	4	Y	1298	1242	1			103
06	10470 X	9970	-0-		-500	-0-	6602	3	978	4	Y	1079	1127	1			55
07	10819 X	NO RPT	-0-		-10819	-0-	1230	9			Y	NO RPT					55
UL G 1-34 D					WELL #:	4H	RRCID -> 292490	COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL	DEPTH 10926	PERF.10900 - 19903			
02	13122 X	13122	-0-		-0-	-0-	10084	3	395	4	Y	2403	2386	1			204
03	14812 X	14812	-0-		-0-	-0-	2643	9	1420	4	Y	2507	2575	1			136
04	13068 X	13068	-0-		-0-	-0-	10634	3	1199	4	Y	2310	2074	1			372
05	14954 X	14954	-0-		-0-	-0-	2758	9	2042	4	Y	2599	2748	1			223
06	15201 X	15201	-0-		-0-	-0-	9328	3	1488	4	Y	2363	2341	1			245
07	9827 X	NO RPT	-0-		-9827	-0-	2541	9			Y	NO RPT					245
UL G 1-7 D					WELL #:	4H	RRCID -> 293074	COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10860 - 20400			
02	3591 X	3591	-0-		-0-	-0-	1463	3	299	4	Y	1663	1671	1			20
03	3580 X	3580	-0-		-0-	-0-	1829	9	329	4	Y	1677	1682	1			15
04	3000 N	3605	-0-		605	605	1406	3	241	4	Y	1944	1924	1			35
05	3100 N	4314	-0-		1214	1819	1845	9	505	4	Y	2231	2202	1			64
06	6831 X	5012	-0-		-1819	-0-	1226	3	1431	4	Y	2060	2060	1			64
07	1550 X	NO RPT	-0-		-1550	-0-	2138	9			Y	NO RPT					64

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 C				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	3H	RRCID -> 294836	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
							COMPL.	DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10650	- 19470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18564 X	17133	-0-	-1431	-0-	14988	3	239	4	Y	1733	1796	1				98	
03	20553 X	18557	-0-	-1996	-0-	1906	9	16339	3	175	4	Y	1857	1842	1		113	
04	18720 X	18246	-0-	-474	-0-	2043	9	16338	3	94	4	Y	1649	1627	1		135	
05	18011 X	17034	-0-	-977	-0-	1814	9	13846	3	1567	4	Y	1474	1536	1		73	
06	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	1621	9	14835	3	1162	4	Y	1481	1474	1		80	
07	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-	1629	9					Y	NO RPT				80	
UL G 1-27 D				WELL #:	4H	RRCID -> 294842	COMPL.	DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10610	- 19249						
02	17892 X	15946	-0-	-1946	-0-	13670	3	218	4	Y	1871	1940	1				106	
03	19809 X	18573	-0-	-1236	-0-	2058	9	16196	3	173	4	Y	2004	1989	1		121	
04	18540 X	14808	-0-	-3732	-0-	2204	9	13325	3	77	4	Y	1278	1294	1		105	
05	17360 X	9030	-0-	-8330	-0-	1406	9	7326	3	829	4	Y	795	861	1		39	
06	16800 X	9689	-0-	-7111	-0-	875	9	8005	3	627	4	Y	961	948	1		52	
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-	1057	9					Y	NO RPT				52	
UL G 1-27 E				WELL #:	5H	RRCID -> 295064	COMPL.	DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10740	- 16858						
02	11844 X	10416	-0-	-1428	-0-	9188	3	146	4	Y	984	1018	1				56	
03	12524 X	10567	-0-	-1957	-0-	1082	9	9309	3	99	4	Y	1054	1044	1		66	
04	11760 X	9630	-0-	-2130	-0-	1159	9	8546	3	49	4	Y	941	930	1		77	
05	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1035	9	8549	3	967	4	Y	1048	1073	1		52	
06	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	1153	9	8733	3	684	4	Y	1008	1006	1		54	
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-	1109	9					Y	NO RPT				54	
UL G 1-15 G				WELL #:	7H	RRCID -> 295112	COMPL.	DATE 12/17/2022	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10680	- 15535						
02	13804 X	11278	-0-	-2526	-0-	8817	3	677	4	Y	1622	1648	1				98	
03	14198 X	11014	-0-	-3184	-0-	1784	9	8257	3	1049	4	Y	1553	1556	1		95	
04	10650 X	8953	-0-	-1697	-0-	1708	9	6376	3	850	4	Y	1570	1479	1		186	
05	10261 X	8950	-0-	-1311	-0-	1727	9	4476	3	2970	4	Y	1367	1406	1		147	
06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	1504	9	6601	3	2778	4	Y	1321	1338	1		130	
07	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-	1453	9					Y	NO RPT				130	

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
ELEVATION RESOURCES LLC				//CONT.// 247756										
UL G 1-15 H				WELL #:		8H	RRCID -> 295389	COMPL. DATE 12/17/2022	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10787	- 16183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15708 X	12550	-0-	-3158	-0-	10319	3	794	4	Y	1306	1334	1	80
03	16647 X	11040	-0-	-5607	-0-	1437	9							
04	13680 X	10146	-0-	-3534	-0-	8570	3	1089	4	Y	1255	1259	1	76
05	12214 X	9643	-0-	-2571	-0-	1381	9							
06	12750 X	12047	-0-	-703	-0-	7661	3	1022	4	Y	1330	1248	1	158
07	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-	1463	9							
						5002	3	3319	4	Y	1202	1231	1	129
						1322	9							
						7671	3	3228	4	Y	1044	1070	1	103
						1148	9							
										Y	NO RPT			103

MIDLAND FARMS 3940 B				WELL #:		2H	RRCID -> 295576	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11250	- 21150		
02	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	15855	3	5995	9	Y	5450	5276	1	389
03	24118 X	22339	-0-	-1779	-0-	16647	3		4	Y	5171	5246	1	314
04	22170 X	20529	-0-	-1641	-0-	5688	9							
05	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	15984	3	2	4	Y	4130	4068	1	376
06	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	4543	9							
07	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-	13375	2	2246	4	Y	4286	4252	1	284
						4715	9					126	7	293
						17444	2	63	4	Y	3946	3937	1	293
						4341	9			Y	-0-			293

MIDLAND FARMS 3940				WELL #:		1H	RRCID -> 295597	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL	DEPTH 11007	PERF.11345	- 21249		
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	15683	3	2957	9	Y	2688	2685	1	180
03	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	17079	3		4	Y	3722	3588	1	314
04	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	4094	9							
05	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	15310	3	1	4	Y	3893	4207	1	-0-
06	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	4282	9							
07	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-	12777	2	2146	4	Y	4289	4021	1	268
						4718	9							
						15552	2	57	4	Y	3572	3575	1	265
						3929	9			Y	-0-			265

UL G 9-36 A				WELL #:		1H	RRCID -> 296159	COMPL. DATE 05/07/2023	TOTAL	DEPTH 10345	PERF.10560	- 20463		
02	21700 X	19417	-0-	-2283	-0-	14781	3	1424	4	Y	2920	3005	1	147
03	23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	3212	9							
04	23820 X	22960	-0-	-860	-0-	18744	3	1585	4	Y	3168	3177	1	138
05	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	3485	9							
06	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	16128	3	3786	4	Y	2769	2790	1	117
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	3046	9							
						14490	3	5296	4	Y	2832	2723	1	226
						3115	9							
						15764	3	1974	4	Y	2726	2814	1	138
						2999	9			Y	NO RPT			138

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-36 B				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
						RRCID -> 296485	COMPL. DATE 05/17/2023	TOTAL	DEPTH 10367	PERF.10505	- 20408			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	21616 X	16051	-0-	-5565	-0-	12091 2795	3 9	1165	4	Y	2541	2607	1	128
03	21731 X	17799	-0-	-3932	-0-	13599 3050	3 9	1150	4	Y	2773	2756	1	145
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	13566 3138	3 9	3185	4	Y	2853	2878	1	120
05	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	13079 2922	3 9	4781	4	Y	2656	2564	1	212
06	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	15070 2583	3 9	1888	4	Y	2348	2441	1	119
07	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			Y	NO RPT					119

UL G 9-25 D				WELL #:	4H	RRCID -> 296524	COMPL. DATE 04/30/2023	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10444	- 23225			
02	25340 X	23826	-0-	-1514	-0-	19687 3826	3 9	313	4	Y	3478	3615	1	198
03	28055 X	23831	-0-	-4224	-0-	19509 4113	3 9	209	4	Y	3739	3707	1	230
04	25500 X	24999	-0-	-501	-0-	21229 3647	3 9	123	4	Y	3315	3274	1	271
05	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	19776 3611	3 9	2238	4	Y	3283	3392	1	162
06	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	19543 3410	3 9	1530	4	Y	3100	3095	1	167
07	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-			Y	NO RPT					167

UL G 1-18 D				WELL #:	4H	RRCID -> 297027	COMPL. DATE 05/21/2023	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10785	- 18885			
02	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	13755 2362	3 9	2811	4	Y	2147	2178	1	26
03	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	14207 2402	3 9	3321	4	Y	2184	2191	1	19
04	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	17074 2140	3 9	3359	4	Y	1945	1929	1	35
05	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	14510 2159	3 9	5411	4	Y	1963	1941	1	57
06	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	9422 2152	3 9	10254	4	Y	1956	1952	1	61
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			Y	NO RPT					61

UL G 1-18 C				WELL #:	3H	RRCID -> 297141	COMPL. DATE 05/21/2023	TOTAL	DEPTH 10527	PERF.10800	- 19081			
02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	10399 1965	3 9	2126	4	Y	1786	1808	1	22
03	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	9859 1994	3 9	2304	4	Y	1813	1819	1	16
04	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	9902 2017	3 9	1948	4	Y	1834	1817	1	33
05	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	9070 2083	3 9	3382	4	Y	1894	1872	1	55
06	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	5408 1719	3 9	5885	4	Y	1563	1569	1	49
07	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT					49

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-29 B				//CONT.// WELL #:	28899 040 2H	ASSOCIATED	RRCID -> 297378	CAPACITY				COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11226 - 18967	CNTY: ANDREWS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	29736 X	21643	-0-	-8093	-0-		18610 2305 9	3	728	4	Y	2095	2089	1			178
03	29016 X	27399	-0-	-1617	-0-		22046 2409 9	3	2944	4	Y	2190	2255	1			113
04	27960 X	26351	-0-	-1609	-0-		21495 2094 9	3	2762	4	Y	1904	1710	1			307
05	28892 X	25142	-0-	-3750	-0-		19284 1940 9	3	3918	4	Y	1764	1920	1			151
06	26700 X	23340	-0-	-3360	-0-		19123 1656 9	3	2561	4	Y	1505	1500	1			156
07	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-						Y	NO RPT					156
UL G 1-29 A				WELL #:	1H	RRCID -> 297441	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 10706	PERF.11372 - 17674				
02	32172 X	23284	-0-	-8888	-0-		19263 3267 9	3	754	4	Y	2970	2940	1			251
03	32674 X	28926	-0-	-3748	-0-		22541 3375 9	3	3010	4	Y	3068	3173	1			146
04	30660 X	28273	-0-	-2387	-0-		22514 2866 9	3	2893	4	Y	2605	2331	1			420
05	26945 X	26945	-0-	-0 -	-0-		20234 2600 9	3	4111	4	Y	2364	2581	1			203
06	25689 X	25689	-0-	-0 -	-0-		20681 2239 9	3	2769	4	Y	2035	2027	1			211
07	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-						Y	NO RPT					211
UL G 1-35 C				WELL #:	3H	RRCID -> 297791	COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11045 - 19504				
02	32480 X	27016	-0-	-5464	-0-		20235 4367 9	3	2414	4	Y	3970	3874	1			164
03	39308 X	32812	-0-	-6496	-0-		24812 4346 9	3	3654	4	Y	3951	3950	1			165
04	38040 X	30148	-0-	-7892	-0-		20510 3892 9	3	5746	4	Y	3538	3402	1			301
05	31715 X	31715	-0-	-0 -	-0-		20005 3997 9	3	7713	4	Y	3634	3779	1			156
06	25770 X	25580	-0-	-190	-0-		20131 3378 9	3	2071	4	Y	3071	3084	1			143
07	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-						Y	NO RPT					143
UL G 9-35 F				WELL #:	6H	RRCID -> 298197	COMPL. DATE 01/25/2024				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10585 - 19211				
02	25452 X	16619	-0-	-8833	-0-		12057 3400 9	3	1162	4	Y	3091	3178	1			156
03	24583 X	18163	-0-	-6420	-0-		13339 3696 9	3	1128	4	Y	3360	3360	1			156
04	22440 X	17051	-0-	-5389	-0-		11176 3252 9	3	2623	4	Y	2956	2987	1			125
05	18724 X	16584	-0-	-2140	-0-		9870 3106 9	3	3608	4	Y	2824	2724	1			225
06	18120 X	16615	-0-	-1505	-0-		12299 2776 9	3	1540	4	Y	2524	2621	1			128
07	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-						Y	NO RPT					128

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-5 D			//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:		4H	RRCID -> 298679	CAPACITY COMPL. DATE 06/22/2024				TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10605	CNTY: ANDREWS - 17970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30774 X	30774	-0-	-0-	-0-			17379 5881	3 9	7514	4	Y	5346	5528	1			39
03	33325 X	29133	-0-	-4192	-0-			16471 6259	3 9	6403	4	Y	5690	5671	1			58
04	32250 X	27246	-0-	-5004	-0-			16771 5568	3 9	4907	4	Y	5062	4902	1			218
05	33325 X	25775	-0-	-7550	-0-			12499 5148	3 9	8128	4	Y	4680	4705	1			193
06	32250 X	22838	-0-	-9412	-0-			11070 4261	3 9	7507	4	Y	3874	3951	1			116
07	33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-							Y	NO RPT					116

UL G 1-21 D			WELL #:		4H	RRCID -> 299118	COMPL. DATE 11/01/2024				TOTAL	DEPTH 10506	PERF.10750	- 15775				
02	0	41040	-0-	41040		196391		31214 7570	3 9	2256	4	Y	6882	7161	1			187
03	239223 X	42832	-0-	-196391	-0-			33515 7896	3 9	1421	4	Y	7178	7133	1			232
04	47250 X	38566	-0-	-8684	-0-			29418 6208	3 9	2940	4	Y	5644	5702	1			174
05	48825 X	36685	-0-	-12140	-0-			29350 5198	3 9	2137	4	Y	4725	4693	1			206
06	47250 X	32274	-0-	-14976	-0-			26162 4380	3 9	1732	4	Y	3982	3981	1			207
07	48825 X	NO RPT	-0-	-48825	-0-							Y	NO RPT					207

UL G 1-25 E			WELL #:		5H	RRCID -> 299119	COMPL. DATE 11/02/2024				TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10975	- 16901				
02	0	51407	-0-	51407		249659		33259 11689	3 9	6459	4	Y	10626	10880	1			162
03	310847 X	61188	-0-	-249659	-0-			38319 12200	3 9	10669	4	Y	11091	10991	1			262
04	54810 X	46963	-0-	-7847	-0-			25319 8771	3 9	12873	4	Y	7974	8011	1			225
05	56637 X	41851	-0-	-14786	-0-			19735 8106	3 9	14010	4	Y	7369	7404	1			190
06	54810 X	37851	-0-	-16959	-0-			21447 6820	3 9	9584	4	Y	6200	5900	1			490
07	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-							Y	NO RPT					490

UL G 1-25 D			WELL #:		4H	RRCID -> 299180	COMPL. DATE 11/02/2024				TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10780	- 17425				
02	0	45412	-0-	45412		207545		28650 11198	3 9	5564	4	Y	10180	10384	1			155
03	270310 X	62765	-0-	-207545	-0-			39950 11692	3 9	11123	4	Y	10629	10489	1			295
04	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-			25095 9301	3 9	12759	4	Y	8455	8511	1			239
05	46066 X	45298	-0-	-768	-0-			21885 7877	3 9	15536	4	Y	7161	7215	1			185
06	44580 X	44396	-0-	-184	-0-			26093 6643	3 9	11660	4	Y	6039	5747	1			477
07	46066 X	NO RPT	-0-	-46066	-0-							Y	NO RPT					477

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-21 C			//CONT.// 28899 040 247756		ASSOCIATED 3H		CAPACITY						CNTY: ANDREWS								
			WELL #:		3H	RRCID ->	299396	COMPL.	DATE	11/01/2024	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.	10760	-	16145				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0		47011	-0-		47011		179529		34139 10404	3 9	2468	4	Y		9458	9735	1		254	
03	53244	X	53736	-0-		492		126285		41249 10739	3 9	1748	4	Y		9763	9697	1		320	
04	171412	X	45127	-0-		-126285		-0-		33408 8362	3 9	3357	4	Y		7602	7687	1		235	
05	61132	X	50306	-0-		-10826		-0-		39140 8316	3 9	2850	4	Y		7560	7466	1		329	
06	59160	X	55903	-0-		-3257		-0-		45579 7306	3 9	3018	4	Y		6642	6626	1		345	
07	61132	X	NO RPT	-0-		-61132		-0-						Y		NO RPT				345	

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA						263696 WELL #: 1501LB		RRCID ->	294591	COMPL.	DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11167	-	21508		
02	41250	X	41250	-0-		-0-		-0-		17 1522	1 4	34355 5356	3 9	Y		4869	4830	0		149	
03	45390	X	45390	-0-		-0-		-0-		37938 5930	3 9	1522	4	Y		5391	5266	0	21	4	253
04	43012	X	43012	-0-		-0-		-0-		18 1618	1 4	36052 5324	3 9	Y		4840	4799	0	60	4	234
05	44100	X	44100	-0-		-0-		-0-		36597 5975	3 9	1528	4	Y		5432	5316	0		350	
06	43920	X	42180	-0-		-1740		-0-		34902 5606	3 9	1672	4	Y		5096	5209	0		237	
07	45663	X	41209	-0-		-4454		-0-		33852 5858	3 9	1499	4	Y		5325	5260	0	24	4	278

FEE LA						WELL #: 1502LB		RRCID ->	294592	COMPL.	DATE	09/17/2022	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	11294	-	21629		
02	36512	X	32344	-0-		-4168		-0-		14 1222	1 4	27589 3519	3 9	Y		3199	3192	0		98	
03	40424	X	35447	-0-		-4977		-0-		30187 4048	3 9	1212	4	Y		3680	3590	0	15	4	173
04	39120	X	31622	-0-		-7498		-0-		13 1208	1 4	26888 3513	3 9	Y		3194	3173	0	39	4	155
05	39649	X	32953	-0-		-6696		-0-		28498 3265	3 9	1190	4	Y		2968	2930	0		193	
06	34290	X	31814	-0-		-2476		-0-		27881 2597	3 9	1336	4	Y		2361	2443	0		111	
07	35805	X	31599	-0-		-4206		-0-		27232 3161	3 9	1206	4	Y		2874	2823	0	13	4	149

FEE LA						WELL #: 1503LB		RRCID ->	294593	COMPL.	DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.	11296	-	21631		
02	30100	X	26731	-0-		-3369		-0-		11 985	1 4	22230 3505	3 9	Y		3186	3225	0		99	
03	33325	X	29687	-0-		-3638		-0-		24782 3911	3 9	994	4	Y		3555	3473	0	14	4	167
04	32250	X	24189	-0-		-8061		-0-		11 913	1 4	20348 2917	3 9	Y		2652	2654	0	35	4	130
05	34968	X	28585	-0-		-6383		-0-		24055 3526	3 9	1004	4	Y		3205	3129	0		206	
06	33840	X	16377	-0-		-17463		-0-		14067 1636	3 9	674	4	Y		1487	1619	0		74	
07	29698	X	28080	-0-		-1618		-0-		23574 3462	3 9	1044	4	Y		3147	3046	0	14	4	161

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA										//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 263696 WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628										CNTY: ANDREWS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	24752 X	20280	-0-	-4472	-0-	8 762	1 4	17198 2312	3 9	Y	2102	2135	0			66					
03	27404 X	22345	-0-	-5059	-0-	19146 2431	3 9	768	4	Y	2210	2163	0	9	4	104					
04	26520 X	19546	-0-	-6974	-0-	8 758	1 4	16876 1904	3 9	Y	1731	1728	0	22	4	85					
05	23622 X	21647	-0-	-1975	-0-	18539 2334	3 9	774	4	Y	2122	2071	0			136					
06	22860 X	19778	-0-	-3082	-0-	16978 1987	3 9	813	4	Y	1806	1858	0			84					
07	22444 X	19876	-0-	-2568	-0-	16879 2250	3 9	747	4	Y	2045	2013	0	10	4	106					

FEE BMN A										WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004											
02	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0			71					
03	52984 X	52984	-0-	-0-	-0-	38864	3	14120	9	Y	12836	12805	0			102					
04	66414 X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0			86					
05	65498 X	65498	-0-	-0-	-0-	53415 11892	3 9	191	4	Y	10811	10818	0			79					
06	59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	49009 10724	3 9	48	4	Y	9749	9767	0			61					
07	52819 X	52819	-0-	-0-	-0-	42712	3	10107	9	Y	9188	9197	0			52					

FEE BMN B										WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030											
02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0			86					
03	47988 X	33739	-0-	-14249	-0-	24314	3	9425	9	Y	8568	8586	0			68					
04	46440 X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	0			43					
05	43772 X	31900	-0-	-11872	-0-	22952 8866	3 9	82	4	Y	8060	8044	0			59					
06	45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	33529 12066	3 9	33	4	Y	10969	10959	0			69					
07	51395 X	51395	-0-	-0-	-0-	38556	3	12839	9	Y	11672	11675	0			66					

FASKEN ZA 4143										WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662											
02	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	19300 6001	3 9	814	4	N	5455	5170	1			484					
03	27303 X	27303	-0-	-0-	-0-	19630 6809	3 9	864	4	N	6190	6260	1			414					
04	25230 X	18801	-0-	-6429	-0-	13431	3	5370	9	N	4882	5035	1			261					
05	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	5912 5111	3 9	17102	4	N	4646	4688	1			219					
06	25230 X	20553	-0-	-4677	-0-	15424 4618	3 9	511	4	N	4198	4078	1			339					
*07	26071 X	19723	-0-	-6348	-0-	13422 4758	3 9	1543	4	N	4325	4400	1			264					

FEE BMN C										WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084											
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

EMMA (BARNETT SHALE)														CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE BM 0601															
WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	53956 X	43155	-0-	-10801	-0-	29326	3	13829	9	N	12572	12490	0		82
*03	87099 X	87099	-0-	-0-	-0-	61377	3	25722	9	N	23384	23281	0		185
*04	93852 X	93852	-0-	-0-	-0-	65935	3	27917	9	N	25379	25401	0		163
*05	104914 X	104914	-0-	-0-	-0-	77329	3	261	4	N	24840	24821	0		182
						27324	9								
*06	102518 X	102518	-0-	-0-	-0-	77527	3	78	4	N	22648	22688	0		142
						24913	9								
*07	59737 X	NO RPT	-0-	-59737	-0-					N	NO RPT				142
FEE BVM A															
WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464															
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEE BVM B															
WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668															
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
EASY TARGET 19910P															
WELL #: 617544 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270															
*08	202089 X	137930	-0-	-64159	-0-	1	1	109206	3	N	26112	26112	0		-0-
						28723	9								
*09	229183 X	229183	-0-	-0-	-0-	4	1	190611	3	N	35062	35062	0		-0-
						38568	9								
*10	202089 X	181719	-0-	-20370	-0-	17	1	154358	3	N	24854	24854	0		-0-
						5	4	27339	9						
*11	195570 X	136414	-0-	-59156	-0-	55	1	116109	3	N	18407	18407	0		-0-
						2	4	20248	9						
*12	202089 X	115137	-0-	-86952	-0-	47	1	99026	3	N	14604	14604	0		-0-
						16064	9								
*01	202089 X	104728	-0-	-97361	-0-	42	1	91049	3	N	12397	12397	0		-0-
						13637	9								
*02	182532 X	91252	-0-	-91280	-0-	30	1	82225	3	N	8179	8179	0		-0-
						8997	9								
*03	202089 X	104316	-0-	-97773	-0-	37	1	94664	3	N	8741	8741	0		-0-
						9615	9								
*04	195570 X	89021	-0-	-106549	-0-	15	1	79699	3	N	8378	8378	0		-0-
						91	4	9216	9						
*05	202089 X	90535	-0-	-111554	-0-	2	1	82010	3	N	7717	7717	0		-0-
						34	4	8489	9						
*06	195570 X	81354	-0-	-114216	-0-	2	1	72913	3	N	7672	7672	0		-0-
						8439	9								
07	202089 X	78341	-0-	-123748	-0-	13	1	70476	3	N	7136	7136	0		-0-
						2	4	7850	9						

EMMA (BARNETT SHALE) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. EASY TARGET 19930P				//CONT.// WELL #:	28899 040 617544 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
						RRCID -> 299616	COMPL. DATE 06/13/2024	TOTAL	DEPTH 11751	PERF.12253	-	25910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	219883 X	179217	-0-	-40666	-0-		1 1	148187	3	N	28208	28208	0				-0-
*09	243192 X	243192	-0-	-0-	-0-		31029 9	205319	3	N	34426	34426	0				-0-
*10	219883 X	195234	-0-	-24649	-0-		4 1	161311	3	N	30818	30818	0				-0-
*11	212790 X	145695	-0-	-67095	-0-		37869 9	119893	3	N	23403	23403	0				-0-
*12	219883 X	138207	-0-	-81676	-0-		18 1	25743	9		19000	19000	0				-0-
*01	219883 X	112955	-0-	-106928	-0-		5 4	117251	3	N	14573	14573	0				-0-
*02	198604 X	95591	-0-	-103013	-0-		57 1	96880	3	N	11425	11425	0				-0-
*03	219883 X	104936	-0-	-114947	-0-		2 4	82993	3	N	9810	9810	0				-0-
*04	212790 X	89272	-0-	-123518	-0-		56 1	94109	3	N	8640	8640	0				-0-
*05	219883 X	89016	-0-	-130867	-0-		20900 9	79662	3	N	9808	9808	0				-0-
*06	212790 X	83512	-0-	-129278	-0-		45 1	78193	3	N	11089	11089	0				-0-
07	219883 X	79080	-0-	-140803	-0-		16030 9	10789	9		9829	9829	0				-0-
EASY TARGET 30950P				WELL #:	3H	RRCID -> 299626	COMPL. DATE 06/08/2024				TOTAL	DEPTH 11712	PERF.12061	-	23022		
*08	227912 X	114320	-0-	-113592	-0-		1 1	91589	3	N	20664	20664	0				-0-
*09	220560 X	202821	-0-	-17739	-0-		22730 9	173601	3	N	26560	26560	0				-0-
*10	227912 X	139256	-0-	-88656	-0-		4 1	118470	3	N	18881	18881	0				-0-
*11	220560 X	104482	-0-	-116078	-0-		29216 9	89216	3	N	13839	13839	0				-0-
*12	227912 X	91924	-0-	-135988	-0-		13 1	15223	9		12400	12400	0				-0-
*01	227912 X	79623	-0-	-148289	-0-		4 4	78247	3	N	8364	8364	0				-0-
*02	205856 X	65936	-0-	-139920	-0-		42 1	70390	3	N	6333	6333	0				-0-
*03	227912 X	76314	-0-	-151598	-0-		1 4	58949	3	N	5893	5893	0				-0-
*04	220560 X	62185	-0-	-158375	-0-		37 1	69805	3	N	4379	4379	0				-0-
*05	227912 X	61018	-0-	-166894	-0-		13640 9	57291	3	N	4140	4140	0				-0-
*06	220560 X	54595	-0-	-165965	-0-		33 1	4817	9		3304	3304	0				-0-
07	227912 X	53449	-0-	-174463	-0-		9200 9	56440	3	N	3384	3384	0				-0-
							21 1	4554	9								
							6966 9	50960	3	N							
							27 1	49717	3	N							
							6482 9	3722	9								
							11 1										
							66 4										
							1 1										
							23 4										
							1 1										
							3634 9										
							9 1										
							1 4										

EMMA (BARNETT SHALE) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. EASY TARGET 30990P														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
//CONT.// 617544														
WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	268336 X	258163	-0-	-10173	-0-	2	1	207852	3	N	45735	45735 0	-0-	
						50309	9							
*09	259680 X	249043	-0-	-10637	-0-	4	1	209521	3	N	35925	35925 0	-0-	
						39518	9							
*10	268336 X	172121	-0-	-96215	-0-	17	1	152104	3	N	18177	18177 0	-0-	
						5	4	19995	9					
*11	259680 X	148300	-0-	-111380	-0-	63	1	132545	3	N	14264	14264 0	-0-	
						2	4	15690	9					
*12	268336 X	129715	-0-	-138621	-0-	55	1	116659	3	N	11819	11819 0	-0-	
						13001	9							
*01	268336 X	106655	-0-	-161681	-0-	45	1	96797	3	N	8921	8921 0	-0-	
						9813	9							
*02	242368 X	96142	-0-	-146226	-0-	32	1	87359	3	N	7955	7955 0	-0-	
						8751	9							
*03	268336 X	109527	-0-	-158809	-0-	39	1	100306	3	N	8347	8347 0	-0-	
						9182	9							
*04	259680 X	95359	-0-	-164321	-0-	16	1	86376	3	N	8062	8062 0	-0-	
						99	4	8868	9					
*05	268336 X	91792	-0-	-176544	-0-	2	1	83799	3	N	7233	7233 0	-0-	
						35	4	7956	9					
*06	259680 X	83097	-0-	-176583	-0-	2	1	74666	3	N	7663	7663 0	-0-	
						8429	9							
07	268336 X	83490	-0-	-184846	-0-	13	1	74302	3	N	8339	8339 0	-0-	
						2	4	9173	9					
ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 950523 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066														
02	3948 X	1648	-0-	-2300	-0-	184	1	995	3	Y	399	244 1	601	
						30	4	439	9					
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	333	1	4380	3	Y	449	565 1	485	
						34	4	494	9					
04	4230 X	3162	-0-	-1068	-0-	267	1	2146	3	Y	418	228 1	675	
						289	4	460	9					
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	315	1	1924	3	Y	400	455 1	620	
						304	4	440	9					
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	Y	442	379 1	683	
						203	4	486	9					
*07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	270	1	3946	3	Y	335	348 1	670	
						208	4	369	9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919														
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	390	284 1	331	
						429	9							
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	370	546 1	155	
						407	9							
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	15	3	2	4	Y	247	159 1	243	
						272	9							
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	Y	223	303 1	163	
						245	9							
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	3	2	4	Y	243	245 1	161	
						267	9							
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	Y	67	87 1	141	
						74	9							

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-37 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	176 1	13836 3	Y	1012	902 1				234
03	11439 X	11168	-0-	-271	-0-	13 4	1113 9							
04	11070 X	9686	-0-	-1384	-0-	149 1	9979 3	Y	945	963 1				216
05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1040 9								
06	9300 X	7587	-0-	-1713	-0-	102 1	8752 3	Y	756	599 1				373
07	9610 X	1457	-0-	-8153	-0-	832 9								
						89 1	10891 3	Y	1064	1220 1				217
						1170 9								
						85 1	6912 3	Y	536	549 1				204
						590 9								
						120 1	1334 3	Y	-0-	204 1				-0-
						3 4								
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	330 1	9542 3	N	730	1249 1				447
03	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	394 4	803 9							
04	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	347 1	7210 3	N	691	862 1				276
05	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	4721 4	760 9							
06	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	400 1	10105 3	N	938	513 1				701
07	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	2036 4	1032 9							
						423 1	8740 3	N	567	658 1				610
						2168 4	624 9							
						398 1	8249 3	N	736	1064 1				282
						2322 4	810 9							
						449 1	8497 3	N	771	860 1				193
						2190 4	848 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
02	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	240 1	9984 3	Y	430	294 1				302
03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	302 4	473 9							
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	318 1	8452 3	Y	231	415 1				118
05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	67 4	254 9							
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	310 1	9249 3	Y	287	187 1				218
07	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1245 4	316 9							
						300 1	8576 3	Y	702	697 1				223
						1355 4	772 9							
						301 1	6167 3	Y	171	274 1				120
						436 4	188 9							
						395 1	9478 3	Y	240	308 1				52
						500 4	264 9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
02	9604 X	7187	-0-	-2417	-0-	337 1	6270 3	Y	522	476 1				121
03	9145 X	8114	-0-	-1031	-0-	6 4	574 9							
04	7770 X	7670	-0-	-100	-0-	451 1	7129 3	Y	485	495 1				111
05	7750 X	5031	-0-	-2719	-0-	534 9								
06	7500 X	5849	-0-	-1651	-0-	383 1	6870 3	Y	379	303 1				187
07	7750 X	7321	-0-	-429	-0-	417 9								
						505 1	3923 3	Y	548	623 1				112
						603 9								
						589 1	4872 3	Y	353	331 1				134
						388 9								
						432 1	6618 3	Y	231	314 1				51
						17 4	254 9							

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 950523 WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4396 X	1390	-0-	-3006	-0-	3 1	857 3	Y	458	334 1				408
03	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	26 4	504 9							
04	4710 X	1250	-0-	-3460	-0-	4 1	949 3	Y	397	585 1				220
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	8 4	437 9							
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	5 1	926 3	Y	177	114 1				283
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	124 4	195 9							
						1612 3	254 4	Y	245	333 1				195
						270 9								
						1139 3	81 4	Y	292	295 1				192
						321 9								
						1324 3	70 4	Y	316	406 1				102
						348 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3 1	445 3	Y	278	203 1				214
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 4	306 9							
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	4 1	394 3	Y	175	258 1				131
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	3 4	193 9							
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	5 1	621 3	Y	317	204 1				244
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	84 4	349 9							
						1401 3	221 4	Y	404	549 1				99
						444 9								
						1080 3	77 4	Y	256	258 1				97
						282 9								
						1046 3	55 4	Y	180	232 1				45
						198 9								
UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005														
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	187 1	637 3	Y	1166	1178 1				268
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	3907 4	1283 9							
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	258 1	97 3	Y	1239	1207 1				300
05	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	4925 4	1363 9							
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	236 1	5027 4	Y	1167	1055 1				412
*07	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	1284 9								
						269 1	24 3	Y	1168	1290 1				290
						5488 4	1285 9							
						223 1	590 3	Y	918	1022 1				186
						6451 4	1010 9							
						213 1	1244 3	Y	1053	1050 1				189
						5895 4	1158 9							
UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618														
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	215 1	614 3	Y	943	949 1				217
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	3763 4	1037 9							
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	209 1	94 3	Y	1108	1057 1				268
05	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	4743 4	1219 9							
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	196 1	4842 4	Y	978	901 1				345
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1076 9								
						223 1	23 3	Y	1078	1156 1				267
						5286 4	1186 9							
						209 1	301 3	Y	736	854 1				149
						3288 4	810 9							
						192 1	634 3	Y	853	849 1				153
						3005 4	938 9							

EMMA (BARNETT SHALE)														CNTY: ANDREWS		
ZARVONA ENERGY LLC																
UNIVERSITY 1-3 A																
WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524																
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	160 1	980 4	Y	955	936 1				219		
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1051 9	964 4	Y	848	862 1				205		
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	19 3	1078 9	Y	980	839 1				346		
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	933 9	1239 4	Y	927	1043 1				230		
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1174 4	770 4	Y	735	816 1				149		
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	5 3	813 4	Y	919	903 1				165		
						1020 9										
						71 3										
						809 9										
						172 3										
						1011 9										
EMMA (CHARGED SAND)														CNTY: ANDREWS		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.																
COWDEN, EMMA, TRACT -A-																
WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
EMMA (DEVONIAN)														CNTY: ANDREWS		
ELEVATION RESOURCES LLC																
UNIVERSITY 28 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989																
02	252 #	19	-0-	-233	-0-	19 4		Y	-0-	28 1				-0-		
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-		
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-					-0-		
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-		
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY 1-20																
WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY 1-20																
WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358																
02	5656 #	1230	-0-	-4426	-0-	844 4	386 9	Y	351	312 1				115		
03	16794 R	16794	-0-	-0-	-0-	16489 4	305 9	Y	277	341 1				51		
04	13740 R	13740	-0-	-0-	-0-	13395 4	345 9	Y	314	281 1				84		
05	12909 R	12909	-0-	-0-	-0-	12537 4	372 9	Y	338	352 1				70		
06	11544 R	11544	-0-	-0-	-0-	11034 4	510 9	Y	464	397 1				137		
07	11749 #	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT					137		
UNIVERSITY 1-20																
WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479																
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			Y	81	79 1				29		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75	87 1				17		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	78 1				23		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	98 1				20		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	84 1				27		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					27		

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	943 3	265 4	Y	78	82 1	32
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	86 9	71 4	Y	68	98 1	2
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-	159 3					
05	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-	75 9		Y	-0-	2 1	-0-
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		-0-
07	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084	
02	6580 #	5879	-0-	-701	-0-	1777 3	3951 4	Y	137	151 1	98
03	7285 #	468	-0-	-6817	-0-	151 9					
04	6780 #	639	-0-	-6141	-0-	69 3	399 4	Y	-0-		98
05	7130 #	363	-0-	-6767	-0-	639 4		Y	-0-		98
06	6900 #	83	-0-	-6817	-0-	363 4		Y	-0-	98 1	-0-
07	6510 #	NO RPT	-0-	-6510	-0-	83 4		Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724	
02	700 #	276	-0-	-424	-0-	125 4	151 9	Y	137	149 1	33
03	775 #	692	-0-	-83	-0-	534 4	158 9	Y	144	146 1	31
04	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1322 4	122 9	Y	111	106 1	36
05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1274 4	110 9	Y	100	110 1	26
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	411 4	161 9	Y	146	126 1	46
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		46
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985	
02	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	1432 3	1942 4	Y	166	293 1	115
03	4192 R	4192	-0-	-0-	-0-	183 9					
04	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	792 3	2997 4	Y	366	354 1	127
05	4681 #	3732	-0-	-949	-0-	403 9					
*06	4530 #	3403	-0-	-1127	-0-	518 3	2994 4	Y	386	180 1	333
07	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-	425 9					
						403 3	2932 4	Y	361	516 1	178
						397 9					
						1236 3	1770 4	Y	361	350 1	189
						397 9					
								Y	NO RPT		189

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9721 R	9721	-0-	-0-	-0-	7174 3	2016 4	Y	483	470 1	181
						531 9					
03	10075 #	9607	-0-	-468	-0-	6305 3	2814 4	Y	444	560 1	65
						488 9					
04	9874 R	9874	-0-	-0-	-0-	7402 3	1954 4	Y	471	327 1	209
						518 9					
05	11997 #	8910	-0-	-3087	-0-	6768 3	1692 4	Y	409	510 1	108
						450 9					
06	11610 #	9042	-0-	-2568	-0-	7928 3	649 4	Y	423	441 1	90
						465 9					
07	10757 #	NO RPT	-0-	-10757	-0-			Y	NO RPT		90
EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570 - 20138	
02	7224 X	6257	-0-	-967	-0-	1968 3	3020 4	N	1154	867 1	613
						1269 9					
03	7130 X	5216	-0-	-1914	-0-	4157 3	1059 9	N	963	1030 1	546
04	6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	2673 3	1998 4	N	1046	676 1	916
						1151 9					
05	6913 X	6267	-0-	-646	-0-	4916 4	1351 9	N	1228	1827 1	317
06	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	5653 4	1256 9	N	1142	1001 1	458
07	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	5421 4	1285 9	N	1168	1049 1	577
UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896 - 20992	
02	10724 X	6402	-0-	-4322	-0-	196 1	4683 3	Y	1380	1277 1	319
						5 4	1518 9				
03	11873 X	10020	-0-	-1853	-0-	233 1	7799 3	Y	1807	1713 1	413
						1988 9					
04	11490 X	10295	-0-	-1195	-0-	233 1	8375 3	Y	1534	1190 1	757
						1687 9					
05	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	250 1	10499 3	Y	2186	2497 1	446
						2405 9					
06	8550 X	3027	-0-	-5523	-0-	69 1	2521 3	Y	397	692 1	151
						437 9					
07	8835 X	6295	-0-	-2540	-0-	311 1	4865 3	Y	1006	935 1	222
						12 4	1107 9				
UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555	
02	9660 X	7354	-0-	-2306	-0-	224 1	6212 3	Y	829	749 1	192
						6 4	912 9				
03	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	287 1	9275 3	Y	1084	1028 1	248
						1192 9					
04	11100 X	7730	-0-	-3370	-0-	273 1	6724 3	Y	666	585 1	329
						733 9					
05	10230 X	9789	-0-	-441	-0-	295 1	8272 3	Y	1111	1213 1	227
						1222 9					
06	9900 X	6774	-0-	-3126	-0-	381 1	5768 3	Y	568	579 1	216
						625 9					
07	10230 X	9152	-0-	-1078	-0-	294 1	8047 3	Y	719	777 1	158
						20 4	791 9				

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 290615	COMPL. DATE 09/29/2019	TOTAL DEPTH 10728	PERF. 11024	- 21311				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	268 1	6245 3	Y	808	589 1			628
						189 4	889 9						
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	317 1	4366 3	Y	663	976 1			315
						35 4	729 9						
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	238 1	8329 3	Y	897	578 1			634
						1121 4	987 9						
05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	286 1	6661 3	Y	747	1016 1			365
						1053 4	822 9						
06	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	191 1	6438 3	Y	603	607 1			361
						455 4	663 9						
*07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	266 1	4792 3	Y	472	608 1			225
						253 4	519 9						

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967									
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID -> 030671	COMPL. DATE 08/02/1963	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A					
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
06	300 N	95	-0-	-205	-0-	95 2		N	-0-				-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-				-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 134351	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 2745	- 2933				
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-				-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2		N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2		N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750									
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 2796	- 3004				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
WINN OPERATING, LLC				100109									
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5029	PERF. 3080	- 3104				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149										
MCCABE, F. P.		WELL #:		28	RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A			
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090			
02	9660 X	4931	-0-	-4729	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-			-0-
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-			-0-
05	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-			-0-
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-			-0-
07	5456 X	2705	-0-	-2751	-0-	2705	3			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//		054430										
BROWN-ALTMAN UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COMAL OPERATING LLC					169379										
COWDEN -S-			WELL #:		1 U	RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A			
02	1176	X	121	-0-	-1055	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	1302	X	477	-0-	-825	-0-	477	3			N	-0-			-0-
04	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCABE			WELL #:		3 U	RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCABE			WELL #:		2	RRCID -> 298487		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9070 - 9155			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150			
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-			-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-			-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-			-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-			-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-			-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-			-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1 U	RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
02	2688	X	2456	-0-	-232	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-			-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			Y	-0-			-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-			-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-			-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN														
WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A														
02	27552 X	-0-	-0-	-27552	-0-					Y	-0-			-0-
03	30504 X	-0-	-0-	-30504	-0-					Y	-0-			-0-
04	29520 X	-0-	-0-	-29520	-0-					Y	-0-			-0-
*05	30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	30779	2			Y	-0-			-0-
*06	43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	43024	2			Y	-0-			-0-
07	40231 X	40231	-0-	-0-	-0-	40231	2			Y	-0-			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-														
WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-														
WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A														
02	6468 X	2990	-0-	-3478	-0-	2990	2			Y	-0-			-0-
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-			-0-
04	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	7536	-0-	-7536	-0-	7536	2			Y	-0-			-0-
*06	16161 X	8625	-0-	-7536	-0-	8625	2			Y	-0-			-0-
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8														
WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COWDEN, E. W.														
WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130														
02	10836 X	7067	-0-	-3769	-0-	7067	2			N	-0-			-0-
03	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-			-0-
04	14280 X	362	-0-	-13918	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-			-0-
06	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-			-0-
07	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.														
WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8974 - 9165	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713								
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170
02	14B2 EXT	34887	-0-	34887	63343	34887	3		N	-0-		90
03	14B DENY	38543	-0-	38543	101886	38543	3		N	-0-		90
04	14B DENY	36974	-0-	36974	138860	36974	3		N	-0-		90
05	166888 X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3		N	-0-		90
06	37380 X	37235	-0-	-145	-0-	37235	3		N	-0-		90
07	38626 X	27821	-0-	-10805	-0-	27821	3		N	-0-		90
HALLEY, S.		WELL #:		11	RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH	11514	PERF. 9181 - 9328	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8958 - 9050	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61		260
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	5	185 1	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		107
HALLEY, S. M.		WELL #:		260	RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9225 - 9319	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) COMAL OPERATING LLC MCCABE			28961 426 169379		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			386310		WELL #:		1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
EMPEROR (FUSSELMAN) OXY USA WTP LP COWDEN, S.			28961 497 630555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EMPEROR (MISS.) HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E.W.			28961 657 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 -		8271			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S.			655713		WELL #:		701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224	
02	DLQ G-10	4372	-0-	-0-	4372	53227	4372	3			Y	-0-			156	
03	5425	-0-	-0-	-0-	-5425	47802					Y	2	158 1		-0-	
04	5250	-0-	-0-	-0-	-5250	42552					Y	-0-			-0-	
05	5425	-0-	-0-	-0-	-5425	37127					Y	-0-			-0-	
06	5250	3340	-0-	-0-	-1910	35217	3340	3			Y	-0-			-0-	
07	5425	-0-	-0-	-0-	-5425	29792					Y	-0-			-0-	
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) HILCORP ENERGY COMPANY HENDRICK OPERATING AREA -D-			28961 675 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 -		7834			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-														28961 700 054430 WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271										CAPACITY		CNTY: WINKLER	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-					
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN														129004 WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314													
02	2436	X	1221	-0-	-1215	-0-	-0-		1210	2	11	9	N		10							38					
03	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	-0-		2081	2	15	9	N		14							52					
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	-0-		6657	2	202	9	N		184	184	1					52					
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-		3794	2	53	9	N		48							100					
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	-0-		4647	2	118	9	N		107							207					
07	2697	X	2302	-0-	-395	-0-	-0-		2247	2	55	9	N		50	184	1					73					
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S.														655713 WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-					
HALLEY, S.														WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343													
*01	14B	DENY	1989	-0-	1989	1989	1989		1989	3			N	-0-	160	7						50					
*02	14B2	EXT	766	-0-	766	2755	766		766	3			N	-0-								50					
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2755			2755				N	-0-								50					
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2755			2755				N	-0-								50					
*05	4453	X	1698	-0-	-2755	-0-	-0-		1698	3			N	-0-								50					
*06	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	-0-		1680	3			N	-0-								50					
*07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						N	-0-								50					
MAXWELL "18"														WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174							N	-0-								168					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	174							N	-0-								168					
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	2860			2532	3	154	9	N		140	170	1					138					
05	3816	X	956	-0-	-2860	-0-	-0-		887	3	69	9	N		63							201					
06	14B	DENY	506	-0-	506	506			494	3	12	9	N		11							212					
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	506							N	-0-								212					
HALLEY, S. M.														WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560													
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	90	7						96					
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								96					
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								96					
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								96					
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								96					
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								96					
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								96					

EMPEROR (SIMPSON)			//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
PERMEX PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		655713											
HALLEY, S. M.			WELL #:		601	RRCID ->	183097	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT		298	-0-	298	798		298	3		N	-0-			169
03	14B	DENY		1761	-0-	1761	2559		1761	3		N	-0-			169
04	14B	DENY		331	-0-	331	2890		331	3		N	-0-			169
05		4053 X		1163	-0-	-2890	-0-		1163	3		N	-0-			169
06		715 N		715	-0-	-0-	-0-		715	3		N	-0-			169
07		341 N		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			169

MAXWELL "23"			WELL #:		3	RRCID ->	186443	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11372 - 11416			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.			WELL #:		247	RRCID ->	186673	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465			
02	14B2	EXT	606	-0-	-0-	606	2171	606	3			N	-0-			120
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-			120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-			120
05		3519 X	1348	-0-	-0-	-2171	-0-	1348	3			N	-0-			120
06		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			120
07		682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			120

MAXWELL "18"			WELL #:		3	RRCID ->	195445	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11048 - 11418			
*02	DLQ	G-10	3714	-0-	-0-	3714	21482	3714	3			Y	-0-			182
*03		3100 N	3692	-0-	-0-	592	22074	3686	3		6 9	Y	5			187
*04		25366 X	3292	-0-	-0-	-22074	-0-	3292	3			Y	-0-			187
*05		3100 X	2391	-0-	-0-	-709	-0-	2388	3		3 9	Y	3			190
*06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-			190
*07		3100 X	2809	-0-	-0-	-291	-0-	2809	3			Y	-0-			190

EMPEROR "24"			WELL #:		1	RRCID ->	203835	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL	DEPTH	11445	PERF.11259 - 11313			
02	14B2	EXT	4805	-0-	-0-	4805	8755	4805	3			N	-0-			116
03	14B	DENY	4743	-0-	-0-	4743	13498	4700	3		43 9	N	39			155
04	14B	DENY	3145	-0-	-0-	3145	16643	3145	3			N	-0-			155
05		19776 X	3133	-0-	-0-	-16643	-0-	3133	3			N	-0-			155
06		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-			155
07		5332 X	3184	-0-	-0-	-2148	-0-	3161	3		23 9	N	21			176

PURE			WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL	DEPTH	11245	PERF.11028 - 11127			
02	DLQ	G-10	2084	-0-	-0-	2084	5493	2084	3			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2575	-0-	-0-	-525	4968	2575	3			Y	-0-			-0-
04		3000 N	3018	-0-	-0-	18	4986	3018	3			Y	-0-			-0-
05		3100 N	1847	-0-	-0-	-1253	3733	1847	3			Y	-0-			-0-
06		3000 N	370	-0-	-0-	-2630	1103	370	3			Y	-0-			-0-
07		1103 X	-0-	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)										28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COMAL OPERATING LLC										169379									
MCCABE										WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10870 - 10970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			94				
03		1767 N	171	-0-	-1596	-0-	171	3			N	-0-			94				
04		1710 N	856	-0-	-854	-0-	856	3			N	-0-			94				
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			94				
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			94				
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			94				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HENDRICK OPERATING AREA -B-										WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11054 - 11083	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
SPECIAL ENERGY CORPORATION										808775									
HENDRICK, IDA & T. J.										WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138	
02	1120	N	540	-0-	-580	-0-	540	2			N	-0-			190				
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			190				
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			190				
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			190				
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			190				
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			190				
EMPEROR (WICHITA ALBANY)										28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION										655713									
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 6971 - 7435	
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	407	248	3			Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	463	-0-	463	870	463	3			Y	-0-			-0-				
05	1797	N	927	-0-	-870	-0-	927	3			Y	-0-			-0-				
06	14B	DENY	317	-0-	317	317	317	3			Y	-0-			-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-			-0-				
MAXWELL 18										WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 6982 - 7112	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
EMPEROR (WOLFCAMP)										28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430									
BROWN-ALTMAN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7130 - 7292	
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			6				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713					
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 7380	- 7435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
EMPEROR (WOODFORD SHALE)				28961 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 295395	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8574	- 8704
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	160
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	160
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96 2	7 9 N	6	166
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	166
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430					
VEST -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LDF ENERGY, LLC				491588					
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE 06/20/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2423	- 2656
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2414	- 2677
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 2441	- 2550
02	616 N	194	-0-	-422	-0-	194 3	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	-0-
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3	N	-0-	-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR (YATES)			//CONT.//			28961 923	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC			//CONT.//			491588									
BROWN-ALTMAN "E"			WELL #:			1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN ALTMAN "E" A/C 2			WELL #:			5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506 - 2526		
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN ALTMAN "B"			WELL #:			4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510		
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN-ALTMAN "C"			WELL #:			5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520		
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEAM OPERATING, L.L.C.			840878												
HALLEY, S. M.			WELL #:			35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)			28962 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
TEKE PRODUCTION LLC			100657												
COWDEN -37-			WELL #:			2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES) HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E. W.										//CONT.// 28962 500 386310 WELL #: 15										NON-ASSOCIATED RRCID -> 134177										CAPACITY COMPL. DATE 11/01/1989										CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
COWDEN, E. W.										WELL #: 13										RRCID -> 134178										COMPL. DATE 11/01/1989										TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"										449236 WELL #: 1										RRCID -> 124649										COMPL. DATE 05/21/1987										TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135							N	NO RPT					-0-																													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135							N	NO RPT					-0-																													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135							N	NO RPT					-0-																													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135							N	NO RPT					-0-																													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135							N	NO RPT					-0-																													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135							N	NO RPT					-0-																													
COWDEN -37-										WELL #: 3										RRCID -> 131033										COMPL. DATE 05/15/1989										TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																													
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-										491588 WELL #: 1										RRCID -> 019703										COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-								N	NO RPT					-0-																													
BROWN-ALTMAN A										WELL #: 8										RRCID -> 019704										COMPL. DATE 09/30/1954										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3						N	-0-					-0-																													
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-								N	NO RPT					-0-																													

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588												
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A				
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A				
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A				
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A				
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A				
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 33		RRCID -> 295404		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708		
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272 3		Y	-0-	-0-
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)										29507 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC										875088						
HATHAWAY, J. F.										WELL #: 1P	RRCID -> 119482	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8961	-	9368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-	
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-	
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-	
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-	
06	510 #	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-				-0-	
07	527 #	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-				-0-	
JOHNSON, W. D.										WELL #: 1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9006	-	9130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)										29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP										829482						
ESTES, E. W.										WELL #: 2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7367	-	9241
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY										925440						
JOHNSON, W. D. -E-										WELL #: 1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 7508	-	7544
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				203	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				207	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				212	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				214	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				217	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217	
EVETTS (PENNSYLVANIAN)										29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.										084596						
BOYD 35 SWD										WELL #:	RRCID -> 281270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10145	-	14185
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EVERTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
HALEY UNIT				WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		8 2		1 9	Y	1	2 1				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		24 2		3 9	Y	3	2 1				1
04	30 N	9	-0-	-21	-0-		5 2		3 4	Y	1	1 1				1
							1 9									
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
HALEY UNIT				WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY UNIT				WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY UNIT				WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALEY UNIT 8				WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148		PERF.13112 - 13128				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
COG OPERATING LLC					166150										
BOYD 35 SWD			WELL #:		1		RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 5170 - 6280		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
EVETTS (SILURIAN)					29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852										
HALEY, J.			WELL #:		605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596		PERF.17022 - 18214		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
HALEY 18			WELL #:		1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.17458 - 18384		
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-		-0-	12	2		Y	-0-	1 1	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-		-0-	24	2	3	9	Y	2 1	1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-		-0-	9	2	5	4	Y	1 1	1
									1	9					
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		-0-				Y	-0-	1 0	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
FASKEN (PENN.)					30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.					263696										
MIDLAND FARMS COMPANY "C"			WELL #:		1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10429 - 10457		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025															
FEE -ZG-			WELL #:		19		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10336 - 10354		
02	644	N	498	-0-	-146	-0-		-0-	498	3		N	-0-		47
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-		-0-	556	3	276	9	N	251	298
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		-0-					N	-0-	298
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		-0-					N	-0-	298
06	690	N	494	-0-	-196	-0-		-0-	494	3		N	-0-		298
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-		-0-	469	3		N	-0-		298
FELMONT (STRAWN)					30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.					561146										
FELMONT OIL CORP.			WELL #:		1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080		PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER								
BCP RESOURCES, LLC		040206														
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 8490 - 9200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030 - 12146									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RAMSEY "38"				WELL #:	3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3505 - 3575								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMSEY 14				WELL #:	1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11345 - 11362								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FORD, WEST (4100)					31913 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: CULBERSON					
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC					101239												
CULBERSON "V" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 093672	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3574 - 3586								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KIMLAR OIL COMPANY, INC.					462980	ASSOCIATED		49B				CNTY: CULBERSON					
TXL 27				WELL #:	1	RRCID -> 101836	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3006 - 3020								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE			31913 800 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
			WELL #: 454H			RRCID -> 289740			COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20636 X	19611	-0-	-1025	-0-	17972	3	1639	9	Y	1490	1483	0		57
03	22847 X	21270	-0-	-1577	-0-	19542	3	1728	9	Y	1571	1584	0		44
04	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	17540	3	8	4	Y	1536	1528	0		52
						1690	9								
05	21700 X	16672	-0-	-5028	-0-	15165	3	1507	9	Y	1370	1377	0		45
06	21000 X	15718	-0-	-5282	-0-	14440	3	1278	9	Y	1162	1166	0		41
07	21700 X	12491	-0-	-9209	-0-	11130	3	6	4	Y	1232	1222	0		51
						1355	9								
NIGHTHAWK STATE			WELL #: 514H			RRCID -> 289859			COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891			
02	12740 X	12371	-0-	-369	-0-	11700	3	671	9	Y	610	608	0		23
03	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	15743	3	993	9	Y	903	901	0		25
04	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	14457	3	7	4	Y	951	944	0		32
						1046	9								
05	13702 X	12894	-0-	-808	-0-	11933	3	961	9	Y	874	877	0		29
06	16200 X	11025	-0-	-5175	-0-	10275	3	750	9	Y	682	687	0		24
07	16740 X	15087	-0-	-1653	-0-	14185	3	7	4	Y	814	805	0		33
						895	9								
NIGHTHAWK STATE			WELL #: 453H			RRCID -> 289871			COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955			
02	24668 X	13956	-0-	-10712	-0-	12791	3	1165	9	Y	1059	1065	0		41
03	27311 X	21394	-0-	-5917	-0-	20057	3	1337	9	Y	1215	1222	0		34
04	23850 X	17726	-0-	-6124	-0-	16399	3	8	4	Y	1199	1192	0		41
						1319	9								
05	22785 X	15492	-0-	-7293	-0-	14402	3	1090	9	Y	991	999	0		33
06	20700 X	13168	-0-	-7532	-0-	12369	3	799	9	Y	726	733	0		26
07	21390 X	15853	-0-	-5537	-0-	14673	3	7	4	Y	1066	1048	0		44
						1173	9								
NIGHTHAWK STATE			WELL #: 434H			RRCID -> 289902			COMPL. DATE 12/28/2019			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759			
02	28504 X	26167	-0-	-2337	-0-	24306	3	1861	9	Y	1692	1700	0		65
03	31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	29860	3	2094	9	Y	1904	1915	0		54
04	29040 X	26891	-0-	-2149	-0-	25007	3	10	4	Y	1704	1700	0		58
						1874	9								
05	28985 X	25645	-0-	-3340	-0-	23733	3	1912	9	Y	1738	1739	0		57
06	30930 X	28635	-0-	-2295	-0-	26940	3	1695	9	Y	1541	1544	0		54
07	31961 X	28851	-0-	-3110	-0-	27069	3	11	4	Y	1610	1598	0		66
						1771	9								
NIGHTHAWK STATE			WELL #: 452H			RRCID -> 290412			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880			
02	19824 X	16885	-0-	-2939	-0-	15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0		53
03	21948 X	19478	-0-	-2470	-0-	17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0		53
04	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	18171	3	8	4	Y	1966	1953	0		66
						2163	9								
05	18693 X	17025	-0-	-1668	-0-	15130	3	1895	9	Y	1723	1732	0		57
06	18840 X	15534	-0-	-3306	-0-	13717	3	1817	9	Y	1652	1651	0		58
07	21018 X	6309	-0-	-14709	-0-	5721	3	2	4	Y	533	569	0		22
						586	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 027200 WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	22288 X	16284	-0-	-6004	-0-	14961	3	1323	9	Y	1203	1179 0	46	
03	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	19812	3	1849	9	Y	1681	1680 0	47	
04	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	15799	3	8	4	Y	1277	1281 0	43	
						1405	9							
05	18042 X	13785	-0-	-4257	-0-	12865	3	920	9	Y	836	851 0	28	
06	20970 X	14042	-0-	-6928	-0-	12748	3	1294	9	Y	1176	1163 0	41	
07	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	21056	3	8	4	Y	1711	1682 0	70	
						1882	9							
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846														
02	9464 X	4124	-0-	-5340	-0-	3310	3	814	9	Y	740	726 0	28	
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5230	3	758	9	Y	689	698 0	19	
04	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	13905	3	7	4	Y	768	761 0	26	
						845	9							
05	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	15770	3	794	9	Y	722	724 0	24	
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9441	3	539	9	Y	490	497 0	17	
07	15252 X	3633	-0-	-11619	-0-	3504	3	2	4	Y	115	127 0	5	
						127	9							
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753														
02	32648 X	20272	-0-	-12376	-0-	18755	3	1517	9	Y	1379	1392 0	53	
03	36146 X	24413	-0-	-11733	-0-	22035	3	2378	9	Y	2162	2154 0	61	
04	27990 X	24090	-0-	-3900	-0-	22003	3	9	4	Y	1889	1886 0	64	
						2078	9							
05	28923 X	19709	-0-	-9214	-0-	18105	3	1604	9	Y	1458	1474 0	48	
06	27990 X	15022	-0-	-12968	-0-	13762	3	1260	9	Y	1145	1153 0	40	
07	24893 X	8907	-0-	-15986	-0-	8422	3	4	4	Y	437	459 0	18	
						481	9							
BPX OPERATING COMPANY 085408 DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635														
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	3686	1	5242	3	N	115	181 1	481	
						3	4	127	9					
03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	4081	1	11082	3	N	296	179 1	595	3 8
						16	4	326	9					
04	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	3949	1	10147	3	N	188	179 1	604	
						170	4	207	9					
05	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	4081	1	10885	3	N	182	335 1	451	
						173	4	200	9					
06	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	3949	1	7727	3	N	158	187 1	422	
						150	4	174	9					
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1185	1	652	3	N	21		443	
						11	4	23	9					
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	4261	1	5295	3	N	552	361 1	383	120 6
						10	4	607	9					
03	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	4271	1	7637	3	N	965	770 1	321	254 6
						21	4	1062	9			3 8		
04	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	4134	1	6996	3	N	661	519 1	463	
						133	4	727	9					
05	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	4271	1	9338	3	N	794	1020 1	237	
						178	4	873	9					
06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	4134	1	9095	3	N	729	684 1	282	
						178	4	802	9					
07	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	4271	1	10836	3	N	721	701 1	302	
						131	4	793	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUDSON 0-66X67				//CONT.// //CONT.//	31913 800 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	1H	RRCID	-> 278213	COMPL.	DATE 03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9636	PERF.	9753	-	17941			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25256	X	12176	-0-	-13080	-0-			10547 1522	3 9	107	4	N	1384	1433	1	10	6	212
03	21855	X	9351	-0-	-12504	-0-			7326 733	3 9	1292	4	N	666	535	1	54	8	289
04	21150	X	20564	-0-	-586	-0-			18507 1972	3 9	85	4	N	1793	1911	1			171
05	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-			26330 3364	3 9	100	4	N	3058	2836	1			393
06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-			16763 2467	3 9	54	4	N	2243	2298	1			338
07	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-			21959 2564	3 9	14	4	N	2331	2301	1			368
STATE CRIMM 0-65X67					WELL #:	1H	RRCID	-> 282025	COMPL.	DATE 04/07/2020	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9716	-	18279		
02	25872	X	25256	-0-	-616	-0-			7722 79	1 4	15262 2193	3 9	N	1994	1908	1	75	6	584
03	28644	X	23900	-0-	-4744	-0-			7134 20	1 4	14800 1946	3 9	N	1769	1719	1	60 22	3 8	517
04	27840	X	17532	-0-	-10308	-0-			2000 42	1 4	13600 1890	3 9	N	1718	1762	1			473
05	28768	X	26571	-0-	-2197	-0-			1868 23	1 4	21467 3213	3 9	N	2921	3002	1			392
06	27840	X	18084	-0-	-9756	-0-			727 44	1 4	14743 2570	3 9	N	2336	2322	1			406
07	27962	X	17033	-0-	-10929	-0-			674 75	1 4	14344 1940	3 9	N	1764	1795	1			375
HS STATE 113-22X15					WELL #:	1H	RRCID	-> 282831	COMPL.	DATE 02/04/2017	TOTAL	DEPTH	8985	PERF.	9182	-	16519		
02	55272	X	43262	-0-	-12010	-0-			2141 11	1 4	40201 909	3 9	Y	826	707	1	139	6	152
03	61194	X	54921	-0-	-6273	-0-			3159 6	1 4	50522 1234	3 9	Y	1122	729	1	95 14	3 8	151
04	59220	X	48992	-0-	-10228	-0-			2375 222	1 4	45828 567	3 9	Y	515	390	1			276
05	61194	X	31698	-0-	-29496	-0-			985 97	1 4	29809 807	3 9	Y	734	876	1			134
06	52740	X	48105	-0-	-4635	-0-			1421 154	1 4	45305 1225	3 9	Y	1114	1068	1			180
07	54498	X	29719	-0-	-24779	-0-			2584 209	1 4	25431 1495	3 9	Y	1359	1341	1			198
HS STATE 113-24X13					WELL #:	1H	RRCID	-> 282866	COMPL.	DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	11685	-	16691		
02	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-			1043 39	1 4	31300 1384	3 9	Y	1258	1267	1	45	6	132
*03	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-			1057 36	1 4	30181 1231	3 9	Y	1119	970 26	1 8	49	6	206
04	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-			1304 768	1 4	37699 1213	3 9	Y	1103	1102	1			207
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-			581 480	1 4	24472 913	3 9	Y	830	985	1			52
06	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-			926 596	1 4	29602 1066	3 9	Y	969	905	1			116
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-			904 474	1 4	32962 963	3 9	Y	875	907	1			84

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-13X12														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	22148 X	14972	-0-	-7176	-0-	814 80	1 4	13510 568	3 9	Y	516	486	1	320
03	21762 X	19176	-0-	-2586	-0-	1774 114	1 4	15731 1557	3 9	Y	1415	748 189	1 8	203
04	21060 X	11528	-0-	-9532	-0-	1445 48	1 4	9555 480	3 9	Y	436	428	1	211
05	18445 X	18220	-0-	-225	-0-	1958 85	1 4	15526 651	3 9	Y	592	534	1	269
06	17730 X	17721	-0-	-9	-0-	2065 72	1 4	14839 745	3 9	Y	677	714	1	232
07	18321 X	12494	-0-	-5827	-0-	807 47	1 4	11169 471	3 9	Y	428	235	1	425
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
02	9492 X	181	-0-	-9311	-0-	61 11	1 4	105 4	3 9	Y	4	48	1	3
03	8525 X	5155	-0-	-3370	-0-	526 35	1 4	4214 380	3 9	Y	345	107 46	1 8	50
04	6300 X	5145	-0-	-1155	-0-	1651 73	1 4	3288 133	3 9	Y	121	112	1	59
05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	753 40	1 4	5344 216	3 9	Y	196	166	1	89
06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	898 32	1 4	7311 391	3 9	Y	355	323	1	121
07	5332 X	24	-0-	-5308	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	121	1	-0-
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
*02	12964 X	8822	-0-	-4142	-0-	444 39	1 4	7741 598	3 9	Y	544	574	1	69
03	14353 X	10795	-0-	-3558	-0-	383 25	1 4	9471 916	3 9	Y	833	747 1	1 8	115
04	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	857 73	1 4	13624 795	3 9	Y	723	758	1	80
05	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	752 36	1 4	14184 1323	3 9	Y	1203	1158	1	125
06	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	790 33	1 4	10798 81	3 9	Y	74	186	1	13
07	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	994 34	1 4	15780 1276	3 9	Y	1160	1064	1	109
HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974														
*02	19656 X	14669	-0-	-4987	-0-	722 58	1 4	12534 1355	3 9	Y	1232	1137	1	157
03	23374 X	23282	-0-	-92	-0-	779 51	1 4	20339 2113	3 9	Y	1921	1722 3	1 8	264
04	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	1197 120	1 4	19364 2148	3 9	Y	1953	2000	1	217
05	23374 X	20305	-0-	-3069	-0-	948 46	1 4	17595 1716	3 9	Y	1560	1615	1	162
06	22440 X	18223	-0-	-4217	-0-	1131 43	1 4	15191 1858	3 9	Y	1689	1546	1	305
07	26304 X	26304	-0-	-0-	-0-	1451 50	1 4	22876 1927	3 9	Y	1752	1892	1	165

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408 WELL #: W102H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 285800			COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-		1393 1	38098 3	50 4	2552 9	Y	2320	2255 1	82 6			244
*03	30411 X	27985	-0-	-2426	-0-		828 1	25455 3	32 4	1670 9	Y	1518	1385 1	36 8	60 6		281
04	34685 X	34685	-0-	-0-	-0-		1026 1	30397 3	616 4	2646 9	Y	2405	2234 1				452
05	42033 X	42033	-0-	-0-	-0-		1199 1	37161 3	743 4	2930 9	Y	2664	2948 1				168
06	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-		1160 1	37314 3	751 4	2753 9	Y	2503	2372 1				299
07	43047 X	43047	-0-	-0-	-0-		1007 1	39255 3	549 4	2236 9	Y	2033	2136 1				196
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10					WELL #:	2H	RRCID -> 288203			COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896				
02	50456 X	40562	-0-	-9894	-0-		1178 1	37337 3	158 4	1889 9	Y	1717	1497 1	85 6			153
03	46810 X	36249	-0-	-10561	-0-		1932 1	32890 3	107 4	1320 9	Y	1200	919 1	184 6			249
04	43530 X	41875	-0-	-1655	-0-		2628 1	37297 3	112 4	1838 9	Y	1671	1725 1				195
05	44919 X	25346	-0-	-19573	-0-		1576 1	22520 3	71 4	1179 9	Y	1072	1145 1				122
06	43470 X	36290	-0-	-7180	-0-		2293 1	32196 3	134 4	1667 9	Y	1515	1431 1				206
07	44919 X	13977	-0-	-30942	-0-		861 1	12615 3	27 4	474 9	Y	431	569 1				68
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10					WELL #:	3H	RRCID -> 288204			COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617				
02	45640 X	44722	-0-	-918	-0-		1300 1	40677 3	176 4	2569 9	Y	2335	2282 1	115 6			208
03	50530 X	33569	-0-	-16961	-0-		1775 1	30187 3	71 4	1536 9	Y	1396	1102 1	211 6			290
04	50070 X	46255	-0-	-3815	-0-		2917 1	41419 3	125 4	1794 9	Y	1631	1731 1				190
05	51739 X	45763	-0-	-5976	-0-		3328 1	40577 3	129 4	1729 9	Y	1572	1583 1				179
06	50070 X	40882	-0-	-9188	-0-		2732 1	36324 3	217 4	1609 9	Y	1463	1443 1				199
07	52629 X	52629	-0-	-0-	-0-		4037 1	46874 3	124 4	1594 9	Y	1449	1420 1				228
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10					WELL #:	4H	RRCID -> 288213			COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990				
02	32396 X	32105	-0-	-291	-0-		953 1	29802 3	129 4	1221 9	Y	1110	1081 1	55 6			99
03	35867 X	21652	-0-	-14215	-0-		1270 1	19654 3	73 4	655 9	Y	595	478 1	93 6			123
04	34710 X	29687	-0-	-5023	-0-		1844 1	26668 3	80 4	1095 9	Y	995	1002 1				116
05	36094 X	36094	-0-	-0-	-0-		2597 1	32081 3	103 4	1313 9	Y	1194	1174 1				136
06	34710 X	31553	-0-	-3157	-0-		2123 1	28365 3	156 4	909 9	Y	826	850 1				112
07	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-		3111 1	35887 3	95 4	1189 9	Y	1081	1023 1				170

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HOPE SPRINGS 113-23X14														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	66024 X	61115	-0-	-4909	-0-	247 1	56533 3	N	3849	4107	1			358
						101 4	4234 9							
03	58502 X	58502	-0-	-0-	-0-	276 1	54567 3	N	3239	3008	1	100 6		422
						96 4	3563 9			67 8				
04	46800 X	30350	-0-	-16450	-0-	228 1	28015 3	N	1714	1793	1			343
						222 4	1885 9							
05	67673 X	54630	-0-	-13043	-0-	2037 1	49308 3	N	2879	2671	1			551
						118 4	3167 9							
06	65490 X	51308	-0-	-14182	-0-	4562 1	43595 3	N	2786	2931	1			406
						86 4	3065 9							
07	67673 X	52508	-0-	-15165	-0-	3344 1	46421 3	N	2418	2523	1			301
						83 4	2660 9							
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755														
02	14B2 EXT	33227	-0-	33227	33334	1917 1	27387 3	Y	3397	2561	1	406 6		431
						186 4	3737 9							
03	14B2 EXT	49722	-0-	49722	83056	1759 1	44345 3	Y	3188	3023	1	153 6		438
						111 4	3507 9			5 8				
04	T. A.	46558	-0-	46558	129614	2643 1	40568 3	Y	2816	2941	1			313
						249 4	3098 9							
05	173066 X	43452	-0-	-129614	-0-	2140 1	38688 3	Y	2296	2371	1			238
						98 4	2526 9							
06	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	667 1	11376 3	Y	863	945	1			156
						30 4	949 9							
07	49538 X	27963	-0-	-21575	-0-	1266 1	25121 3	Y	1379	1405	1			130
						59 4	1517 9							
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009														
02	33068 X	27851	-0-	-5217	-0-	1627 1	24531 3	Y	1399	1254	1	167 6		178
						154 4	1539 9							
03	38285 X	36057	-0-	-2228	-0-	1321 1	32871 3	Y	1621	1493	1	82 6		222
						82 4	1783 9			2 8				
04	37050 X	20156	-0-	-16894	-0-	954 1	18031 3	Y	947	1064	1			105
						129 4	1042 9							
05	38285 X	36381	-0-	-1904	-0-	1782 1	32689 3	Y	1658	1591	1			172
						86 4	1824 9							
06	34800 X	33796	-0-	-1004	-0-	2250 1	29588 3	Y	1713	1575	1			310
						74 4	1884 9							
07	40550 X	40550	-0-	-0-	-0-	2233 1	36626 3	Y	1465	1637	1			138
						79 4	1612 9							
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287														
02	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	6718 1	47723 3	Y	4116	4118	1	55 6		453
						70 4	4528 9							
03	70340 X	70340	-0-	-0-	-0-	2174 1	63189 3	Y	4271	4243	1	5 8		476
						279 4	4698 9							
04	74015 X	74015	-0-	-0-	-0-	2249 1	66786 3	Y	3415	3387	1			504
						1223 4	3757 9							
05	66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	2173 1	59157 3	Y	3366	3341	1			529
						1116 4	3703 9							
06	58770 X	54575	-0-	-4195	-0-	2022 1	48962 3	Y	2410	2570	1			369
						940 4	2651 9							
07	76477 X	61890	-0-	-14587	-0-	2228 1	56592 3	Y	2204	2206	1			367
						646 4	2424 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
HS STATE 113-21X111-4															
WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	67444 X	67444	-0-	-0-	-0-	8148	1	56324	3	Y	2627	2656	1	35 6	280
						82	4	2890	9						
03	65025 X	65025	-0-	-0-	-0-	2113	1	60861	3	Y	1628	1722	1	2 8	184
						260	4	1791	9						
04	61022 X	61022	-0-	-0-	-0-	1900	1	56530	3	Y	1415	1411	1		188
						1035	4	1557	9						
05	61845 X	61535	-0-	-310	-0-	2115	1	56240	3	Y	1925	1803	1		310
						1062	4	2118	9						
06	59850 X	56138	-0-	-3712	-0-	2127	1	50868	3	Y	1969	2019	1		260
						977	4	2166	9						
07	74121 X	58569	-0-	-15552	-0-	2059	1	53571	3	Y	2141	2114	1		287
						584	4	2355	9						
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044															
*08	DLQ G-10	40226	-0-	40226	82525	5957	1	33845	3	Y	358	688	1		169
						30	4	394	9						
*09	127073 X	44548	-0-	-82525	-0-	6034	1	35462	3	Y	2198	1803	1		564
						634	4	2418	9						
10	36309 X	36309	-0-	-0-	-0-	7986	1	28323	3	Y	-0-				564
11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	6252	1	31728	3	Y	-0-				564
						562	4								
12	46035 X	38145	-0-	-7890	-0-	6278	1	31867	3	Y	-0-				564
01	46035 X	44807	-0-	-1228	-0-	12663	1	30372	3	Y	1091	1200	1	36 6	395
						572	4	1200	9			24	8		
02	41580 X	40324	-0-	-1256	-0-	13232	1	25618	3	Y	1318	1032	1	320 6	361
						24	4	1450	9						
03	39835 X	36869	-0-	-2966	-0-	3379	1	31416	3	Y	1474	1238	1	47 8	550
						453	4	1621	9						
04	43290 X	27694	-0-	-15596	-0-	1483	1	25016	3	Y	688	687	1		551
						438	4	757	9						
05	44795 X	31281	-0-	-13514	-0-	1929	1	28294	3	Y	511	503	1		559
						496	4	562	9						
06	43350 X	29543	-0-	-13807	-0-	2086	1	26244	3	Y	665	801	1		423
						481	4	732	9						
07	37851 X	30411	-0-	-7440	-0-	1997	1	27672	3	Y	329	346	1		406
						380	4	362	9						
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784															
*08	DLQ G-10	60364	-0-	60364	114554	8692	1	48486	3	Y	2856	2804	1		524
						44	4	3142	9						
*09	172522 X	57968	-0-	-114554	-0-	8143	1	47964	3	Y	913	1140	1		297
						857	4	1004	9						
10	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	6821	1	29857	3	Y	-0-				297
11	52205 X	52205	-0-	-0-	-0-	8447	1	42996	3	Y	-0-				297
						762	4								
12	60357 X	51852	-0-	-8505	-0-	8806	1	43046	3	Y	-0-				297
01	58218 X	15387	-0-	-42831	-0-	2458	1	11926	3	Y	710	676	1	24 6	292
						222	4	781	9			15	8		
02	52584 X	-0-	-0-	-52584	-0-					Y	-0-	261	1		31
03	53940 X	16546	-0-	-37394	-0-	819	1	14932	3	Y	464	413	1		82
						285	4	510	9						
04	52200 X	42803	-0-	-9397	-0-	2579	1	37911	3	Y	1500	1405	1		177
						663	4	1650	9						
05	51863 X	37241	-0-	-14622	-0-	2269	1	32507	3	Y	1723	1650	1		250
						570	4	1895	9						
06	30137 X	30137	-0-	-0-	-0-	1976	1	26291	3	Y	1263	1223	1		290
						481	4	1389	9						
07	44237 X	34721	-0-	-9516	-0-	2201	1	30174	3	Y	1757	1748	1		299
						413	4	1933	9						

[illegible]

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//			100313													
DALTEX MUNN 42-43			WELL #:			1H			RRCID -> 276629			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OATMAN UNIT 11-2			WELL #:			1H			RRCID -> 276637			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SMITHER STATE 1			WELL #:			2H			RRCID -> 276751			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OATMAN STATE UNIT 11-14			WELL #:			1H			RRCID -> 276929			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094				
02	6552	X	5797	-0-	-755	-0-	440	1	5048	3	Y	281	215	1				177	
							309	9											
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	384	1	6288	3	Y	276	226	1				227	
							304	9											
04	7020	X	6944	-0-	-76	-0-	383	1	6251	3	Y	282	299	1				210	
							310	9											
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	397	1	6407	3	Y	282	306	1				186	
							310	9											
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	383	1	6193	3	Y	261	208	1				239	
							287	9											
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	396	1	6336	3	Y	255	221	1				273	
							281	9											
OATMAN UNIT 29			WELL #:			1H			RRCID -> 277050			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851				
02	4984	X	4670	-0-	-314	-0-	196	1	3079	3	N	45	206	1				108	
							1345	4		50	9								
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	3	N	100	20	1				188	
							110	9											
04	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	210	1	4789	3	N	86	14	1				260	
							95	9											
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5456	3	N	87	204	1				143	
							96	9											
06	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	210	1	4877	3	N	75	9	1				209	
							83	9											
07	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	217	1	4594	3	N	70	10	1				269	
							77	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12768 X	11684	-0-	-1084	-0-	11269 3	415 9	Y	377	308 1	316			
03	13547 X	12423	-0-	-1124	-0-	11942 3	481 9	Y	437	523 1	230			
04	13110 X	12051	-0-	-1059	-0-	142 1	11495 3	Y	376	328 1	278			
						414 9								
05	13051 X	12694	-0-	-357	-0-	12338 3	356 9	Y	324	489 1	113			
06	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	15999 3	369 9	Y	335	238 1	210			
07	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11102 3	531 9	Y	483	473 1	220			
DALTEN MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9182 3	173 9	N	157	220 1	133			
03	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10360 3	145 9	N	132	37 1	228			
04	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10362 3	134 9	N	122	206 1	144			
05	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10415 3	119 9	N	108	29 1	223			
06	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10461 3	96 9	N	87	214 1	96			
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11848 3	101 9	N	92	23 1	165			
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4762 3	58 9	Y	53	107 1	37			
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5803 3	123 9	Y	112	94 1	55			
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	68 1	5552 3	Y	133	92 1	96			
						146 9								
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5753 3	249 9	Y	226	242 1	80			
06	5730 X	5659	-0-	-71	-0-	5440 3	219 9	Y	199	152 1	127			
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5593 3	362 9	Y	329	305 1	151			
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	534 1	508 3	Y	12	8 1	16			
						13 9								
03	2325 X	1006	-0-	-1319	-0-	374 1	548 3	Y	11	10 1	17			
						72 4	12 9							
04	2250 X	1224	-0-	-1026	-0-	572 1	184 3	Y	6	9 1	14			
						461 4	7 9							
05	2325 X	1446	-0-	-879	-0-	576 1	323 3	Y	8	7 1	15			
						538 4	9 9							
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	572 1	1607 3	Y	7	8 1	14			
						8 9								
07	1271 X	1078	-0-	-193	-0-	591 1	265 3	Y	202	15 1	201			
						222 9								
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 10055 - 18176														
02	5236 X	4484	-0-	-752	-0-	618 1	3730 3	Y	124	123 0	969			
						136 9								
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	676 1	5003 3	Y	184	353 0	780			
						202 9								
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	870 1	4785 3	Y	183	121 0	826			
						201 9								
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	684 1	4246 3	Y	158	122 0	848			
						174 9								
06	5610 X	5119	-0-	-491	-0-	659 1	4324 3	Y	124	88 0	876			
						136 9								
07	6045 X	5219	-0-	-826	-0-	665 1	4408 3	Y	133	153 0	846			
						146 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	640 1	3	2 3	Y	3	2 1			1
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	706 1	2	211 3	Y	2	3 1			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	667 1	4	608 3	Y	4	3 1			1
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	709 1	4	953 3	Y	4	4 1			1
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	686 1	3	894 3	Y	3	3 1			1
07	1333 N	743	-0-	-590	-0-	631 1	1	111 3	Y	1	2 1			-0-
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
02	8708 X	1117	-0-	-7591	-0-	248 1	15	852 3	Y	15	13 1			8
03	9641 X	6330	-0-	-3311	-0-	886 1	25	5416 3	Y	25	26 1			7
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	867 1	48	7570 3	Y	48	32 1			23
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	885 1	30	9643 3	Y	30	47 1			6
06	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	868 1	32	9737 3	Y	32	19 1			19
07	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	893 1	60	9265 3	Y	60	32 1			47
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
02	15904 X	14463	-0-	-1441	-0-	196 1	752	13440 3	N	752	757 0	44 1		620
03	17050 X	15699	-0-	-1351	-0-	217 1	781	14622 3	N	781	768 0	54 1		579
04	15930 X	15027	-0-	-903	-0-	210 1	711	14035 3	N	711	759 0	40 1		491
05	16244 X	15012	-0-	-1232	-0-	217 1	659	14070 3	N	659	504 0	40 1		606
06	15510 X	14159	-0-	-1351	-0-	210 1	594	13296 3	N	594	680 0	23 1		497
07	16027 X	14574	-0-	-1453	-0-	217 1	625	13664 3	N	625	543 0	28 1		551
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
02	13244 X	7708	-0-	-5536	-0-	712 1	216	6758 3	N	216	89 0	24 1		493
03	14663 X	6968	-0-	-7695	-0-	789 1	306	5842 3	N	306	335 0	25 1		439
04	12960 X	4143	-0-	-8817	-0-	737 1	104	3292 3	N	104	129 0	12 1		402
05	12927 X	5519	-0-	-7408	-0-	754 1	132	4620 3	N	132	97 0	14 1		423
06	9690 X	4080	-0-	-5610	-0-	775 1	62	3237 3	N	62	188 0	7 1		290
07	8525 X	2112	-0-	-6413	-0-	800 1	91	1212 3	N	91	14 0	5 1		362

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #: 1606H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
								RRCID -> 283036				COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8458	3	397	9	Y	361	328	0	27	1	261			
03	11036 X	9697	-0-	-1339	-0-	9204	3	493	9	Y	448	374	0	33	1	302			
04	10440 X	10258	-0-	-182	-0-	61	1	9705	3	Y	447	486	0	27	1	236			
						492	9												
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	9720	3	482	9	Y	438	428	0	28	1	218			
06	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9256	3	416	9	Y	378	360	0	16	1	220			
*07	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9292	3	444	9	Y	404	285	0	19	1	320			
WISE WEST STATE				WELL #: 1206H				RRCID -> 283188				COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322			
02	15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	196	1	13917	3	N	436	640	1			446			
						480	9												
03	17298 X	16672	-0-	-626	-0-	217	1	15693	3	N	567	507	1			506			
						138	4	624	9										
04	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	210	1	15199	3	N	409	441	1			474			
						394	4	450	9										
05	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	217	1	16881	3	N	451	247	1			678			
						534	4	496	9										
06	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	210	1	18040	3	N	365	483	1			560			
						402	9												
*07	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	217	1	19679	3	N	466	550	1			476			
						513	9												
DUBLIN STATE UNIT				WELL #: 6H				RRCID -> 283275				COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323			
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	666	1	8558	3	N	627	589	0	29	1	634			
						690	9												
03	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	738	1	9564	3	N	923	1088	0	37	1	432			
						1015	9												
04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	678	1	7982	3	N	762	616	0	25	1	553			
						37	4	838	9										
05	10974 X	9214	-0-	-1760	-0-	658	1	7819	3	N	670	694	0	24	1	505			
						737	9												
06	10950 X	9745	-0-	-1205	-0-	683	1	8476	3	N	533	632	0	15	1	391			
						586	9												
07	11315 X	10245	-0-	-1070	-0-	738	1	8999	3	N	462	270	0	19	1	564			
						508	9												
OATMAN UNIT 11-2				WELL #: 6H				RRCID -> 283330				COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-					-0-			
AT LANDS STATE UNIT				WELL #: 406H				RRCID -> 283427				COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209			

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 100313 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283439		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2018				CNTY: CULBERSON 9782 PERF.10614 - 17099						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-			9337 603	3 9	6	4	Y	548	619	0	30	1	567
03	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-			10194	3	633	9	Y	575	492	0	37	1	613
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-			186 556	3 9	9558	3	Y	505	468	0	27	1	623
05	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-			9718	3	548	9	Y	498	398	0	28	1	695
06	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-			9398	3	495	9	Y	450	436	0	16	1	693
07	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-			9674 501	3 9		4	Y	455	514	0	19	1	615
COTTONWOOD WEST STATE UNIT				WELL #:	807H	RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH		9412	PERF.10088 - 17202			
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-			830 6	1 9	738	2	Y	5	5	1			1
03	1612 X	846	-0-	-766	-0-			596 3	1 9	247	3	Y	3	4	1			-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-			894 6	1 9	630	3	Y	5	4	1			1
05	1736 X	1041	-0-	-695	-0-			618 3	1 9	420	3	Y	3	3	1			1
06	1680 X	234	-0-	-1446	-0-			233 3	1 9	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-							Y	-0-					-0-
DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	5H	RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH		9454	PERF.10126 - 17309			
02	1932 X	1306	-0-	-626	-0-			673 6	1 9	627	3	N	5	5	1			352
03	2821 X	1500	-0-	-1321	-0-			857 4	1 9	639	3	N	4	5	1			351
04	2730 X	1257	-0-	-1473	-0-			633 6	1 9	618	3	N	5	4	1			352
05	2821 X	1868	-0-	-953	-0-			874 6	1 9	988	3	N	5	5	1			352
06	2490 X	1700	-0-	-790	-0-			848 3	1 9	849	3	N	3	3	1			352
07	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-			843 14	1 4	1050 4	3 9	N	4	4	1			352
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	1201H	RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018				TOTAL DEPTH		8413	PERF. 9087 - 18018			
02	15428 X	9662	-0-	-5766	-0-			196 625	1 4	8312 529	3 9	N	481	629	1			495
03	17081 X	11248	-0-	-5833	-0-			217 274	1 4	10119 638	3 9	N	580	470	1			605
04	16530 X	9698	-0-	-6832	-0-			210 487	1 4	8499 502	3 9	N	456	450	1			611
05	14291 X	11443	-0-	-2848	-0-			217 1710	1 4	8979 537	3 9	N	488	414	1			685
06	13470 X	11057	-0-	-2413	-0-			210 462	1 9	10385	3	N	420	442	1			663
07	11253 X	10775	-0-	-478	-0-			217 517	1 9	10041	3	N	470	660	1			473

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	8092 X	5424	-0-	-2668	-0-	283 124	1 9	5017	3	Y	113	25	1	600
03	13764 X	922	-0-	-12842	-0-	207 68	1 4	515 132	3 9	Y	120	32	1	688
04	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	190	1	498
05	13764 X	462	-0-	-13302	-0-	341	1	121	9	Y	110	187	1	421
06	5820 X	3630	-0-	-2190	-0-	487 12	1 9	3131	3	Y	11	2	1	430
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-	210	1		220
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 11364 - 17287														
02	17724 X	13758	-0-	-3966	-0-	837 710	1 9	12211	3	N	645	739	0	567
03	17329 X	15260	-0-	-2069	-0-	926 817	1 9	13517	3	N	743	615	0	643
04	16110 X	13971	-0-	-2139	-0-	900 690	1 9	12381	3	N	627	644	0	589
05	16523 X	13656	-0-	-2867	-0-	928 650	1 9	12078	3	N	591	562	0	581
06	14760 X	12795	-0-	-1965	-0-	900 613	1 9	11282	3	N	557	617	0	500
07	15252 X	5541	-0-	-9711	-0-	826 185	1 9	4530	3	N	168	94	0	559
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146														
02	31538 X	31538	-0-	-0-	-0-	31418	3	120	9	Y	109	6	0	32
03	33480 X	33311	-0-	-169	-0-	33190	3	121	9	Y	110	4	0	17
04	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	170 175	1 9	29648	3	Y	159	2	0	90
05	34906 X	4855	-0-	-30051	-0-	4664	3	191	9	Y	174	38	0	199
06	33780 X	3886	-0-	-29894	-0-	3739	3	147	9	Y	134	94	0	232
07	34906 X	5612	-0-	-29294	-0-	5449 86	3 9	77	4	Y	78	129	0	171
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720														
02	26880 X	25470	-0-	-1410	-0-	196 1123	1 9	24151	3	N	1021	700	0	941
03	40851 X	40851	-0-	-0-	-0-	217 2042	1 9	38592	3	N	1856	1882	0	783
04	40613 X	40613	-0-	-0-	-0-	210 1791	1 9	38612	3	N	1628	1738	0	565
05	42598 X	42598	-0-	-0-	-0-	217 1751	1 9	40630	3	N	1592	1679	0	364
06	38289 X	38289	-0-	-0-	-0-	210 1609	1 9	36470	3	N	1463	1408	0	356
07	37381 X	37381	-0-	-0-	-0-	217 1726	1 9	35438	3	N	1569	1422	0	430

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CNTY: CULBERSON										
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																				
DALTEX MUNN UNIT 44-41																				
WELL #: 8H										RRCID -> 284169										
COMPL. DATE 07/15/2018										TOTAL DEPTH 9437										
PERF.10163										- 16708										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5656 X	3779	-0-	-	-1877	-0-		218	1	18	9	3543	3	N	16	10	0	12	1	83
03	7709 X	7709	-0-	-	-0-	-0-		7681	3	73	1	28	9	N	25	16	0	25	1	67
04	7222 X	7222	-0-	-	-0-	-0-		73	1	23	9	7126	3	N	21	7	0	20	1	61
05	6500 X	6500	-0-	-	-0-	-0-		44	1	74	9	6382	3	N	67	21	0	19	1	88
06	7470 X	4436	-0-	-	-3034	-0-		4371	3	567	1	65	9	N	59	24	0	8	1	115
07	7719 X	3796	-0-	-	-3923	-0-		43	9			3186	3	N	39	8	1			146
DALTEX MUNN UNIT 44-41										WELL #: 28H										
RRCID -> 284171										COMPL. DATE 07/15/2018										
TOTAL DEPTH 9619										PERF.10179 - 16913										
02	18984 X	12595	-0-	-	-6389	-0-		12366	3	137	1	229	9	N	208	104	0	40	1	957
03	19654 X	13949	-0-	-	-5705	-0-		13728	3	202	9	221	9	N	201	187	0	50	1	921
04	16860 X	13656	-0-	-	-3204	-0-		137	1	202	9	13317	3	N	184	96	0	37	1	972
05	17422 X	12458	-0-	-	-4964	-0-		12300	3	128	48	158	9	N	144	350	0	35	1	731
06	13560 X	12984	-0-	-	-576	-0-		12848	3	9087	3	136	9	N	124	206	0	21	1	628
07	14105 X	9250	-0-	-	-4855	-0-		9087	3			163	9	N	148	21	1			755
ORANGE CRUSH UNIT										WELL #: 901H										
RRCID -> 284561										COMPL. DATE 06/05/2018										
TOTAL DEPTH 9403										PERF. 9858 - 20005										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
SAVAGE UNIT										WELL #: 1708H										
RRCID -> 285346										COMPL. DATE 12/06/2018										
TOTAL DEPTH 9365										PERF.10022 - 14700										
02	27608 X	13659	-0-	-	-13949	-0-		309	1	425	9	12925	3	Y	386	332	1			449
03	36146 X	22201	-0-	-	-13945	-0-		513	1	565	9	21123	3	Y	514	412	1			551
04	34980 X	18414	-0-	-	-16566	-0-		463	1	565	9	17386	3	Y	514	585	1			480
05	36146 X	15111	-0-	-	-21035	-0-		421	1	5	4	14267	3	Y	380	480	1			380
06	27750 X	5926	-0-	-	-21824	-0-		310	1	66	9	418	9	3	Y	60	13	1		427
*07	13422 X	13422	-0-	-	-0-	-0-		487	1	6	4	12457	3	Y	429	452	1			404
RED BULL STATE UNIT										WELL #: 7H										
RRCID -> 285407										COMPL. DATE 06/17/2018										
TOTAL DEPTH 9783										PERF.10045 - 19445										
02	2072 X	-0-	-0-	-	-2072	-0-								N	-0-					444
03	2294 X	-0-	-0-	-	-2294	-0-								N	-0-					444
04	2220 X	-0-	-0-	-	-2220	-0-								N	-0-					444
05	124 X	-0-	-0-	-	-124	-0-								N	-0-					444
06	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-								N	-0-					444
07	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-								N	-0-					444

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 371

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 100313 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON							
						RRCID ->	285572	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9970	-	17159					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	3416	X	2104	-0-	-1312	-0-	474 377	1 9			1253	3	Y		343	246	0	6	1	609	
03	3782	X	858	-0-	-2924	-0-	525	1			333	9	Y		303	325	0	3	1	584	
04	3660	X	762	-0-	-2898	-0-	511	1			251	9	Y		228	416	0	1	1	395	
05	3286	X	985	-0-	-2301	-0-	503	1			319	3	Y		148	205	0	2	1	336	
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	163 508	9 1			1807	3	Y		200	161	0	3	1	372	
07	2325	X	1299	-0-	-1026	-0-	220 525	9 1			630 135	3 9	Y		123	209	0	3	1	283	
LEE CALDWELL STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	285682	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL	DEPTH	8919	PERF.	9490	-	18506				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
OATMAN STATE UNIT 11-14					WELL #:	8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	9999	-	17600				
02	8232	X	6913	-0-	-1319	-0-	196 471	1 9			6246	3	N		428	369	0	20	1	491	
03	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	218 497	1 9			7353	3	N		452	450	0	27	1	466	
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	210 470	1 9			8240	3	N		427	421	0	23	1	449	
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	217 459	1 9			8415	3	N		417	457	0	24	1	385	
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	210 415	1 9			8082	3	N		377	399	0	14	1	349	
07	9207	X	8748	-0-	-459	-0-	217 422	1 9			8109	3	N		384	338	0	17	1	378	
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL	DEPTH	9185	PERF.	9725	-	16689				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	9815	-	17174				
02	4144	X	3545	-0-	-599	-0-	3532	3	13	9	Y	12	10	1						763	
03	7626	X	2737	-0-	-4889	-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1						792	
04	7380	X	3357	-0-	-4023	-0-	304 11	1 9	3042	3	Y	10	9	1						793	
05	7626	X	3253	-0-	-4373	-0-	3244	3	9	9	Y	8	9	1						792	
06	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3286	3	8	9	Y	7	6	1						793	
07	3937	X	2600	-0-	-1337	-0-	2556 6	3 9	38	4	Y	5	6	1						792	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															//CONT.// 100313																																																																										
DALTEX MUNN UNIT 42-43															WELL #: 8H															RRCID -> 286917															COMPL. DATE 12/26/2018															TOTAL DEPTH 8937															PERF. 9807 - 17209														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	626	1	2784	3	N	12	10	1	374																																																																										
							133	4	13	9																																																																															
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1	372																																																																										
							11	9																																																																																	
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	611	1	1195	3	N	6	6	1	372																																																																										
							14	4	7	9																																																																															
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	693	1	3252	3	N	11	10	1	373																																																																										
							12	9																																																																																	
06	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	671	1	2817	3	N	6	6	1	373																																																																										
							7	9																																																																																	
07	3937	X	2052	-0-	-1885	-0-	618	1	1428	3	N	5	5	1	373																																																																										
							6	9																																																																																	
SMITHER STATE UNIT 47-38															WELL #: 28WB															RRCID -> 287107															COMPL. DATE 03/28/2019															TOTAL DEPTH 9871															PERF.10169 - 20277														
02	37968	X	31931	-0-	-6037	-0-	835	1	30660	3	N	396	225	0	102	1	845																																																																								
							436	9																																																																																	
03	42036	X	37372	-0-	-4664	-0-	939	1	35861	3	N	520	467	0	132	1	766																																																																								
							572	9																																																																																	
04	40500	X	37943	-0-	-2557	-0-	908	1	36273	3	N	693	657	0	103	1	699																																																																								
							762	9																																																																																	
05	40269	X	38323	-0-	-1946	-0-	937	1	36604	3	N	711	571	0	106	1	733																																																																								
							782	9																																																																																	
06	36930	X	36531	-0-	-399	-0-	901	1	35034	3	N	542	508	0	61	1	706																																																																								
							596	9																																																																																	
07	39215	X	36577	-0-	-2638	-0-	939	1	34977	3	N	601	533	0	73	1	701																																																																								
							661	9																																																																																	
DUBLIN STATE UNIT															WELL #: 8WA															RRCID -> 287289															COMPL. DATE 04/13/2019															TOTAL DEPTH 9583															PERF. 9919 - 16893														
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	639	1	2091	3	N	10	9	1	2																																																																										
							11	9																																																																																	
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	713	1	1901	3	N	9	10	1	1																																																																										
							10	9																																																																																	
04	2820	N	2436	-0-	-384	-0-	726	1	1702	3	N	7	7	1	1																																																																										
							8	9																																																																																	
05	3038	N	2114	-0-	-924	-0-	713	1	1384	3	N	6	6	1	1																																																																										
							10	4	7	9																																																																															
06	2550	N	1707	-0-	-843	-0-	661	1	1000	3	N	3	3	1	1																																																																										
							43	4	3	9																																																																															
07	2511	N	2032	-0-	-479	-0-	713	1	1300	3	N	4	4	1	1																																																																										
							15	4	4	9																																																																															
DUBLIN STATE UNIT															WELL #: 7RA															RRCID -> 287290															COMPL. DATE 04/13/2019															TOTAL DEPTH 9575															PERF. 9753 - 16920														
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	512	1	8681	3	N	129	89	0	29	1	178																																																																								
							142	9																																																																																	
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	566	1	10280	3	N	135	54	0	39	1	220																																																																								
							149	9																																																																																	
04	8460	X	6625	-0-	-1835	-0-	580	1	5893	3	N	137	154	0	20	1	183																																																																								
							1	4	151	9																																																																															
05	8742	X	7313	-0-	-1429	-0-	567	1	6612	3	N	77	61	0	20	1	179																																																																								
							49	4	85	9																																																																															
06	8460	X	4405	-0-	-4055	-0-	453	1	3734	3	N	51	41	0	8	1	181																																																																								
							162	4	56	9																																																																															
07	8742	X	6895	-0-	-1847	-0-	567	1	6022	3	N	215	103	0	13	1	280																																																																								
							69	4	237	9																																																																															

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	28WB	RRCID	->	287636	COMPL.	DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9967	-	17049		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-			470	1	19511	3	N	231	390	0	63	1	493	
03	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-			254	9	22131	3	N	259	150	0	81	1	521	
04	18990	X	17724	-0-	-1266	-0-			285	9	16578	3	N	328	365	0	50	1	434	
05	22413	X	13586	-0-	-8827	-0-			782	1	12761	3	N	190	144	0	40	1	440	
06	22200	X	11402	-0-	-10798	-0-			3	4	10352	3	N	109	101	0	20	1	428	
07	22940	X	13014	-0-	-9926	-0-			521	1	12011	3	N	314	244	0	25	1	473	
									95	4	209	9								
									480	1	10352	3	N	109	101	0	20	1	428	
									450	4	120	9								
									521	1	12011	3	N	314	244	0	25	1	473	
									137	4	345	9								
LEE CALDWELL STATE UNIT					WELL #:	4WA	RRCID	->	287846	COMPL.	DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	11185	-	20591	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					241	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					241	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					241	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					241	
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-			55	1			N	-0-					241	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					241	
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	2WA	RRCID	->	287887	COMPL.	DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9422	PERF.	9925	-	17420	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-			1849	3	7	9	Y	6	5	1			1	
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-			114	1	1158	3	Y	4	4	1			1	
									4	9										
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-			923	3	3	9	Y	3	3	1			1	
06	1800	X	1669	-0-	-131	-0-			1666	3	3	9	Y	3	3	1			1	
07	1860	X	1353	-0-	-507	-0-			1330	3	20	4	Y	3	3	1			1	
									3	9										
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	22WB	RRCID	->	287888	COMPL.	DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9604	PERF.	10127	-	17622	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
ORANGE CRUSH UNIT					WELL #:	928WB	RRCID	->	287906	COMPL.	DATE	09/25/2022	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	9922	-	20260	
02	29624	X	22645	-0-	-6979	-0-			550	1	21391	3	Y	640	614	0	71	1	450	
03	31930	X	23692	-0-	-8238	-0-			704	9	22321	3	Y	713	615	0	84	1	464	
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-			587	1	22931	3	Y	646	714	0	65	1	331	
05	30039	X	23911	-0-	-6128	-0-			784	9	22537	3	Y	699	623	0	66	1	341	
06	26520	X	22315	-0-	-4205	-0-			737	1	21157	3	Y	535	531	0	37	1	308	
07	25203	X	22124	-0-	-3079	-0-			605	1	20813	3	Y	641	404	0	44	1	501	
									769	9										
									569	1										
									589	9										
									606	1										
									705	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 100313																								
WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	18844 X	14527	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119	0	43	1	146								
03	20863 X	17678	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225	0	58	1	150								
04	20190 X	17156	-0-	-3034	-0-	40	1	15801	3	Y	1195	1197	0	44	1	104								
						1315	9																	
05	20367 X	17784	-0-	-2583	-0-	16413	3	1371	9	Y	1246	1211	0	46	1	93								
06	17670 X	16946	-0-	-724	-0-	15824	3	1122	9	Y	1020	1001	0	27	1	85								
07	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	16426	3	1282	9	Y	1165	1109	0	33	1	108								
ORANGE CRUSH UNIT															WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337									
02	1988 X	349	-0-	-1639	-0-	220	1	127	3	N	2	2	1			278								
						2	9																	
03	2697 X	291	-0-	-2406	-0-	288	1	2	3	N	1	1	1			278								
						1	9																	
04	2610 X	279	-0-	-2331	-0-	278	1	1	9	N	1	1	1			278								
05	2697 X	561	-0-	-2136	-0-	286	1	274	3	N	1	1	1			278								
						1	9																	
06	1200 X	1185	-0-	-15	-0-	278	1	905	3	N	2	2	1			278								
						2	9																	
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	287	1	741	3	N	2	2	1			278								
						2	9																	
COSMO DALTEX UNIT 45-4															WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430									
02	13272 X	4331	-0-	-8941	-0-	4312	3	19	9	Y	17	23	0	12	1	31								
03	14694 X	7925	-0-	-6769	-0-	7893	3	32	9	Y	29	15	0	26	1	19								
04	11100 X	6647	-0-	-4453	-0-	38	1	6577	3	Y	29	11	0	19	1	18								
						32	9																	
05	8990 X	6221	-0-	-2769	-0-	6202	3	19	9	Y	17	7	0	18	1	10								
06	7680 X	5054	-0-	-2626	-0-	5039	3	15	9	Y	14	3	0	9	1	12								
07	7936 X	4263	-0-	-3673	-0-	4195	3	59	4	Y	8	5	0	9	1	6								
						9	9																	
BIG RED STATE UNIT 32															WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933									
02	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	319	1	18828	3	N	936	870	0	62	1	227								
						1030	9																	
03	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	378	1	22982	3	N	1159	1032	0	83	1	271								
						1275	9																	
04	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	447	1	22417	3	N	1123	1055	0	64	1	275								
						1235	9																	
05	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	378	1	21967	3	N	1082	1040	0	64	1	253								
						1190	9																	
06	23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	366	1	22377	3	N	916	883	0	38	1	248								
						1008	9																	
07	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	378	1	20392	3	N	1018	950	0	43	1	273								
						1120	9																	
BIG RED STATE UNIT 32															WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024									
02	42364 X	32860	-0-	-9504	-0-	31591	3	1269	9	N	1154	1030	0	102	1	279								
03	41850 X	37727	-0-	-4123	-0-	36198	3	1529	9	N	1390	1217	0	130	1	322								
04	40500 X	37983	-0-	-2517	-0-	129	1	36449	3	N	1277	1187	0	101	1	311								
						1405	9																	
05	40110 X	40110	-0-	-0-	-0-	38770	3	1340	9	N	1218	1137	0	108	1	284								
06	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	36170	3	1218	9	N	1107	1027	0	62	1	302								
07	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	40934	3	1417	9	N	1288	1165	0	80	1	345								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT											//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
WELL #: 7WA RRCID -> 289892											COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 1010		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263																					
02	47838 X	47838	-0-	-0-	-0-		45929	3	1909	9	Y	1735	1604	0	146	1	242				
03	60544 X	60544	-0-	-0-	-0-		58418	3	2126	9	Y	1933	1743	0	206	1	226				
04	61342 X	61342	-0-	-0-	-0-		150	1	59312	3	Y	1709	1611	0	164	1	160				
							1880	9													
05	60856 X	60856	-0-	-0-	-0-		59160	3	1696	9	Y	1542	1405	0	168	1	129				
06	56338 X	56338	-0-	-0-	-0-		54777	3	1561	9	Y	1419	1319	0	94	1	135				
07	59396 X	57108	-0-	-2288	-0-		55796	3	1312	9	Y	1193	1092	0	113	1	123				
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245																					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743																					
02	22428 X	18771	-0-	-3657	-0-		549	1	16514	3	N	1553	1448	0	53	1	223				
							1708	9													
03	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-		608	1	21134	3	N	1952	1819	0	76	1	280				
							2147	9													
04	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-		686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1	198				
							1964	9													
05	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-		608	1	22651	3	N	1765	1674	0	68	1	221				
							1942	9													
06	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-		588	1	22145	3	N	1494	1525	0	38	1	152				
							1643	9													
07	29667 X	23159	-0-	-6508	-0-		608	1	20812	3	N	1581	1441	0	44	1	248				
							1739	9													
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431																					
02	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-		511	1	8199	3	Y	371	385	0	28	1	39				
							47	4	408	9											
03	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-		566	1	8044	3	Y	372	343	0	32	1	36				
							36	4	409	9											
04	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1	29				
							5	4	281	9											
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-		555	1	4994	3	Y	156	150	0	17	1	18				
							7	4	172	9											
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		548	1	5768	3	Y	230	209	0	10	1	29				
							9	4	253	9											
07	9548 X	6177	-0-	-3371	-0-		566	1	5405	3	Y	179	176	0	12	1	20				
							9	4	197	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 100313																								
WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	29036 X	4520	-0-	-24516	-0-	41	1	3817	3	Y	602	621	0	13	1	80								
						662	9																	
03	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	298	1	34601	3	Y	2793	2444	0	104	1	325								
						3072	9																	
04	51902 X	51902	-0-	-0-	-0-	337	1	47672	3	Y	3539	3428	0	128	1	308								
						3893	9																	
05	52713 X	52713	-0-	-0-	-0-	48955	3	3758	9	Y	3416	3331	0	138	1	255								
06	49859 X	49859	-0-	-0-	-0-	46374	3	3485	9	Y	3168	3080	0	79	1	264								
07	49197 X	47767	-0-	-1430	-0-	44226	3	3541	9	Y	3219	3093	0	91	1	299								
SMITHER STATE UNIT 12-13															WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744									
02	38528 X	35653	-0-	-2875	-0-	512	1	34052	3	Y	813	765	0	111	1	92								
						195	4	894	9															
03	42656 X	38033	-0-	-4623	-0-	256	1	36535	3	Y	981	842	0	135	1	96								
						163	4	1079	9															
04	41280 X	34815	-0-	-6465	-0-	651	1	33209	3	Y	847	749	0	95	1	99								
						23	4	932	9															
05	42656 X	32986	-0-	-9670	-0-	567	1	31562	3	Y	740	658	0	92	1	89								
						43	4	814	9															
06	38370 X	29082	-0-	-9288	-0-	549	1	27854	3	Y	576	537	0	49	1	79								
						45	4	634	9															
07	38688 X	26988	-0-	-11700	-0-	558	1	25843	3	Y	496	461	0	55	1	59								
						41	4	546	9															
OATMAN UNIT 33-28															WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553									
02	67872 X	40988	-0-	-26884	-0-	455	1	39016	3	N	1379	1219	0	125	1	205								
						1517	9																	
03	49290 X	44632	-0-	-4658	-0-	504	1	42139	3	N	1808	1600	0	155	1	258								
						1989	9																	
04	47670 X	31952	-0-	-15718	-0-	600	1	30360	3	N	902	965	0	91	1	104								
						992	9																	
05	45508 X	44880	-0-	-628	-0-	504	1	42736	3	N	1491	1288	0	115	1	192								
						1640	9																	
06	43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	487	1	41822	3	N	1515	1472	0	72	1	163								
						1667	9																	
07	45384 X	41207	-0-	-4177	-0-	504	1	39468	3	N	1123	1023	0	82	1	181								
						1235	9																	
STRATEGY STATE UNIT															WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330									
02	48904 X	48904	-0-	-0-	-0-	46984	3	1920	9	Y	1745	1608	0	151	1	243								
03	47579 X	47579	-0-	-0-	-0-	45601	3	1978	9	Y	1798	1662	0	169	1	210								
04	45540 X	44529	-0-	-1011	-0-	108	1	42829	3	Y	1447	1404	0	120	1	133								
						1592	9																	
05	47058 X	41420	-0-	-5638	-0-	39931	3	1489	9	Y	1354	1263	0	115	1	109								
06	45540 X	39831	-0-	-5709	-0-	38388	3	1443	9	Y	1312	1237	0	65	1	119								
07	48205 X	41625	-0-	-6580	-0-	40302	3	1323	9	Y	1203	1123	0	80	1	119								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14				//CONT.// 31913 800 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	3WA	RRCID ->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.10055	-	17844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16240 X	13570	-0-	-2670	-0-			474	1	12720	3	N	342	361	0	41	1	96
								376	9									
03	16554 X	13906	-0-	-2648	-0-			520	1	12998	3	N	353	307	0	50	1	92
								388	9									
04	15450 X	12398	-0-	-3052	-0-			533	1	11494	3	N	337	286	0	34	1	109
								371	9									
05	15035 X	14536	-0-	-499	-0-			523	1	13512	3	N	455	390	0	39	1	135
								501	9									
06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-			508	1	14518	3	N	390	363	0	25	1	137
								429	9									
07	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-			523	1	16901	3	N	434	373	0	34	1	164
								477	9									
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL	DEPTH	9639	PERF.10096	-	17902			
02	10416 X	9732	-0-	-684	-0-			474	1	8970	3	N	262	284	0	30	1	74
								288	9									
03	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-			510	1	11003	3	N	262	227	0	41	1	68
								288	9									
04	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-			557	1	12446	3	N	347	268	0	35	1	112
								382	9									
05	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-			523	1	13024	3	N	321	301	0	38	1	94
								353	9									
06	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-			508	1	13008	3	N	205	204	0	23	1	72
								226	9									
07	13826 X	8895	-0-	-4931	-0-			514	1	8194	3	N	170	158	0	20	1	64
								187	9									
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	9828	PERF.10343	-	18132			
02	49364 X	48836	-0-	-528	-0-			94	1	47380	3	N	1238	1255	0	152	1	348
								1362	9									
03	54653 X	51594	-0-	-3059	-0-			157	1	49863	3	N	1431	1221	0	182	1	376
								1574	9									
04	52890 X	48708	-0-	-4182	-0-			463	1	46422	3	N	1657	1361	0	131	1	541
								1823	9									
05	54064 X	47786	-0-	-6278	-0-			46110	3	1676	9	N	1524	1480	0	131	1	454
06	52320 X	29132	-0-	-23188	-0-			343	1	27734	3	N	959	1018	0	55	1	340
								1055	9									
07	54064 X	47272	-0-	-6792	-0-			487	1	45367	3	N	1289	1056	0	85	1	488
								1418	9									
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.10260	-	18049			
02	41104 X	35882	-0-	-5222	-0-			474	1	34621	3	N	715	689	0	111	1	199
								787	9									
03	40703 X	40665	-0-	-38	-0-			525	1	39261	3	N	799	651	0	143	1	204
								879	9									
04	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-			648	1	36583	3	N	734	601	0	104	1	233
								807	9									
05	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-			523	1	39591	3	N	680	604	0	112	1	197
								748	9									
06	42010 X	42010	-0-	-0-	-0-			506	1	40870	3	N	576	501	0	69	1	203
								634	9									
07	46888 X	46888	-0-	-0-	-0-			523	1	45604	3	N	692	548	0	90	1	257
								761	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10228	-	22936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
02	5208 X	4330	-0-	-878	-0-	435	1 1	3858	3 3	Y	14	1 0	14 1	1	3
						22	4 4	15	9 9						
03	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	524	1 1	5121	3 3	Y	19	20 1			2
						23	4 4	21	9 9						
04	5580 X	5078	-0-	-502	-0-	508	1 1	4550	3 3	Y	15	14 1			3
						3	4 4	17	9 9						
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	524	1 1	5155	3 3	Y	16	16 1			3
						7	4 4	18	9 9						
06	5520 X	4580	-0-	-940	-0-	508	1 1	4054	3 3	Y	10	2 0	8 1		3
						7	4 4	11	9 9						
07	5704 X	4533	-0-	-1171	-0-	524	1 1	3994	3 3	Y	8	9 1			2
						6	4 4	9	9 9						
SMITHERATOR STATE				WELL #:	25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10125	PERF.10378	-	21762
02	102480 X	99209	-0-	-3271	-0-	92199	3 1	529	4 4	Y	5892	6124 0	298 1		593
						6481	9 9								
03	113460 X	105575	-0-	-7885	-0-	98391	3 3	439	4 4	Y	6132	5777 0	360 1		588
						6745	9 9								
04	109800 X	92941	-0-	-16859	-0-	275	1 1	87094	3 3	Y	5011	4794 0	247 1		558
						60	4 4	5512	9 9						
05	113460 X	100373	-0-	-13087	-0-	94035	3 3	128	4 4	Y	5645	5299 0	263 1		641
						6210	9 9								
06	109800 X	89282	-0-	-20518	-0-	83765	3 3	135	4 4	Y	4893	4785 0	145 1		604
						5382	9 9								
07	86525 X	86525	-0-	-0-	-0-	80984	3 3	128	4 4	Y	4921	4822 0	167 1		536
						5413	9 9								
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527
02	74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	70104	3 3	4836	9 9	Y	4396	4181 0	218 1		435
03	77072 X	77072	-0-	-0-	-0-	72345	3 3	4727	9 9	Y	4297	4059 0	265 1		408
04	74760 X	74760	-0-	-0-	-0-	80	1 1	70041	3 3	Y	4217	3930 0	195 1		500
						4639	9 9								
05	82956 X	77980	-0-	-4976	-0-	73287	3 3	4693	9 9	Y	4266	4060 0	206 1		500
*06	80280 X	32438	-0-	-47842	-0-	30667	3 3	1771	9 9	Y	1610	1312 0	69 1		668
												61 5			
07	82956 X	64822	-0-	-18134	-0-	61026	3 3	3796	9 9	Y	3451	3501 0	112 1		506
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710
02	54364 X	54364	-0-	-0-	-0-	51934	3 3	2430	9 9	Y	2209	2054 0	167 1		227
03	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	54372	3 3	2415	9 9	Y	2195	2013 0	199 1		210
04	54270 X	52915	-0-	-1355	-0-	58	1 1	50757	3 3	Y	1909	1746 0	142 1		231
						2100	9 9								
05	56079 X	48067	-0-	-8012	-0-	46739	3 3	1328	9 9	Y	1207	1155 0	135 1		148
*06	54270 X	35328	-0-	-18942	-0-	34494	3 3	834	9 9	Y	758	507 0	64 1		311
												24 5			
*07	56050 X	56050	-0-	-0-	-0-	54259	3 3	1791	9 9	Y	1628	1595 0	100 1		244

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313												
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		4H		RRCID ->		295175		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9803 - 17487		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	73660 X	73660	-0-	-0-	-0-	67744	3	5916	9	Y	5378	5200	0	218	1	524
03	75297 X	75297	-0-	-0-	-0-	69509	3	5788	9	Y	5262	5034	0	255	1	497
04	67511 X	67511	-0-	-0-	-0-	72	1	62398	3	Y	4583	4364	0	176	1	540
						5041	9									
05	68889 X	68889	-0-	-0-	-0-	63876	3	5013	9	Y	4557	4386	0	180	1	531
*06	59220 X	14074	-0-	-45146	-0-	13054	3	1020	9	Y	927	980	0	43	1	389
												46	5			
*07	65456 X	65456	-0-	-0-	-0-	60506	3	4950	9	Y	4500	4131	0	102	1	656
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H009LA		RRCID ->		295975		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 9897 - 17528		
02	66248 X	53585	-0-	-12663	-0-	50272	3	3313	9	Y	3012	2914	0	163	1	386
03	72974 X	52665	-0-	-20309	-0-	49548	3	3117	9	Y	2834	2704	0	183	1	333
04	70230 X	46487	-0-	-23743	-0-	47	1	43820	3	Y	2382	2243	0	124	1	348
						2620	9									
05	67332 X	43636	-0-	-23696	-0-	40942	3	2694	9	Y	2449	2304	0	117	1	376
06	62310 X	43108	-0-	-19202	-0-	40931	3	2177	9	Y	1979	1910	0	69	1	376
07	55273 X	42860	-0-	-12413	-0-	40596	3	2264	9	Y	2058	2024	0	82	1	328
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H008MB		RRCID ->		295992		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH 9841		PERF.10353 - 17951		
02	136388 X	126716	-0-	-9672	-0-	124975	3	1741	9	Y	1583	1166	0	402	1	239
03	151001 X	137627	-0-	-13374	-0-	135769	3	1858	9	Y	1689	1234	0	492	1	202
04	145380 X	130751	-0-	-14629	-0-	138	1	128919	3	Y	1540	1141	0	361	1	240
						1694	9									
05	144615 X	131538	-0-	-13077	-0-	129867	3	1671	9	Y	1519	1144	0	367	1	248
06	139950 X	122860	-0-	-17090	-0-	121474	3	1386	9	Y	1260	1031	0	208	1	269
07	140182 X	128874	-0-	-11308	-0-	127441	3	1433	9	Y	1303	1091	0	255	1	226
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H007UB		RRCID ->		296060		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 9682		PERF.10131 - 17755		
02	83804 X	50072	-0-	-33732	-0-	47729	3	2343	9	Y	2130	2052	0	157	1	277
03	84413 X	51193	-0-	-33220	-0-	48707	3	2486	9	Y	2260	2092	0	179	1	266
04	70710 X	53791	-0-	-16919	-0-	54	1	50907	3	Y	2573	2322	0	140	1	377
						2830	9									
05	73067 X	46108	-0-	-26959	-0-	43590	3	2518	9	Y	2289	2186	0	127	1	353
06	62460 X	45299	-0-	-17161	-0-	43064	3	2235	9	Y	2032	1925	0	73	1	387
07	55583 X	45119	-0-	-10464	-0-	42862	3	2257	9	Y	2052	2024	0	87	1	328
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H006MB		RRCID ->		296224		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10358 - 18002		
02	117236 X	108376	-0-	-8860	-0-	107223	3	1153	9	Y	1048	708	0	344	1	167
03	129797 X	115188	-0-	-14609	-0-	113815	3	1373	9	Y	1248	851	0	415	1	149
04	122310 X	111663	-0-	-10647	-0-	118	1	110397	3	Y	1044	719	0	308	1	166
						1148	9									
05	125302 X	111646	-0-	-13656	-0-	111053	3	593	9	Y	539	294	0	314	1	97
06	119400 X	101000	-0-	-18400	-0-	100150	3	850	9	Y	773	523	0	173	1	174
07	118637 X	105732	-0-	-12905	-0-	104934	3	798	9	Y	725	556	0	211	1	132

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	10976 X	2614	-0-	-8362	-0-	2196	3	418	9	Y	380	353	0	7 1
03	5394 X	3144	-0-	-2250	-0-	2860	3	284	9	Y	258	265	0	10 1
04	5220 X	3204	-0-	-2016	-0-	3	1	2935	3	Y	242	229	0	8 1
						266	9							
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3242	3	333	9	Y	303	283	0	9 1
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2481	3	592	9	Y	538	480	0	4 1
07	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	2910	3	199	9	Y	181	246	0	6 1
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601														
02	78288 X	41165	-0-	-37123	-0-	39126	3	2039	9	Y	1854	1761	0	129 1
03	81840 X	40143	-0-	-41697	-0-	38069	3	2074	9	Y	1885	1762	0	141 1
04	63270 X	41545	-0-	-21725	-0-	42	1	39307	3	Y	1996	1817	0	109 1
						2196	9							
05	63426 X	39217	-0-	-24209	-0-	37105	3	2112	9	Y	1920	1810	0	106 1
06	52710 X	36785	-0-	-15925	-0-	35061	3	1724	9	Y	1567	1504	0	60 1
07	42284 X	34121	-0-	-8163	-0-	32300	3	1821	9	Y	1655	1623	0	67 1
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041														
02	53844 X	22438	-0-	-31406	-0-	21631	3	807	9	Y	734	678	0	72 1
03	49817 X	21462	-0-	-28355	-0-	20638	3	824	9	Y	749	681	0	77 1
04	40200 X	17501	-0-	-22699	-0-	18	1	16773	3	Y	645	590	0	48 1
						710	9							
05	38440 X	16168	-0-	-22272	-0-	15513	3	655	9	Y	595	553	0	45 1
06	29520 X	6989	-0-	-22531	-0-	6712	3	277	9	Y	252	279	0	15 1
07	22289 X	17723	-0-	-4566	-0-	17251	3	472	9	Y	429	379	0	30 1
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
02	15400 X	14977	-0-	-423	-0-	66	1	14614	2	Y	270	271	0	
						297	9							
03	16709 X	15908	-0-	-801	-0-	98	1	15453	2	Y	308	318	0	
						18	4	339	9					
04	16170 X	14576	-0-	-1594	-0-	73	1	13962	2	Y	271	267	0	
						243	4	298	9					
05	16585 X	15864	-0-	-721	-0-	96	1	15196	2	Y	281	281	0	
						263	4	309	9					
06	16050 X	14509	-0-	-1541	-0-	116	1	13755	2	Y	251	250	0	
						362	4	276	9					
07	16244 X	14857	-0-	-1387	-0-	116	1	14389	2	Y	219	217	0	
						111	4	241	9					
NORMAN STATE 14														
WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
02	42452 X	42452	-0-	-0-	-0-	183	1	40557	2	Y	1556	1572	0	
						1712	9							
03	46872 X	43157	-0-	-3715	-0-	260	1	41222	2	Y	1480	1545	0	
						47	4	1628	9					
04	45360 X	44334	-0-	-1026	-0-	219	1	41697	2	Y	1537	1508	0	
						727	4	1691	9					
05	47123 X	47123	-0-	-0-	-0-	281	1	44453	2	Y	1472	1476	0	
						770	4	1619	9					
06	45360 X	4563	-0-	-40797	-0-	36	1	4274	2	Y	128	196	0	
						112	4	141	9					
07	46996 X	30	-0-	-46966	-0-	28	2	2	9	Y	2	9	0	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24														
WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	66 1	14600	2	Y	724	719	0		57
03	15159 X	14792	-0-	-367	-0-	796 9								
04	14670 X	14568	-0-	-102	-0-	88 1	13905	2	Y	712	742	0		27
05	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	16 4	783	9						
06	15060 X	14636	-0-	-424	-0-	71 1	13467	2	Y	723	710	0		40
07	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	235 4	795	9						
						92 1	14554	2	Y	849	843	0		46
						252 4	934	9						
						113 1	13413	2	Y	688	690	0		44
						353 4	757	9						
						116 1	14361	2	Y	748	729	0		63
						111 4	823	9						
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
02	28112 X	21364	-0-	-6748	-0-	355 1	19925	2	Y	985	815	0		258
03	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	1084 9								
04	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	579 1	47766	2	Y	3175	3164	0		269
05	31124 X	28190	-0-	-2934	-0-	3493 9								
06	30120 X	23849	-0-	-6271	-0-	494 1	45225	2	Y	2808	2861	0		216
07	25141 X	22776	-0-	-2365	-0-	3089 9								
						353 1	26801	2	Y	942	938	0		220
						1036 9								
						268 1	23122	2	Y	417	242	0		395
						459 9								
						418 1	22113	2	Y	223	275	0		343
						245 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
02	14896 X	13750	-0-	-1146	-0-	247 1	13349	2	Y	140	150	0		8
03	16492 X	15336	-0-	-1156	-0-	154 9								
04	15720 X	14345	-0-	-1375	-0-	247 1	14999	2	Y	82	85	0		5
05	15903 X	13956	-0-	-1947	-0-	90 9								
06	15390 X	8382	-0-	-7008	-0-	228 1	14021	2	Y	87	87	0		5
07	15345 X	12837	-0-	-2508	-0-	96 9								
						194 1	13612	2	Y	136	132	0		9
						150 9								
						79 1	8195	2	Y	98	101	0		6
						108 9								
						159 1	12626	2	Y	47	48	0		5
						52 9								
HUEY STATE 24														
WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
02	67760 X	63506	-0-	-4254	-0-	523 1	62925	2	Y	53	54	0		2
03	75020 X	70310	-0-	-4710	-0-	58 9								
04	72600 X	69411	-0-	-3189	-0-	586 1	69646	2	Y	71	71	0		2
05	73222 X	69698	-0-	-3524	-0-	78 9								
06	68040 X	65719	-0-	-2321	-0-	340 1	69002	2	Y	63	63	0		2
07	66019 X	66019	-0-	-0-	-0-	69 9								
						388 1	69235	2	Y	68	67	0		3
						75 9								
						527 1	65124	2	Y	62	61	0		4
						68 9								
						661 1	65296	2	Y	56	57	0		3
						62 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CULBERSON				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	95088 X	94535	-0-	-0-	-553	-0-		772 1	92904 2	Y			781	794 0				29
03	105276 X	102041	-0-	-0-	-3235	-0-		859 9										16
04	101880 X	100950	-0-	-0-	-930	-0-		844 1	100271 2	Y			842	855 0				28
05	105276 X	101192	-0-	-0-	-4084	-0-		926 9										28
06	101880 X	97783	-0-	-0-	-4097	-0-		491 1	99529 2	Y			845	833 0				48
07	101132 X	101132	-0-	-0-	-0-	-0-		930 9										42
								558 1	99717 2	Y			834	834 0				
								917 9										
								777 1	95981 2	Y			932	912 0				
								1025 9										
								1003 1	99067 2	Y			965	971 0				
								1062 9										
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375																		
02	40040 X	33305	-0-	-0-	-6735	-0-		678 1	32001 2	Y			569	544 0				256
03	42687 X	18442	-0-	-0-	-24245	-0-		626 9										303
04	40920 X	-0-	-0-	-0-	-40920	-0-		497 1	17527 2	Y			380	333 0				303
05	41044 X	38549	-0-	-0-	-2495	-0-		418 9										432
06	39540 X	25020	-0-	-0-	-14520	-0-		197 1	36812 2	Y			374	245 0				458
07	36859 X	30161	-0-	-0-	-6698	-0-		1129 4	24282 2	Y			404	378 0				276
								294 1										
								444 9										
								522 1	28642 2	Y			551	733 0				
								391 4	606 9									
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614																		
02	T. A.	53191	-0-	-0-	53191	181152		50708 2	2211 4	Y			247	240 0				20
03	T. A.	58433	-0-	-0-	58433	239585		272 9										18
04	T. A.	55611	-0-	-0-	55611	295196		166 1	57843 2	Y			265	267 0				23
05	350416 X	55220	-0-	-0-	-295196	-0-		132 4	55113 2	Y			267	262 0				16
06	70350 X	55156	-0-	-0-	-15194	-0-		159 1	54393 2	Y			228	235 0				8
07	55955 X	50326	-0-	-0-	-5629	-0-		45 4	54487 2	Y			185	193 0				13
								167 1	49741 2	Y			173	168 0				
								409 4	190 9									
								158 1										
								307 4										
								174 1										
								221 4										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	17668 X	16722	-0-	-946	-0-	302 1	16320 2	Y	91	95	0			5
03	17546 X	16658	-0-	-888	-0-	100 9	16335 2	Y	49	51	0			3
04	16800 X	16110	-0-	-690	-0-	269 1	15786 2	Y	61	61	0			3
05	18507 X	15342	-0-	-3165	-0-	54 9	15037 2	Y	83	81	0			5
06	17910 X	9184	-0-	-8726	-0-	257 1	9045 2	Y	47	49	0			3
07	18507 X	16167	-0-	-2340	-0-	67 9	15904 2	Y	57	56	0			4
						214 1								
						91 9								
						87 1								
						52 9								
						200 1								
						63 9								
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352														
02	13748 X	8398	-0-	-5350	-0-	553 1	7745 2	N	12	5	8			372
03	15221 X	10070	-0-	-5151	-0-	87 4	8872 2	N	16	15	8			373
04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	1180 1	22739 2	N	1835	1583	0	57	8	568
05	24801 X	24801	-0-	-0-	-0-	18 9	20241 2	N	1841	1896	0			513
06	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	2393 1	19266 2	N	1636	1832	0	12	8	305
07	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	2019 9	19670 2	N	1667	1449	0	10	8	513
						2467 1								
						68 4								
						2880 1								
						20 4								
						2530 1								
						55 4								
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
02	26208 X	1759	-0-	-24449	-0-	11 1	1357 2	Y	355	372	0			14
03	50180 X	50180	-0-	-0-	-0-	391 9	40755 2	Y	8256	8150	0			120
04	49925 X	49925	-0-	-0-	-0-	343 1	41720 2	Y	7272	7179	0			213
05	46959 X	46959	-0-	-0-	-0-	9082 9	41846 2	Y	4435	4517	0			131
06	32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	206 1	28905 2	Y	2795	2790	0			136
07	51584 X	28808	-0-	-22776	-0-	7999 9	26371 2	Y	1973	2028	0			81
						234 1								
						4879 9								
						234 1								
						3075 9								
						267 1								
						2170 9								
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	547 1	6869 2	N	7	3	8			95
03	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	8 9	37230 2	N	12	7	8			100
04	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	592 1	15764 2	N	31	16	8			115
05	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	13 9	19236 2	N	15					130
06	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	598 1	21999 2	N	6	6	8			130
07	20770 X	20221	-0-	-549	-0-	34 9	19602 2	N	5	5	8			130
						615 1								
						17 9								
						560 1								
						74 4								
						613 1								
						6 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	16744 X	16716	-0-	-28	-0-	292 1	15778 2	Y	587	599 0				25
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	646 9	305 1	18504 2	Y	593	602 0			16
04	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	652 9	287 1	17691 2	Y	478	477 0			17
05	18507 X	18187	-0-	-320	-0-	526 9	248 1	17415 2	Y	476	468 0			25
06	18840 X	11142	-0-	-7698	-0-	524 9	104 1	10817 2	Y	201	217 0			9
07	19468 X	16332	-0-	-3136	-0-	221 9	196 1	15593 2	Y	494	479 0			24
						543 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
02	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	18 1	9930 2	Y	891	1012 0				49
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	980 9	34 1	20506 2	Y	1551	1544 0			56
04	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	1706 9	43 1	26211 2	Y	1616	1626 0			46
05	36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	2 4	69 1	33985 2	Y	1950	1934 0			62
06	33700 X	33700	-0-	-0-	-0-	2145 9	64 1	31513 2	Y	1922	1867 0			117
07	45996 X	45996	-0-	-0-	-0-	9 4	134 1	2114 9	Y	1838	1873 0			82
						9 4		43831 2						
								2022 9						
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	5 1	2915 2	Y	161	181 0				9
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	177 9	9 1	5173 2	Y	267	266 0			10
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	294 9	9 1	5779 2	Y	285	287 0			8
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	314 9	11 1	5622 2	Y	293	292 0			9
06	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	322 9	19 1	9297 2	Y	376	362 0			23
07	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	19 1	3 4	414 9	Y	373	379 0			17
						42 1		13799 2						
						3 4		410 9						
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
02	57960 X	41917	-0-	-16043	-0-	73 1	40203 2	Y	1492	1772 0				84
03	70712 X	70712	-0-	-0-	-0-	1641 9	113 1	68142 2	Y	2234	2236 0			82
04	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	2457 9	109 1	66593 2	Y	2033	2056 0			59
05	72146 X	72146	-0-	-0-	-0-	5 4	141 1	2236 9	Y	2120	2109 0			70
06	62100 X	23273	-0-	-38827	-0-	2332 9	45 1	69673 2	Y	738	759 0			49
07	71238 X	161	-0-	-71077	-0-	7 4	812 9	3 9	Y	3	47 0			5
						158 2								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	65856 X	51833	-0-	-14023	-0-	93 1	51203	2	Y	488	607	0		29
03	72912 X	64899	-0-	-8013	-0-	537 9	63725	2	Y	971	963	0		37
04	69630 X	60814	-0-	-8816	-0-	106 1	59471	2	Y	1129	1132	0		34
05	69936 X	60363	-0-	-9573	-0-	1068 9	1242	9		616	628	0		22
06	65790 X	58651	-0-	-7139	-0-	97 1	57801	2	Y	651	631	0		42
07	64914 X	54379	-0-	-10535	-0-	4 4	716	9		1582	1552	0		72
						120 1	52468	2	Y					
						678 9	1740	9						
						117 1								
						17 4								
						160 1								
						11 4								
NORMAN STATE 14														
WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
02	63504 X	46593	-0-	-16911	-0-	80 1	44239	2	Y	2067	2296	0		114
03	70308 X	60316	-0-	-9992	-0-	2274 9	57903	2	Y	2106	2143	0		77
04	66960 X	57083	-0-	-9877	-0-	96 1	54859	2	Y	1936	1957	0		56
05	65751 X	57562	-0-	-8189	-0-	2317 9	2130	9		2030	2020	0		66
06	62610 X	61056	-0-	-1554	-0-	90 1	55217	2	Y	1964	1909	0		121
07	59613 X	46040	-0-	-13573	-0-	4 4	58759	2	Y	1492	1544	0		69
						112 1	44255	2	Y					
						2233 9	1641	9						
						119 1								
						18 4								
						135 1								
						9 4								
HUEY STATE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
02	82880 X	75007	-0-	-7873	-0-	335 1	74224	2	Y	407	409	0		32
03	90675 X	80917	-0-	-9758	-0-	448 9	79842	2	Y	436	452	0		16
04	85440 X	77573	-0-	-7867	-0-	504 1	480	9		433	425	0		24
05	84134 X	81388	-0-	-2746	-0-	91 4	75386	2	Y	468	466	0		26
06	81420 X	75746	-0-	-5674	-0-	397 1	476	9		399	400	0		25
07	78306 X	77826	-0-	-480	-0-	1314 4	79004	2	Y	361	356	0		30
						500 1	515	9						
						1369 4	72779	2	Y					
						613 1	439	9						
						1915 4	76227	2	Y					
						615 1	397	9						
						587 4								
HUEY STATE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
02	92288 X	84126	-0-	-8162	-0-	374 1	82998	2	Y	685	684	0		55
03	102176 X	91261	-0-	-10915	-0-	754 9	89812	2	Y	709	736	0		28
04	95280 X	86961	-0-	-8319	-0-	567 1	780	9		716	703	0		41
05	93155 X	90885	-0-	-2270	-0-	102 4	84261	2	Y	784	781	0		44
06	90150 X	84409	-0-	-5741	-0-	443 1	788	9		679	679	0		44
07	88226 X	86528	-0-	-1698	-0-	1469 4	862	9		644	633	0		55
						556 1	747	9						
						1524 4	84489	2	Y					
						681 1	708	9						
						2128 4								
						681 1								
						650 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	57820 X	54373	-0-	-3447	-0-	438 1	52706 2	Y	1117	1137 0				40
						1229 9								
03	64015 X	59500	-0-	-4515	-0-	485 1	57612 2	Y	1275	1293 0				22
						1403 9								
04	61950 X	56534	-0-	-5416	-0-	270 1	54790 2	Y	1340	1320 0				42
						1474 9								
05	64015 X	58542	-0-	-5473	-0-	318 1	56862 2	Y	1238	1240 0				40
						1362 9								
06	58530 X	54411	-0-	-4119	-0-	427 1	52762 2	Y	1111	1094 0				57
						1222 9								
07	60202 X	54867	-0-	-5335	-0-	539 1	53182 2	Y	1042	1054 0				45
						1146 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369														
02	142688 X	129284	-0-	-13404	-0-	233 1	128790 2	Y	236	278 0				19
						1 4	260 9							
03	157976 X	140389	-0-	-17587	-0-	232 1	139736 2	Y	383	382 0				20
						421 9								
04	149970 X	133381	-0-	-16589	-0-	218 1	132820 2	Y	303	308 0				15
						10 4	333 9							
05	151156 X	134040	-0-	-17116	-0-	270 1	133499 2	Y	246	247 0				14
						271 9								
06	138510 X	121952	-0-	-16558	-0-	245 1	121493 2	Y	162	160 0				16
						36 4	178 9							
07	142879 X	124986	-0-	-17893	-0-	380 1	124345 2	Y	214	214 0				16
						26 4	235 9							
NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397														
02	134736 X	115847	-0-	-18889	-0-	208 1	115121 2	Y	470	540 0				30
						1 4	517 9							
03	145855 X	126694	-0-	-19161	-0-	209 1	125958 2	Y	479	487 0				22
						527 9								
04	135360 X	116502	-0-	-18858	-0-	190 1	115830 2	Y	431	436 0				17
						8 4	474 9							
05	136090 X	120515	-0-	-15575	-0-	242 1	119815 2	Y	416	415 0				18
						458 9								
06	129210 X	113050	-0-	-16160	-0-	227 1	112398 2	Y	355	347 0				26
						34 4	391 9							
07	128247 X	113710	-0-	-14537	-0-	345 1	112995 2	Y	315	322 0				19
						23 4	347 9							
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679														
02	127092 X	113007	-0-	-14085	-0-	204 1	112657 2	Y	132	148 0				9
						1 4	145 9							
03	138229 X	119677	-0-	-18552	-0-	198 1	119343 2	Y	124	127 0				6
						136 9								
04	129060 X	114173	-0-	-14887	-0-	187 1	113850 2	Y	116	117 0				5
						8 4	128 9							
05	129859 X	115107	-0-	-14752	-0-	232 1	114779 2	Y	87	87 0				5
						96 9								
06	122370 X	108175	-0-	-14195	-0-	218 1	107837 2	Y	80	78 0				7
						32 4	88 9							
07	121241 X	108170	-0-	-13071	-0-	329 1	107750 2	Y	63	65 0				5
						22 4	69 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	49784 X	42024	-0-	-7760	-0-	741 1	39986 2	Y	1179	1212	0			49
03	51708 X	43583	-0-	-8125	-0-	1297 9	41795 2	Y	999	1021	0			27
04	47040 X	40209	-0-	-6831	-0-	689 1	38484 2	Y	1000	994	0			33
05	48515 X	38700	-0-	-9815	-0-	1099 9	37102 2	Y	973	957	0			49
06	46020 X	37256	-0-	-8764	-0-	625 1	35864 2	Y	952	966	0			35
07	43648 X	37926	-0-	-5722	-0-	1100 9	36260 2	Y	1099	1082	0			52
						528 1								
						1070 9								
						345 1								
						1047 9								
						457 1								
						1209 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460														
02	74872 X	1633	-0-	-73239	-0-	21 1	1153 2	Y	417	537	0			23
03	79763 X	23887	-0-	-55876	-0-	459 9	14896 2	Y	7950	7785	0			188
04	74250 X	66271	-0-	-7979	-0-	246 1	52328 2	Y	11903	11741	0			350
05	73718 X	44328	-0-	-29390	-0-	8745 9	40554 2	Y	2906	3116	0			140
06	66750 X	13133	-0-	-53617	-0-	850 1	12111 2	Y	823	929	0			34
07	66650 X	23732	-0-	-42918	-0-	13093 9	21448 2	Y	1831	1778	0			87
						577 1								
						3197 9								
						117 1								
						905 9								
						270 1								
						2014 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259														
02	72156 X	67940	-0-	-4216	-0-	1194 1	64429 2	Y	2106	2150	0			87
03	78904 X	78904	-0-	-0-	-0-	2317 9	74964 2	Y	2457	2481	0			63
04	73530 X	68906	-0-	-4624	-0-	1237 1	65627 2	Y	2012	2010	0			65
05	75206 X	66021	-0-	-9185	-0-	2703 9	63185 2	Y	1761	1738	0			88
06	76350 X	62923	-0-	-13427	-0-	1066 1	60500 2	Y	1673	1700	0			61
07	77562 X	62139	-0-	-15423	-0-	2213 9	59791 2	Y	1450	1441	0			70
						899 1								
						1937 9								
						583 1								
						1840 9								
						753 1								
						1595 9								
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993														
02	159404 X	126378	-0-	-33026	-0-	119225 2	5199 4	Y	1776	1741	0			152
03	176483 X	134533	-0-	-41950	-0-	1954 9	131768 2	Y	1898	1916	0			134
04	167820 X	127253	-0-	-40567	-0-	377 1	124886 2	Y	1732	1707	0			159
05	163277 X	128334	-0-	-34943	-0-	300 4	125245 2	Y	1602	1637	0			124
06	146460 X	122418	-0-	-24042	-0-	360 1	119771 2	Y	1476	1529	0			71
07	131130 X	110700	-0-	-20430	-0-	102 4	108339 2	Y	1364	1327	0			108
						385 1								
						942 4								
						675 4								
						379 1								
						482 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	92260 X	77050	-0-	-15210	-0-	71853 2	3134 4	Y	1875	1852	0		158
03	102145 X	85055	-0-	-17090	-0-	2063 9	237 1	82817 2	Y	1647	1690	0	115
04	98850 X	81756	-0-	-17094	-0-	189 4	1812 9						
05	99200 X	78910	-0-	-20290	-0-	230 1	79772 2	Y	1535	1511	0		139
06	89520 X	80433	-0-	-9087	-0-	65 4	1689 9						
07	81158 X	74399	-0-	-6759	-0-	234 1	76141 2	Y	1784	1788	0		135
						573 4	1962 9						
						226 1	77789 2	Y	1799	1851	0		83
						439 4	1979 9						
						251 1	71867 2	Y	1783	1730	0		136
						320 4	1961 9						
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042													
02	123228 X	98029	-0-	-25199	-0-	92792 2	4047 4	Y	1082	1062	0		95
03	136431 X	108384	-0-	-28047	-0-	1190 9	305 1	106545 2	Y	1174	1184	0	85
04	128580 X	102815	-0-	-25765	-0-	243 4	1291 9						
05	127410 X	99067	-0-	-28343	-0-	292 1	101309 2	Y	1028	1017	0		96
06	116250 X	98658	-0-	-17592	-0-	83 4	1131 9						
07	106299 X	89643	-0-	-16656	-0-	299 1	97075 2	Y	875	901	0		70
						730 4	963 9						
						282 1	96914 2	Y	832	860	0		42
						547 4	915 9						
						308 1	88068 2	Y	795	772	0		65
						392 4	875 9						
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: RRCID -> 299912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
VITAL ENERGY, INC.					100951														
SARGE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	10167	-	14819			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5012 X	3763	-0-	-1249	-0-		3375	2	388	9	N	353	350	1				412	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	124	366	1				170	
04	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-		4375	2	5	4	N	561	332	1				399	
							617	9											
05	4154 X	2374	-0-	-1780	-0-		2163	2	2	4	N	190	544	1				45	
							209	9											
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						N	-0-						45	
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT						45	
COVINGTON SWD LP					102386														
LIVE OAK STATE 8-5				WELL #:	1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	8168	PERF.	8584	-	15869			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						164	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						164	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						164	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						164	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						164	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						164	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED					130061														
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	10476	PERF.	9900	-	13246			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9779	-	12698			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	10303	-	13984			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.	8827	-	14864			
02	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-		521	1	21905	2	N	957	527	1				812	
							91	4	1053	9									
03	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-		539	1	23449	2	N	1128	1335	1				605	
							47	4	1241	9									
04	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-		317	1	19807	2	N	818	776	1				647	
							51	4	900	9									
05	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-		627	1	23312	2	N	1153	1138	1				662	
							792	4	1268	9									
06	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-		676	1	21821	2	N	1074	1152	1				584	
							1355	4	1181	9									
07	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-		694	1	23463	2	N	1053	1100	1				537	
							1158	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED TYSON FEE 44														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	13972 X	7218	-0-	-6754	-0-	271 1	3740 2	N	561	330	1		576	
						351 4	2239 5							
03	15469 X	14594	-0-	-875	-0-	495 1	11809 2	N	1567	1652	1		491	
						3 4	563 5							
04	12990 X	11512	-0-	-1478	-0-	471 1	9512 2	N	1194	1381	1		304	
						5 4	211 5							
05	13423 X	10617	-0-	-2806	-0-	586 1	8415 2	N	1108	1243	1		169	
						337 4	60 5							
06	14130 X	12901	-0-	-1229	-0-	471 1	9195 2	N	981	947	1		203	
						137 4	2019 5							
07	14601 X	11535	-0-	-3066	-0-	473 1	9785 2	N	900	930	1		173	
						43 4	244 5							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
02	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	508 1	11766 2	N	849	848	1		200	
						125 4	188 5							
03	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	561 1	13152 2	N	1092	1069	1		223	
						1201 9								
04	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	532 1	12421 2	N	922	865	1		280	
						12 4	69 5							
05	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	554 1	12431 2	N	871	977	1		174	
						256 4	206 5							
06	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	522 1	12001 2	N	861	861	1		174	
						139 4	182 5							
07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	600 1	12574 2	N	866	769	1		271	
						126 4	170 5							
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
02	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	10625 2	1321 9	N	1201	1184	1		367	
03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	12431 2	36 4	N	1340	1350	1		357	
						1474 9								
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9400 2	1048 9	N	953	1008	1		302	
05	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	10337 2	149 4	N	1065	1113	1		254	
						1172 9								
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	11792 2	154 4	N	1198	1290	1		162	
						1318 9								
*07	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	12982 2	92 4	N	1148	1078	1		232	
						1263 9								
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	596 1	10323 2	N	889	698	1		423	
						812 5	978 9							
03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	653 1	12577 2	N	1245	1125	1		543	
						17 4	442 5							
04	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	559 1	10577 2	N	1050	858	1		735	
						152 4	971 5							
05	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	561 1	12953 2	N	922	1505	1		152	
						351 4	5507 5							
06	15851 X	15851	-0-	-0-	-0-	571 1	13355 2	N	965	934	1		183	
						234 4	629 5							
*07	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	549 1	12905 2	N	747	557	1		373	
						53 4	822 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED GEORGETTE STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	631 1	42193 2	N	970	1089	1			354
						15 4	1067 9							
03	43493 X	43332	-0-	-161	-0-	629 1	41401 2	N	1102	831	1			625
						90 4	1212 9							
04	42090 X	24356	-0-	-17734	-0-	327 1	23539 2	N	380	399	1			606
						72 4	418 9							
05	44718 X	44718	-0-	-0-	-0-	696 1	40944 2	N	890	1157	1			339
						2099 4	979 9							
06	42090 X	41485	-0-	-605	-0-	645 1	38101 2	N	996	752	1			583
						1643 4	1096 9							
07	43493 X	41578	-0-	-1915	-0-	683 1	39381 2	N	884	1155	1			312
						542 4	972 9							
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
02	14980 X	14325	-0-	-655	-0-	517 1	10583 2	N	494	531	1			211
						10 4	2672 5							
03	18941 X	17122	-0-	-1819	-0-	664 1	13037 2	N	701	687	1			225
						11 4	2639 5							
04	18330 X	12335	-0-	-5995	-0-	411 1	10694 2	N	259	266	1			218
						11 4	934 5							
05	18941 X	16364	-0-	-2577	-0-	649 1	13564 2	N	682	692	1			208
						1401 5	750 9							
06	18330 X	16208	-0-	-2122	-0-	608 1	12871 2	N	682	701	1			189
						3 4	1976 5							
07	17112 X	16652	-0-	-460	-0-	631 1	12961 2	N	702	702	1			189
						2288 5	772 9							
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
02	12068 X	2378	-0-	-9690	-0-	339 1	1885 2	N	91					645
						54 4	100 9							
03	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	485 1	14685 2	N	627	609	1			663
						14 4	690 9							
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	333 1	9381 2	N	427	377	1			713
						13 4	470 9							
05	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	536 1	10849 2	N	473	378	1			808
						45 4	520 9							
06	15360 X	13340	-0-	-2020	-0-	532 1	6927 2	N	406	380	1			834
						5434 4	447 9							
07	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	754 1	15190 2	N	968	1114	1			688
						54 4	1065 9							
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
02	16296 X	15266	-0-	-1030	-0-	421 1	13629 2	N	720	546	1			834
						424 4	792 9							
03	18042 X	17640	-0-	-402	-0-	468 1	15878 2	N	828	791	1			871
						383 4	911 9							
04	16170 X	10831	-0-	-5339	-0-	235 1	9550 2	N	451	775	1			547
						550 4	496 9							
05	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	547 1	15568 2	N	618	747	1			418
						234 4	680 9							
06	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	601 1	14808 2	N	911	713	1			616
						765 4	1002 9							
07	17639 X	15891	-0-	-1748	-0-	605 1	14313 2	N	655	748	1			523
						252 4	721 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED PHILLIPS, H. W. STATE											//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 130061 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278513		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2014			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	10220 X	8187	-0-	-0-	-2033	-0-	-0-	-0-	8141	2	46	9	9	N	42							487	
03	11315 X	8845	-0-	-0-	-2470	-0-	-0-	-0-	8798	2	47	9	9	N	43							530	
04	9660 X	6025	-0-	-0-	-3635	-0-	-0-	-0-	5971	2	54	9	9	N	49	31	8					548	
05	9982 X	4428	-0-	-0-	-5554	-0-	-0-	-0-	4404	2	24	9	9	N	22							570	
06	9150 X	7581	-0-	-0-	-1569	-0-	-0-	-0-	7557	2	24	9	9	N	22							592	
07	9052 X	8083	-0-	-0-	-969	-0-	-0-	-0-	8057	2	26	9	9	N	24	2	1					614	
PAT FEE 4					WELL #:	1H	RRCID -> 278966	COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558												
02	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	10103	2	2	N	615	659	1					264	
									495	4	501	5	5										
03	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	11412	2	2	N	541	550	1					255	
									1310	5	595	9	9										
04	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	11154	2	2	N	631	586	1					300	
									8	4	701	5	5										
05	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	12172	2	2	N	713	772	1					241	
									79	4	387	5	5										
06	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	10103	2	2	N	736	769	1					208	
									1416	4	1144	5	5										
07	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	10177	2	2	N	659	693	1					174	
									1681	4	1027	5	5										
WILLIAM FEE 32					WELL #:	1H	RRCID -> 279059	COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636												
02	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20819	2	963	4	4	N	2400	1986	1					691	
									476	5	2640	9	9										
03	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	22553	2	2	N	2949	2972	1					668	
									1	4	3244	9	9										
04	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	17868	2	2	N	2231	2299	1					600	
									1	4	358	5	5										
05	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	18521	2	2	N	2298	2543	1					355	
									174	4	65	5	5										
06	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	17070	2	2	N	2075	2027	1					403	
									3	5	2283	9	9										
07	21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	18088	2	2	N	2254	2428	1					229	
									83	4	14	5	5										
W A STATE					WELL #:	3H	RRCID -> 279156	COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956												
02	26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	25371	2	2	N	742	521	1					818	
									146	4	816	9	9										
03	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	29650	2	2	N	772	748	1					842	
									16	4	849	9	9										
04	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	17112	2	2	N	179	584	1					437	
									6	4	81	5	5										
05	29266 X	29266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	27768	2	2	N	790	774	1					453	
									284	4	869	9	9										
06	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	25749	2	2	N	682	761	1					374	
									232	4	750	9	9										
07	27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	25169	2	2	N	691	760	1					305	
									1092	4	760	9	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	18137	2	296	4	N	1535	1511	1	382
03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	1689	9							
04	19800 X	18145	-0-	-1655	-0-	20091	2	1579	9	N	1435	1472	1	345
						16678	2	178	4	N	1172	1042	1	475
						1289	9							
05	21633 X	21633	-0-	-0-	-0-	19703	2	304	4	N	1478	1756	1	197
						1626	9							
06	19800 X	19795	-0-	-5	-0-	18051	2	341	4	N	1275	1293	1	179
						1403	9							
07	20460 X	20265	-0-	-195	-0-	19073	2	24	4	N	1062	1016	1	225
						1168	9							
STATE ALEXANDRA 14-11														
WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
02	38780 X	34401	-0-	-4379	-0-	31816	2	208	4	N	2161	2160	1	259
						2377	9							
03	42315 X	39150	-0-	-3165	-0-	36241	2	267	4	N	2402	2457	1	204
						2642	9							
04	39210 X	38564	-0-	-646	-0-	35287	2	710	4	N	2334	2236	1	302
						2567	9							
05	40517 X	38802	-0-	-1715	-0-	36223	2	47	4	N	2302	2356	1	248
						2532	9							
06	39369 X	39369	-0-	-0-	-0-	35106	2	1653	4	N	2373	2367	1	254
						2610	9							
*07	39254 X	39254	-0-	-0-	-0-	35394	2	1339	4	N	2292	2314	1	232
						2521	9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
02	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	539	1	11281	2	N	1397	1348	1	277
						427	4	367	5					
03	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	612	1	13404	2	N	1666	1642	1	301
						38	4	7	5					
04	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	422	1	5965	2	N	1103	1118	1	286
						154	4	3034	5					
05	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	439	1	869	4	N	371	367	1	290
						11172	5	408	9					
06	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	669	1	17064	2	N	4685	4703	1	272
						488	4	1600	5					
*07	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	671	1	12709	2	N	2965	2975	1	262
						293	4	316	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED ROXANNE FEE 46				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 130061 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279347		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2015				CNTY: CULBERSON 9397 PERF. 9756 - 14633						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	11225 4432	2 9	69	4	N	4029	4393	1					381
03	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	23319 6080	2 9	70	4	N	5527	5560	1					348
04	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	11421 2090	2 9	1	4	N	1900	1855	1					393
05	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	17255 2410	2 9	237	4	N	2191	2230	1					354
06	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	22694 2792	2 9	191	4	N	2538	2694	1					198
07	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	22493 2295	2 9	114	4	N	2086	2080	1					204
SHELLY FEE 40				WELL #:	1H	RRCID -> 279456		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152						
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	19187 2378	2 9	21	4	N	2162	2131	1					386
03	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	20095 2068	2 9	1	4	N	1880	1922	1					344
04	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	15016 1601	2 9	9	4	N	1455	1357	1					442
05	21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	18942 1826	2 9	310	4	N	1660	1796	1					306
06	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	17460 1395	2 9	226	4	N	1268	1380	1					194
07	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	18376 1352	2 9	120	4	N	1229	1270	1					153
STATE J. E. LILES 6				WELL #:	1H	RRCID -> 279686		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605						
02	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	570 10	1 4	17423	2 9	N	1066	1061	1					280
03	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	629 13	1 4	17847	2 9	N	1034	1042	1					272
04	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	571 248	1 4	15301	2 9	N	817	793	1					296
05	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	619 12	1 4	15529	2 9	N	915	1021	1					190
06	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	635 494	1 4	14978	2 9	N	922	963	1					149
07	17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	687 345	1 4	15473	2 9	N	1022	995	1					176
STATE MIKE 3				WELL #:	1H	RRCID -> 279777		COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998						
02	17976 X	13203	-0-	-4773	-0-	414 14	1 4	12321	2 9	N	413	350	1					318
03	20460 X	16093	-0-	-4367	-0-	619 35	1 4	14813	2 9	N	569	630	1					257
04	19800 X	10842	-0-	-8958	-0-	257 268	1 4	9923	2 9	N	358	334	1					281
05	20460 X	15714	-0-	-4746	-0-	596 170	1 4	14456	2 9	N	447	543	1					185
06	18060 X	14878	-0-	-3182	-0-	595 380	1 4	13512	2 9	N	355	373	1					167
07	16089 X	15043	-0-	-1046	-0-	612 272	1 4	13555	2 9	N	549	540	1					176

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE MATTIE 2														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	508 1	14784 2	N	652	606	1			388
						10 4	717 9							
03	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	600 1	15385 2	N	761	811	1			338
						31 4	837 9							
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	333 1	9722 2	N	385	467	1			256
						196 4	424 9							
05	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	692 1	14425 2	N	724	807	1			173
						760 4	796 9							
06	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	622 1	13181 2	N	656	623	1			206
						797 4	722 9							
07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	602 1	13671 2	N	685	691	1			200
						637 4	754 9							
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
02	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	18 1	24944 2	N	1347	1300	1			354
						115 4	1482 9							
03	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	41 1	34369 2	N	1690	1837	1			207
						129 4	1859 9							
04	35319 X	35319	-0-	-0-	-0-	32327 2	947 4	N	1859	1794	1			272
						2045 9								
05	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	33028 2	233 4	N	1823	1886	1			209
						2005 9								
06	33323 X	33323	-0-	-0-	-0-	22 1	29322 2	N	1674	1678	1			205
						2138 4	1841 9							
*07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	25 1	27971 2	N	1582	1607	1			180
						3191 4	1740 9							
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	30349 2	79 4	N	2056	2075	1			178
						291 5	2262 9							
03	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	30517 2	119 4	N	2247	2003	1			422
						2169 5	2472 9							
04	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	36044 2	11 4	N	2114	2227	1			309
						364 5	2325 9							
05	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	40094 2	2685 9	N	2441	2529	1			221
06	41135 X	41135	-0-	-0-	-0-	38479 2	129 4	N	2297	2319	1			199
						2527 9								
*07	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	46 1	30942 2	N	1710	1733	1			176
						99 4	884 5							
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
02	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	19211 2	27 4	N	2215	2288	1			257
						2437 9								
03	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	19358 2	12 4	N	2375	2327	1			305
						2613 9								
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	115 1	9067 2	N	559	439	1			425
						24 4	615 9							
05	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	134 1	12049 2	N	1779	2008	1			196
						265 4	3517 5							
06	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	13368 2	260 4	N	2417	2390	1			223
						6008 5	2659 9							
07	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	344 1	13256 2	N	2416	2435	1			204
						441 4	6809 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741														
COMPL. DATE 05/26/2016														
TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	501 1	17314 2	N	1258	1214	1			163
						474 4	1384 9							
03	18383 X	15041	-0-	-3342	-0-	589 1	13356 2	N	996	952	1			207
						1096 9								
04	17790 X	12940	-0-	-4850	-0-	495 1	10959 2	N	680	675	1			212
						47 4	691 5							
05	18383 X	16070	-0-	-2313	-0-	509 1	13946 2	N	1274	1372	1			114
						125 4	89 5							
06	17790 X	13866	-0-	-3924	-0-	517 1	12065 2	N	1039	1074	1			79
						141 4	1143 9							
07	18383 X	12790	-0-	-5593	-0-	524 1	11273 2	N	862	830	1			111
						45 4	948 9							
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898														
COMPL. DATE 03/29/2018														
TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
02	16492 X	14131	-0-	-2361	-0-	579 1	10304 2	N	981	965	1			322
						200 4	1969 5							
03	17856 X	14774	-0-	-3082	-0-	693 1	12758 2	N	1158	1138	1			342
						2 4	47 5							
04	14400 X	9460	-0-	-4940	-0-	471 1	7477 2	N	712	706	1			348
						142 4	587 5							
05	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	521 1	6363 2	N	2317	2493	1			172
						403 4	6663 5							
06	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	693 1	14173 2	N	3579	3572	1			179
						236 4	187 5							
07	15655 X	9954	-0-	-5701	-0-	712 1	7199 2	N	1782	1782	1			179
						72 4	11 5							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899														
COMPL. DATE 03/29/2018														
TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
02	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	23537 2	521 4	N	2602	2602	1			264
						2862 9								
03	28024 X	26715	-0-	-1309	-0-	23967 2	85 4	N	2421	2448	1			237
						2663 9								
04	27120 X	22964	-0-	-4156	-0-	20721 2	1 4	N	2038	2169	1			106
						2242 9								
05	28768 X	23315	-0-	-5453	-0-	20797 2	293 4	N	2023	1908	1			221
						2225 9								
06	27840 X	24145	-0-	-3695	-0-	21699 2	14 4	N	2211	2275	1			157
						2432 9								
07	28768 X	24656	-0-	-4112	-0-	22131 2	112 4	N	2194	2150	1			201
						2413 9								
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900														
COMPL. DATE 03/12/2018														
TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
02	22344 X	19743	-0-	-2601	-0-	567 1	18153 2	N	930	974	1			436
						1023 9								
03	24242 X	22728	-0-	-1514	-0-	604 1	20908 2	N	1047	1190	1			293
						64 4	1152 9							
04	23460 X	17611	-0-	-5849	-0-	382 1	16120 2	N	696	674	1			315
						343 4	766 9							
05	23808 X	22346	-0-	-1462	-0-	590 1	20335 2	N	976	1108	1			183
						347 4	1074 9							
06	21990 X	21615	-0-	-375	-0-	526 1	19425 2	N	968	953	1			198
						599 4	1065 9							
07	22723 X	21577	-0-	-1146	-0-	552 1	19524 2	N	903	947	1			154
						508 4	993 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	533 1	15484 2	8 4	165 5	N	1952	1940	1	284
03	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	570 1	20711 2	30 4	69 5	N	2682	2627	1	339
04	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	622 1	22855 2	186 4	70 5	N	2672	2670	1	341
05	24956 X	24956	-0-	-0-	-0-	656 1	21537 2	38 4	50 5	N	2432	2594	1	179
06	23550 X	22404	-0-	-1146	-0-	643 1	19057 2	26 4	119 5	N	2326	2323	1	182
07	27559 X	24508	-0-	-3051	-0-	708 1	21137 2	14 4	86 5	N	2330	2310	1	202
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
02	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	23981 2	311 4	8168 9		N	7425	7316	1	320
03	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	131 1	15855 2	264 4	3660 5	N	4211	4173	1	358
04	16740 X	16543	-0-	-197	-0-	530 1	807 2	329 4	13900 5	N	888	912	1	334
05	25048 X	23266	-0-	-1782	-0-	813 1	5937 2	465 4	14255 5	N	1633	1714	1	253
06	24240 X	21046	-0-	-3194	-0-	741 1	8993 2	204 4	9132 5	N	1796	1773	1	276
07	25048 X	13044	-0-	-12004	-0-	8758 2	202 4	2534 5	1550 9	N	1409	1500	1	185
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
02	40880 X	20337	-0-	-20543	-0-	17503 2	111 4	2723 9		N	2475	2460	1	201
03	44795 X	25259	-0-	-19536	-0-	21982 2	200 4	184 5	2893 9	N	2630	2645	1	186
04	40410 X	35706	-0-	-4704	-0-	39 1	32062 2	102 4	906 5	N	2361	2312	1	235
05	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	367 1	40833 2	6 4	2796 9	N	2542	2613	1	164
06	41699 X	41699	-0-	-0-	-0-	420 1	38310 2	376 4	2593 9	N	2357	2372	1	149
*07	41950 X	41950	-0-	-0-	-0-	467 1	38339 2	548 4	2596 9	N	2360	2316	1	193
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
02	19880 X	17006	-0-	-2874	-0-	557 1	14586 2	412 4	164 5	N	1170	1176	1	274
03	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	665 1	20136 2	4 4	1889 9	N	1717	1743	1	248
04	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	523 1	19048 2	318 4	2174 5	N	1686	1686	1	248
05	18817 X	17878	-0-	-939	-0-	676 1	15493 2	233 4	100 5	N	1251	1293	1	206
06	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	726 1	24299 2	591 4	41 5	N	1813	1794	1	225
07	24707 X	20429	-0-	-4278	-0-	760 1	17809 2	130 4	1730 9	N	1573	1570	1	228

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	27468 X	20359	-0-	-7109	-0-	601 1	17078 2	N	1474	1449	1			331
						1059 4	1621 9							
03	23839 X	22415	-0-	-1424	-0-	703 1	19818 2	N	1700	1694	1			337
						24 5	1870 9							
04	22740 X	21372	-0-	-1368	-0-	672 1	18813 2	N	1517	1590	1			264
						158 4	60 5							
05	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	697 1	19801 2	N	1717	1779	1			202
						428 4	1058 5							
06	22740 X	21643	-0-	-1097	-0-	675 1	18571 2	N	1567	1634	1			135
						411 4	262 5							
07	22537 X	20880	-0-	-1657	-0-	674 1	18283 2	N	1524	1511	1			148
						205 4	42 5							
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
02	10360 X	9190	-0-	-1170	-0-	493 1	7439 2	N	411	413	1			229
						22 4	784 5							
03	11594 X	10181	-0-	-1413	-0-	624 1	8246 2	N	376	448	1			157
						147 4	750 5							
04	11220 X	7212	-0-	-4008	-0-	405 1	4938 2	N	228	148	1			237
						1618 5	251 9							
05	10912 X	9152	-0-	-1760	-0-	559 1	6525 2	N	294	359	1			172
						1745 5	323 9							
06	9840 X	7158	-0-	-2682	-0-	651 1	5595 2	N	411	381	1			202
						460 5	452 9							
07	10168 X	8680	-0-	-1488	-0-	668 1	6484 2	N	425	439	1			188
						1060 5	468 9							
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	499 1	10098 2	N	596	382	1			537
						20 4	2155 5							
03	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	589 1	13569 2	N	720	600	1			657
						13 5	792 9							
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	278 1	8852 2	N	310	387	1			580
						93 5	341 9							
05	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	550 1	12948 2	N	667	718	1			529
						130 5	734 9							
06	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	587 1	12102 2	N	621	762	1			388
						226 4	194 5							
07	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	601 1	11958 2	N	611	756	1			243
						85 4	175 5							
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	517 1	13616 2	N	894	683	1			464
						1 4	983 9							
03	20367 X	15915	-0-	-4452	-0-	583 1	14663 2	N	608	890	1			182
						669 9								
04	19710 X	15208	-0-	-4502	-0-	589 1	13726 2	N	811	743	1			250
						1 4	892 9							
05	20367 X	15346	-0-	-5021	-0-	609 1	13898 2	N	763	828	1			185
						839 9								
06	16200 X	14727	-0-	-1473	-0-	580 1	13304 2	N	765	771	1			179
						1 4	842 9							
07	16740 X	15280	-0-	-1460	-0-	604 1	13778 2	N	815	815	1			179
						1 4	897 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED J. S. BLAIR FEE 2														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	38416 X	33819	-0-	-4597	-0-	31356 2	208 4	N	2050	1963 1				269
03	39587 X	37742	-0-	-1845	-0-	2255 9	711 4	N	2330	2432 1				167
04	38310 X	36076	-0-	-2234	-0-	34468 2	1168 4	N	2022	1941 1				248
05	39587 X	36194	-0-	-3393	-0-	2563 9	252 4	N	2096	2152 1				192
06	36510 X	34557	-0-	-1953	-0-	32684 2	418 4	N	1921	1928 1				185
07	37727 X	34839	-0-	-2888	-0-	2224 9	83 4	N	1933	1917 1				201
						33636 2								
						2306 9								
						32026 2								
						2113 9								
						32630 2								
						2126 9								
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
02	39228 X	37085	-0-	-2143	-0-	34915 2	2 4	N	1971	2019 1				262
03	43431 X	40151	-0-	-3280	-0-	2168 9	144 4	N	2072	2120 1				214
04	42030 X	37222	-0-	-4808	-0-	37605 2	2279 9	N	1856	1791 1				279
05	43431 X	39488	-0-	-3943	-0-	123 5	7 4	N	2079	2160 1				198
06	40800 X	38098	-0-	-2702	-0-	34726 2	2042 9	N	2081	2095 1				184
07	41044 X	37921	-0-	-3123	-0-	447 5	13 4	N	2022	2027 1				179
						37131 2								
						57 5								
						35152 2	488 4	N						
						169 5	2289 9	N						
						34956 2	552 4	N						
						189 5	2224 9	N						
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
02	23240 X	20876	-0-	-2364	-0-	602 1	17811 2	N	2062	2100 1				230
03	25203 X	22752	-0-	-2451	-0-	195 4	2268 9	N	2096	2116 1				210
04	23460 X	22703	-0-	-757	-0-	640 1	116 5	N	2063	2033 1				240
05	23126 X	22532	-0-	-594	-0-	85 4	19774 2	N	2034	2058 1				216
06	22380 X	21287	-0-	-1093	-0-	567 1	5 5	N	1910	1899 1				227
07	23467 X	21575	-0-	-1892	-0-	88 4	19486 2	N	1908	1934 1				201
						568 1	2237 9	N						
						241 4	18483 2	N						
						543 1	3 5	N						
						157 4	18813 2	N						
						587 1	2099 9	N						
						76 4								
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
02	21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	769 1	20819 2	N	296	189 1				407
03	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	326 9	18759 2	N	344	418 1				333
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	907 1	883 5	N	1					334
05	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	167 4	5758 2	N	756	752 1				338
06	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	247 1		N	1119	1258 1				199
07	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	1 9		N	1184	1191 1				192
						9219 2	3 4	N						
						832 9								
						16498 2	12 4	N						
						1231 9								
						21117 2	2 4	N						
						1302 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	39424 X	37539	-0-	-1885	-0-	36588	2	256	4	N	632	659	1	196
03	43648 X	11141	-0-	-32507	-0-	10743	2	4	4	N	358	277	1	277
04	41820 X	34716	-0-	-7104	-0-	33686	2	104	4	N	842	879	1	240
05	43183 X	33291	-0-	-9892	-0-	32347	2	84	4	N	782	837	1	185
06	41790 X	31047	-0-	-10743	-0-	29613	2	680	4	N	685	704	1	166
07	41571 X	27147	-0-	-14424	-0-	25462	2	1180	4	N	459	448	1	177
						695	9							
						394	9							
						926	9							
						860	9							
						754	9							
						505	9							
LAUREN STATE 30														
WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
02	31808 X	19095	-0-	-12713	-0-	482	1	16093	2	N	1428	1417	1	254
03	30039 X	788	-0-	-29251	-0-	272	4	677	5					
04	24180 X	21407	-0-	-2773	-0-	340	1	60	4	N	353	292	1	315
05	24986 X	19351	-0-	-5635	-0-	388	9							
06	24180 X	18171	-0-	-6009	-0-	498	1	12326	2	N	871	913	1	273
07	22134 X	16309	-0-	-5825	-0-	247	4	7378	5					
						512	1	13404	2	N	1370	1432	1	211
						243	4	3685	5					
						555	1	14826	2	N	1526	1532	1	205
						302	4	809	5					
						432	1	13745	2	N	1248	1290	1	163
						118	4	641	5					
ALICE FEE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
02	22568 X	20404	-0-	-2164	-0-	502	1	17447	2	N	1580	1569	1	220
03	24986 X	22370	-0-	-2616	-0-	662	4	55	5					
04	24180 X	20919	-0-	-3261	-0-	515	1	19920	2	N	1759	1719	1	260
05	36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	1935	9							
06	29886 X	29886	-0-	-0-	-0-	490	1	18248	2	N	1561	1582	1	239
*07	23269 X	23269	-0-	-0-	-0-	433	4	31	5					
						497	1	32361	2	N	3344	3392	1	191
						424	4	3678	9					
						452	1	26030	2	N	2667	2679	1	179
						470	4	2934	9					
						587	1	20433	2	N	1927	1893	1	213
						129	4	2120	9					
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
02	17052 X	7419	-0-	-9633	-0-	345	1	164	4	N	31			233
03	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	6876	5	34	9					
04	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	693	1	20332	2	N	1982	2055	1	160
05	19821 X	19821	-0-	-0-	-0-	1	4	35	5					
06	19200 X	18494	-0-	-706	-0-	626	1	17366	2	N	1371	1287	1	244
07	19840 X	18969	-0-	-871	-0-	1508	9							
						639	1	17474	2	N	1474	1469	1	249
						78	4	9	5					
						586	1	16329	2	N	1356	1442	1	163
						38	4	49	5					
						607	1	16820	2	N	1276	1230	1	209
						36	4	102	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	34104 X	33714	-0-	-390	-0-	516	1	31510	2	N	1532	1655	1	250
						3	4	1685	9					
03	34813 X	34769	-0-	-44	-0-	488	1	32476	2	N	1640	1700	1	190
						1	4	1804	9					
04	35550 X	33655	-0-	-1895	-0-	551	1	30961	2	N	1596	1523	1	263
						369	4	18	5					
05	37324 X	33831	-0-	-3493	-0-	619	1	30828	2	N	1606	1693	1	176
						3	4	614	5					
06	36120 X	33145	-0-	-2975	-0-	557	1	30681	2	N	1609	1631	1	154
						137	4	1770	9					
07	37324 X	32970	-0-	-4354	-0-	584	1	30574	2	N	1625	1581	1	198
						24	4	1788	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
02	18760 X	16127	-0-	-2633	-0-	659	1	13828	2	N	1280	1256	1	304
						227	4	5	5					
03	20677 X	17921	-0-	-2756	-0-	730	1	15744	2	N	1315	1274	1	345
						1447	9							
04	19590 X	14121	-0-	-5469	-0-	675	1	11292	2	N	1086	1094	1	337
						42	4	917	5					
05	44715 X	44715	-0-	-0-	-0-	710	1	37671	2	N	4424	4408	1	353
						531	4	937	5					
06	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	693	1	29095	2	N	3733	3858	1	228
						127	4	4106	9					
*07	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	717	1	16724	2	N	1690	1648	1	270
						33	4	1859	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
02	30016 X	11225	-0-	-18791	-0-	502	1	9547	2	N	772	693	1	268
						162	4	165	5					
03	25327 X	12214	-0-	-13113	-0-	678	1	10524	2	N	863	877	1	254
						63	5	949	9					
04	16950 X	12108	-0-	-4842	-0-	658	1	10291	2	N	823	807	1	270
						66	4	188	5					
05	17515 X	12124	-0-	-5391	-0-	661	1	10313	2	N	905	975	1	200
						135	4	19	5					
06	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	616	1	11405	2	N	1310	1277	1	233
						3882	4	2070	5					
*07	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	676	1	20996	2	N	1443	1483	1	193
						222	4	1549	5					
AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														
02	37632 X	29375	-0-	-8257	-0-	27701	2	22	4	N	1502	1614	1	206
						1652	9							
03	41664 X	29215	-0-	-12449	-0-	27378	2	37	4	N	1636	1548	1	294
						1800	9							
04	30810 X	27177	-0-	-3633	-0-	25045	2	465	4	N	1515	1607	1	202
						1667	9							
05	32519 X	31268	-0-	-1251	-0-	28516	2	854	4	N	1725	1738	1	189
						1898	9							
06	31470 X	30824	-0-	-646	-0-	28429	2	315	4	N	1767	1704	1	252
						136	5	1944	9					
07	32519 X	27920	-0-	-4599	-0-	25506	2	136	4	N	1396	1489	1	159
						742	5	1536	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	27244 X	26782	-0-	-462	-0-	1958	1	21579	2	N	1586	1568	1	253
						915	4	585	5					
03	26846 X	26346	-0-	-500	-0-	550	1	23908	2	N	1716	1781	1	188
						1888	9							
04	26370 X	26275	-0-	-95	-0-	375	1	22356	2	N	1541	1532	1	197
						1849	4	1695	9					
05	29667 X	24507	-0-	-5160	-0-	509	1	22294	2	N	1423	1430	1	190
						43	4	96	5					
06	28710 X	24105	-0-	-4605	-0-	544	1	20330	2	N	1304	1322	1	172
						1016	4	781	5					
07	29667 X	27574	-0-	-2093	-0-	644	1	24539	2	N	1624	1581	1	215
						605	4	1786	9					
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
02	39452 X	36456	-0-	-2996	-0-	35761	2	200	4	N	450	447	1	184
						495	9							
03	41602 X	40040	-0-	-1562	-0-	39531	2	509	9	N	463	458	1	189
04	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	38899	2	4	4	N	428	342	1	275
						471	9							
05	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	39396	2	940	4	N	378	467	1	186
						416	9							
06	39180 X	37341	-0-	-1839	-0-	36427	2	514	4	N	364	361	1	189
						400	9							
07	40672 X	37817	-0-	-2855	-0-	36826	2	574	4	N	379	397	1	171
						417	9							
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	459	1	24161	2	N	1641	1613	1	324
						414	4	1805	9					
03	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	672	1	26108	2	N	1707	1617	1	414
						15	4	955	5					
04	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	717	1	24552	2	N	1416	1463	1	367
						204	4	1558	9					
05	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	693	1	24749	2	N	1287	1501	1	153
						360	4	1416	9					
06	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	547	1	22868	2	N	1177	1195	1	135
						442	4	84	5					
07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	613	1	22965	2	N	1226	1197	1	164
						189	4	366	5					
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
02	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	570	1	13041	2	N	1324	1347	1	213
						700	4	3341	5					
03	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	N	1529	1517	1	225
						16	4	1682	9					
04	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	645	1	12978	2	N	1333	1317	1	241
						613	4	246	5					
05	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	644	1	13484	2	N	1313	1364	1	190
						316	4	30	5					
06	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	641	1	12790	2	N	1245	1252	1	183
						131	4	1370	9					
*07	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	676	1	12729	2	N	1317	1311	1	189
						191	4	15	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	33431 2	73 4	N	2067	2001	1			555
03	41044 X	40696	-0-	-348	-0-	2274 9								
04	39720 X	37344	-0-	-2376	-0-	37651 2	283 4	N	2511	2321	1			745
05	41044 X	36551	-0-	-4493	-0-	2762 9								
06	39390 X	34336	-0-	-5054	-0-	33009 2	1828 4	N	2279	2314	1			710
07	40703 X	27088	-0-	-13615	-0-	2507 9								
						32728 2	1153 4	N	2134	2130	1			714
						323 5	2347 9							
						29190 2	2785 4	N	2146	2274	1			586
						2361 9								
						21833 2	2618 4	N	1495	1528	1			553
						992 5	1645 9							
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
02	81576 X	81576	-0-	-0-	-0-	470 1	67845 2	N	9018	9040	1			215
03	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	3341 4	9920 9							
04	28020 X	25687	-0-	-2333	-0-	599 1	44983 2	N	5387	5389	1			213
05	28954 X	24837	-0-	-4117	-0-	138 4	5926 9							
06	28020 X	22744	-0-	-5276	-0-	590 1	22654 2	N	1900	1823	1			290
07	28954 X	23633	-0-	-5321	-0-	353 4	2090 9							
						609 1	21846 2	N	1660	1757	1			193
						556 4	1826 9							
						569 1	19887 2	N	1419	1415	1			197
						727 4	1561 9							
						584 1	20943 2	N	1430	1447	1			180
						533 4	1573 9							
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
02	28084 X	9787	-0-	-18297	-0-	338 1	6981 2	N	837	719	1			355
03	31093 X	16251	-0-	-14842	-0-	237 4	1310 5							
04	21360 X	16700	-0-	-4660	-0-	629 1	13673 2	N	1733	1540	1			548
05	20026 X	15952	-0-	-4074	-0-	5 4	38 5							
06	19380 X	16092	-0-	-3288	-0-	560 1	14257 2	N	1552	1503	1			597
07	17267 X	15031	-0-	-2236	-0-	78 4	98 5							
						607 1	13642 2	N	1353	1734	1			216
						138 4	77 5							
						564 1	10493 2	N	1243	1256	1			203
						1644 4	2024 5							
						615 1	12629 2	N	1528	1462	1			269
						66 4	40 5							
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
02	25592 X	20891	-0-	-4701	-0-	638 1	17842 2	N	1940	1995	1			236
03	28334 X	23114	-0-	-5220	-0-	277 4	2134 9							
04	23400 X	21349	-0-	-2051	-0-	650 1	19935 2	N	2174	2171	1			239
05	23901 X	22865	-0-	-1036	-0-	138 4	2391 9							
06	22380 X	20850	-0-	-1530	-0-	633 1	18397 2	N	1938	1839	1			338
07	23126 X	20509	-0-	-2617	-0-	187 4	2132 9							
						645 1	19594 2	N	2122	2264	1			196
						292 4	2334 9							
						555 1	17389 2	N	1871	1901	1			166
						848 4	2058 9							
						609 1	17684 2	N	1939	1900	1			205
						83 4	2133 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	22288 X	19316	-0-	-2972	-0-	554 1	17272 2	1	4	N	1354	1364	1	291
03	24676 X	21115	-0-	-3561	-0-	663 1	18788 2	1	9	N	1513	1506	1	298
04	23880 X	20224	-0-	-3656	-0-	1664 9	18085 2	1	9	N	1326	1337	1	287
05	22723 X	21030	-0-	-1693	-0-	688 1	18269 2	1	5	N	1344	1447	1	184
06	21990 X	19967	-0-	-2023	-0-	144 4	17372 2	1	5	N	1262	1279	1	167
07	21390 X	20689	-0-	-701	-0-	665 1	18065 2	1	9	N	1350	1332	1	185
						531 4	1485 9							
						708 1								
						431 4								
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445														
02	50919 X	50919	-0-	-0-	-0-	50559 2	200 4	1	9	N	145			618
03	54839 X	51785	-0-	-3054	-0-	160 9	185 9	1	9	N	168	234	1	552
04	53070 X	31718	-0-	-21352	-0-	51600 2	95 9	1	9	N	86	395	1	243
05	56389 X	46599	-0-	-9790	-0-	31623 2	42 4	1	9	N	160			403
06	54570 X	45655	-0-	-8915	-0-	46381 2	365 4	1	9	N	206	380	1	229
07	56389 X	50838	-0-	-5551	-0-	176 9	1279 4	1	9	N	174			403
						45063 2								
						227 9								
						49368 2								
						191 9								
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
02	DLQ G-10	35436	-0-	35436	74956	34337 2	1099 9	Y	9	Y	999	1078	1	160
03	DLQ G-10	37544	-0-	37544	112500	36156 2	1388 9	Y	9	Y	1262	1256	1	166
04	DLQ G-10	33002	-0-	33002	145502	31684 2	233 4	Y	9	Y	986	988	1	164
05	175510 X	30008	-0-	-145502	-0-	1085 9	227 4	Y	9	Y	1028	1072	1	120
06	27923 X	27923	-0-	-0-	-0-	27921 2	1131 9	Y	9	Y	974	968	1	126
07	36952 X	33283	-0-	-3669	-0-	729 5	338 4	Y	9	Y	960	965	1	121
						26514 2								
						1071 9								
						31225 2								
						540 5								
						1056 9								
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
02	32648 X	27661	-0-	-4987	-0-	545 1	24391 2	N	9	N	2373	2367	1	240
03	36146 X	29785	-0-	-6361	-0-	115 4	2610 9	N	9	N	2600	2654	1	186
04	34980 X	30178	-0-	-4802	-0-	635 1	26264 2	N	9	N	2504	2368	1	322
05	87084 X	87084	-0-	-0-	-0-	26 4	2860 9	N	9	N	9451	9524	1	249
06	57972 X	57972	-0-	-0-	-0-	634 1	26687 2	N	9	N	7014	7088	1	175
07	31186 X	29580	-0-	-1606	-0-	103 4	2754 9	N	9	N	3233	3166	1	242
						180 1	75248 2	N	9	N				
						1260 4	10396 9	N	9	N				
						544 1	49251 2	N	9	N				
						462 4	7715 9	N	9	N				
						814 1	25088 2	N	9	N				
						122 4	3556 9	N	9	N				
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			158
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			158
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			158

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE JUDY 3														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	66184 X	66184	-0-	-0-	-0-	65747	2	30	4	N	370	420	1	149
						407	9							
03	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	68879	2	326	4	N	409	406	1	152
						450	9							
04	66750 X	40729	-0-	-26021	-0-	39117	2	1252	4	N	327	254	1	225
						360	9							
05	73284 X	63394	-0-	-9890	-0-	62977	2	1	4	N	378	443	1	160
						416	9							
06	70920 X	60463	-0-	-10457	-0-	59582	2	504	4	N	343	342	1	161
						377	9							
07	73284 X	57480	-0-	-15804	-0-	54766	2	2333	4	N	346	322	1	185
						381	9							
STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892														
02	DLQ G-10	45734	-0-	45734	97913	42195	2	3539	9	Y	3217	3493	1	314
03	DLQ G-10	50219	-0-	50219	148132	46352	2	3867	9	Y	3515	3513	1	316
04	DLQ G-10	46471	-0-	46471	194603	42520	2	313	4	Y	3307	3282	1	341
						3638	9							
05	233770 X	39167	-0-	-194603	-0-	35870	2	292	4	Y	2732	2890	1	183
						3005	9							
06	37337 X	37337	-0-	-0-	-0-	33667	2	479	4	Y	2901	2874	1	210
						3191	9							
07	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	28009	2	464	4	Y	2396	2420	1	186
						2636	9							
STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987														
02	0 Z	56945	-0-	56945	1913136	56399	2	546	9	Y	496	580	1	27
03	0 Z	59254	-0-	59254	1972390	58885	2	369	9	Y	335	347	1	15
04	0 Z	29902	-0-	29902	2002292	29539	2	217	4	Y	133	133	1	15
						146	9							
05	0 Z	67633	-0-	67633	2069925	66711	2	542	4	Y	345	328	1	32
						380	9							
06	0 Z	62498	-0-	62498	2132423	61424	2	764	4	Y	282	296	1	18
						310	9							
07	0 Z	59975	-0-	59975	2192398	58670	2	895	4	Y	373	367	1	24
						410	9							
TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717														
02	DLQ G-10	53858	-0-	53858	108501	48378	2	154	4	Y	4842	4860	1	176
						5326	9							
03	DLQ G-10	49898	-0-	49898	158399	44990	2	175	5	Y	4303	4256	1	223
						4733	9							
04	DLQ G-10	40336	-0-	40336	198735	35995	2	17	4	Y	3733	3788	1	168
						218	5	4106	9					
05	240952 X	42217	-0-	-198735	-0-	37134	2	292	4	Y	4169	4241	1	96
						205	5	4586	9					
06	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	34877	2	278	4	Y	3792	3800	1	88
						149	5	4171	9					
07	47647 X	41938	-0-	-5709	-0-	37428	2	225	4	Y	3624	3620	1	92
						299	5	3986	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															
TYSON FEE 44															
WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	107829	-0-	107829	190745	94964	2	302	4	Y	11421	11457	1	6	
						12563	9								
03	DLQ G-10	81354	-0-	81354	272099	71928	2	279	5	Y	8315	8229	1	92	
						9147	9								
04	DLQ G-10	49584	-0-	49584	321683	43219	2	20	4	Y	5531	5473	1	150	
						261	5	6084	9						
05	369149 X	47466	-0-	-321683	-0-	41723	2	328	4	Y	4713	4749	1	114	
						231	5	5184	9						
06	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	39111	2	312	4	Y	4512	4507	1	119	
						167	5	4963	9						
07	55986 X	42800	-0-	-13186	-0-	37159	2	249	4	Y	4633	4623	1	129	
						296	5	5096	9						
SCOTT FEE 36															
WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954															
02	61152 X	35090	-0-	-26062	-0-	510	1	28656	2	Y	5321	5024	1	417	
						71	4	5853	9						
03	67704 X	66155	-0-	-1549	-0-	68	1	58684	2	Y	6702	6874	1	245	
						31	4	7372	9						
04	67971 X	67971	-0-	-0-	-0-	62412	2	273	4	Y	4805	4834	1	216	
						5286	9								
05	67704 X	7177	-0-	-60527	-0-	362	1	822	4	Y	5033	5081	1	168	
						457	5	5536	9						
06	70675 X	70675	-0-	-0-	-0-	594	1	64264	2	Y	4851	4856	1	163	
						481	4	5336	9						
*07	71383 X	71383	-0-	-0-	-0-	648	1	65202	2	Y	4842	4844	1	161	
						207	4	5326	9						
SCOTT FEE 36															
WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 10100 - 14957															
02	230356 X	179538	-0-	-50818	-0-	176030	2	436	4	Y	2793	3148	1	-0-	
						3072	9								
03	255037 X	201044	-0-	-53993	-0-	197079	2	107	4	Y	3507	3493	1	14	
						3858	9								
04	227850 X	179860	-0-	-47990	-0-	174577	2	765	4	Y	4107	4085	1	36	
						4518	9								
05	235445 X	7369	-0-	-228076	-0-	2223	4	1234	5	Y	3556	3570	1	22	
						3912	9								
06	194550 X	185736	-0-	-8814	-0-	180837	2	1355	4	Y	3222	3235	1	9	
						3544	9								
07	DLQ G-10	159959	-0-	159959	159959	156125	2	497	4	Y	3034	3038	1	5	
						3337	9								
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 148113 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257	
HH SW 3															
WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 10309 - 15039															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3				//CONT.// 31913 800 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				//CONT.// 148113		COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10196	-	14268						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		52385 X	52385	-0-	-0-	-0-	2707 949	1 9	48729	2	Y	863	816	0	63	8	23
03		50328 X	50328	-0-	-0-	-0-	2557 3	1 4	46952	2	Y	742	657	0	76	8	32
04		33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	1493 124	1 4	30818	2	Y	650	618	0	30	8	34
05		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	554 102	1 4	13547	2	Y	538	488	0	65	8	19
*06		30942 X	30942	-0-	-0-	-0-	1136 172	1 4	28876	2	Y	689	572	0	84	8	52
07		21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	1106 54	1 4	18752	2	Y	1173	983	0	167	8	75
HH SW 3				WELL #:	8HD	RRCID -> 281610	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10393	-	15111					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
HH SW 3				WELL #:	5HC	RRCID -> 281639	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	-	14461					
02		41576 X	41576	-0-	-0-	-0-	2109 1485	1 9	37982	2	Y	1350	1242	0	99	8	36
03		40487 X	40487	-0-	-0-	-0-	1921 1	1 4	35242	2	Y	3021	2619	0	308	8	130
04		29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	1316 107	1 4	27176	2	Y	797	849	0	37	8	41
05		39353 X	39353	-0-	-0-	-0-	1494 278	1 4	36537	2	Y	949	842	0	114	8	34
*06		22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	805 121	1 4	20501	2	Y	876	737	0	107	8	66
07		17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	978 47	1 4	16630	2	Y	306	309	0	44	8	19
HH SW 5				WELL #:	26HA	RRCID -> 282232	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	-	13848					
02		36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	1813 2226	1 9	32613	2	Y	2024	1926	0	123	8	80
03		37770 X	37770	-0-	-0-	-0-	1842 3	1 4	33823	2	Y	1911	1737	0	174	8	80
04		31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	1380 114	1 4	28505	2	Y	1455	1490	0	19	8	26
05		37766 X	37766	-0-	-0-	-0-	1407 261	1 4	34331	2	Y	1606	1559	0	44	8	29
*06		34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	1227 187	1 4	31255	2	Y	1386	1333	0	47	8	35
07		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	721 36	1 4	12257	2	Y	720	692	0	39	8	24
HH SW 5				WELL #:	27HC	RRCID -> 282233	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018	-	14540					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113											
HH SW 5			WELL #:			28HD			RRCID -> 282234			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HH SW 5			WELL #:			23HA			RRCID -> 282247			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716		
02	24133 X	24133	-0-	-0-	-0-	1184	1	21329	2	Y	1473	1387	0	90	8		58
						1620	9										
03	28289 X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131	8		60
						2	4	1577	9								
04	26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14	8		19
						97	4	1172	9								
05	31799 X	31799	-0-	-0-	-0-	1194	1	29167	2	Y	1105	1074	0	30	8		20
						222	4	1216	9								
*06	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	795	1	20243	2	Y	1001	962	0	34	8		25
						122	4	1101	9								
07	23435 X	23435	-0-	-0-	-0-	1236	1	20999	2	Y	1035	970	0	56	8		34
						61	4	1139	9								
HH SW 5			WELL #:			24HC			RRCID -> 282250			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442		
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #:			25HD			RRCID -> 282251			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883		
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #:			0016WA			RRCID -> 282362			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557		
02	74618 X	74618	-0-	-0-	-0-	2654	1	66549	2	Y	4803	4621	0	180	8		46
						132	4	5283	9								
03	97151 X	97151	-0-	-0-	-0-	2741	1	87650	2	Y	6036	5690	0	319	8		73
						120	4	6640	9								
04	67414 X	67414	-0-	-0-	-0-	1926	1	60074	2	Y	4918	4826	0	104	8		61
						4	4	5410	9								
05	75582 X	75582	-0-	-0-	-0-	2032	1	68385	2	Y	4682	4465	0	220	8		58
						15	4	5150	9								
*06	62280 X	62280	-0-	-0-	-0-	1433	1	55907	2	Y	4471	4282	0	194	8		53
						22	4	4918	9								
07	68766 X	68766	-0-	-0-	-0-	1893	1	61691	2	Y	4698	4377	0	299	8		75
						14	4	5168	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			277
HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868														
02	35993	X	35993	-0-	-0-	-0-	1867	1	33597	2	Y	481	507 0	35 8 13
							529	9						
03	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	1898	1	34872	2	Y	627	549 0	64 8 27
							2	4	690	9				
04	67974	X	67974	-0-	-0-	-0-	3101	1	64120	2	Y	452	435 0	21 8 23
							256	4	497	9				
05	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1532	1	37406	2	Y	227	215 0	27 8 8
							282	4	250	9				
*06	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	1019	1	25960	2	Y	296	246 0	36 8 22
							154	4	326	9				
07	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1310	1	22237	2	Y	1198	974 0	170 8 76
							64	4	1318	9				
HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658														
02	49711	X	49711	-0-	-0-	-0-	2521	1	45434	2	Y	1596	1482 0	117 8 42
							1756	9						
03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2614	1	47925	2	Y	2707	2356 0	276 8 117
							2	4	2978	9				
04	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	2057	1	42539	2	Y	2240	2138 0	103 8 116
							168	4	2464	9				
05	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	2066	1	50454	2	Y	1486	1370 0	179 8 53
							384	4	1635	9				
*06	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	1924	1	48946	2	Y	1592	1332 0	194 8 119
							293	4	1751	9				
07	44102	X	44102	-0-	-0-	-0-	2248	1	38196	2	Y	3227	2682 0	459 8 205
							108	4	3550	9				
HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9787 - 19378							
02	94310	X	94310	-0-	-0-	-0-	3472	1	87178	2	Y	3171	3058	0	119	8	30			
							172	4	3488	9										
03	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	3297	1	105516	2	Y	3603	3399	0	190	8	44			
							139	4	3963	9										
04	155348	X	155348	-0-	-0-	-0-	4721	1	146871	2	Y	3402	3332	0	72	8	42			
							14	4	3742	9										
05	104019	X	104019	-0-	-0-	-0-	2912	1	97781	2	Y	3004	2868	0	141	8	37			
							22	4	3304	9										
*06	62133	X	62133	-0-	-0-	-0-	1474	1	57694	2	Y	2676	2565	0	116	8	32			
							21	4	2944	9										
07	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	1835	1	59709	2	Y	2817	2625	0	179	8	45			
							16	4	3099	9										
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF.10713 - 20454							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
HAY SCARLETT 42/43			WELL #:		0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9502 - 19490							
02	51911	X	51911	-0-	-0-	-0-	46355	2	5556	9	N	5051	4933	0	15	8	799			
03	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	30491	2	3572	9	N	3247	3346	0	36	8	664			
04	28290	X	20365	-0-	-7925	-0-	17744	2	2621	9	N	2383	2229	0	14	8	804			
05	50282	X	12524	-0-	-37758	-0-	10680	2	1844	9	N	1676	1841	0	21	8	618			
*06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					618			
07	57474	X	-0-	-0-	-57474	-0-					N	50	184	0	22	8	462			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH		9409 PERF. 9794 - 19760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	719 1	18403 2	Y	2658	2662 0	13 8 32
03	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	36 4	2924 9	Y	2831	2795 0	29 8 39
04	23220 X	6303	-0-	-16917	-0-	666 1	21823 2	Y	1511	1516 0	9 8 25
05	23994 X	10500	-0-	-13494	-0-	29 4	3114 9	Y	1993	1940 0	26 8 52
*06	23220 X	14835	-0-	-8385	-0-	139 1	4502 2	Y	2304	2246 0	26 8 84
07	23994 X	14166	-0-	-9828	-0-	1662 9	2192 9	Y	1881	1882 0	32 8 51
						232 1	8075 2	Y			
						1 4	2192 9	Y			
						297 1	11998 2	Y			
						6 4	2534 9	Y			
						350 1	11744 2	Y			
						3 4	2069 9	Y			
DR STATE WISE UNIT 1											
		WELL #:		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH		8499 PERF. 8711 - 13440	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022											
DR STATE WISE UNIT 1											
		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH		8814 PERF. 9023 - 13835	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAY BOWEN 29/32											
		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH		9996 PERF. 10372 - 20145	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1											
		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH		8067 PERF. 8269 - 13160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	29260 X	7344	-0-	-21916	-0-	261 12	1 4	6667 404	2 9	Y	367	392 0	2 8	4
03	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
04	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-			-0-
05	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-			-0-
*06	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-			-0-
07	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-			-0-
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756														
02	29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	972 50	1 4	24884 3544	2 9	Y	3222	3216 0	16 8	39
03	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	815 35	1 4	26724 3621	2 9	Y	3292	3251 0	34 8	46
04	25830 X	16969	-0-	-8861	-0-	450 1	1 4	14297 2221	2 9	Y	2019	2019 0	12 8	34
05	26691 X	18928	-0-	-7763	-0-	467 4	1 4	16139 2318	2 9	Y	2107	2059 0	27 8	55
*06	25830 X	12400	-0-	-13430	-0-	256 3	1 4	10484 1657	2 9	Y	1506	1489 0	17 8	55
07	26691 X	17607	-0-	-9084	-0-	455 5	1 4	15307 1840	2 9	Y	1673	1655 0	28 8	45
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714														
02	49188 X	49188	-0-	-0-	-0-	2470 2248	1 9	44470 747	2 9	Y	2044	2088 0	150 8	54
03	49827 X	49827	-0-	-0-	-0-	2535 3	1 4	46542 747	2 9	Y	679	635 0	69 8	29
04	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	1853 154	1 4	38320 711	2 9	Y	646	611 0	30 8	34
05	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	1090 203	1 4	26640 801	2 9	Y	728	648 0	88 8	26
*06	41337 X	41337	-0-	-0-	-0-	1524 231	1 4	38757 825	2 9	Y	750	628 0	92 8	56
07	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	2400 117	1 4	40777 1448	2 9	Y	1316	1101 0	187 8	84
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771														
02	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	1410 861	1 9	25404 862	2 9	Y	783	796 0	57 8	21
03	30991 X	30991	-0-	-0-	-0-	1555 2	1 4	28572 862	2 9	Y	784	691 0	80 8	34
04	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	1219 100	1 4	25127 745	2 9	Y	677	645 0	31 8	35
05	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	630 117	1 4	15380 150	2 9	Y	136	150 0	16 8	5
*06	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	571 87	1 4	14606 240	2 9	Y	218	180 0	27 8	16
07	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	595 29	1 4	10119 94	2 9	Y	85	84 0	12 8	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 148113 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625															CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
02	40323	X	40323	-0-		-0-	-0-				1355	1	34578	2	Y	3928	3941	0	19	8	48													
											69	4	4321	9																				
03	37205	X	37205	-0-		-0-	-0-				979	1	32040	2	Y	3766	3724	0	38	8	52													
											43	4	4143	9																				
04	27360	X	17582	-0-		-9778	-0-				449	1	14318	2	Y	2558	2552	0	15	8	43													
											1	4	2814	9																				
05	28272	X	21169	-0-		-7103	-0-				513	1	17733	2	Y	2654	2594	0	34	8	69													
											4	4	2919	9																				
*06	27360	X	19426	-0-		-7934	-0-				410	1	16545	2	Y	2240	2202	0	25	8	82													
											7	4	2464	9																				
07	28272	X	17896	-0-		-10376	-0-				450	1	15098	2	Y	2129	2117	0	36	8	58													
											6	4	2342	9																				

HAY GIA 16/21															WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545																			
02	62761	X	62761	-0-		-0-	-0-				2031	1	52007	2	Y	7837	7867	0	38	8	95													
											102	4	8621	9																				
03	67394	X	67394	-0-		-0-	-0-				1722	1	56435	2	Y	8328	8223	0	85	8	115													
											76	4	9161	9																				
04	47760	X	40719	-0-		-7041	-0-				1033	1	33031	2	Y	6046	6024	0	36	8	101													
											4	4	6651	9																				
05	49352	X	23943	-0-		-25409	-0-				570	1	19800	2	Y	3244	3218	0	42	8	85													
											5	4	3568	9																				
*06	47760	X	25321	-0-		-22439	-0-				540	1	22057	2	Y	2469	2437	0	27	8	90													
											8	4	2716	9																				
07	49352	X	40485	-0-		-8867	-0-				1078	1	36396	2	Y	2729	2699	0	46	8	74													
											9	4	3002	9																				

HAY GIA 16/21															WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602																			
02	19216	X	19216	-0-		-0-	-0-				651	1	16721	2	Y	1646	1651	0	8	8	20													
											33	4	1811	9																				
03	28374	X	28374	-0-		-0-	-0-				781	1	25432	2	Y	1932	1905	0	20	8	27													
											36	4	2125	9																				
04	19590	X	13034	-0-		-6556	-0-				323	1	10289	2	Y	2201	2178	0	13	8	37													
											1	4	2421	9																				
05	20243	X	-0-	-0-		-20243	-0-								Y	569	584	0	7	8	15													
*06	19590	X	-0-	-0-		-19590	-0-								Y	539	528	0	6	8	20													
07	20243	X	-0-	-0-		-20243	-0-								Y	35	53	0	1	8	1													

HH SW 3															WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 10479 - 14995																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													

HH SW 3															WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 10352 - 15205																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-		280 1	7048 2		N	4475	4426 0		54
							15 4	4923 9						
03	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-		123 1	4059 2		N	4027	4025 0		56
							5 4	4430 9						
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4 1	210 2		N	4180	4166 0		70
							4598 9							
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-		36 1	1249 2		N	3677	3650 0		97
							4045 9							
*06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		45 1	1806 2		N	342	426 0		13
							376 9							
07	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-		181 1	6204 2		N	4937	4814 0		136
							5431 9							
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		19 1	536 2		N	600	602 0		7
							1 4	660 9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1194	1184 0		17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1821	1807 0		31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2327	2296 0		62
*06	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-		65 1	2777 2		N	2919	2873 0		108
							1 4	3211 9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2891	2919 0		80
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-		27 1	642 2		N	65	65 0		1
							1 4	72 9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	154 0		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	215 0		4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	262 0		7
*06	422 X	422	-0-	-0-	-0-		1 2	421 9		N	383	376 0		14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	64 0		1
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
02	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-		145 1	3773 2		N	3629	3633 0	19 8	44
							7 4	3992 9						
03	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-		292 1	9483 2		N	788	815 0	6 8	11
							13 4	867 9						
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-		18 1	552 2		N	83	93 0		1
							91 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	631	609 0	6 8	17
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	687	674 0	5 8	25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	65 0		1
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
02	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-		692 1	17721 2		N	2261	2257 0	12 8	27
							35 4	2487 9						
03	23507 X	23507	-0-	-0-	-0-		489 1	16029 2		N	6334	6228 0	45 8	88
							22 4	6967 9						
04	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-		1170 1	37413 2		N	5776	5746 0	21 8	97
							5 4	6354 9						
05	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-		596 1	20534 2		N	3190	3171 0	32 8	84
							6 4	3509 9						
*06	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-		414 1	16889 2		N	2963	2917 0	21 8	109
							6 4	3259 9						
07	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-		382 1	12852 2		N	2702	2715 0	22 8	74
							1 4	2972 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297	
								PERF. 9608 - 19773	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	36418 X	36418	-0-	-0-	-0-	1268 1	32241 2	2582	2585 0
						69 4	2840 9		14 8
03	49760 X	49760	-0-	-0-	-0-	1338 1	43797 2	4149	4092 0
						61 4	4564 9		30 8
04	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	846 1	27025 2	2905	2904 0
						2 4	3196 9		10 8
05	37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	964 1	33451 2	2925	2868 0
						10 4	3218 9		29 8
*06	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	660 1	27024 2	3133	3073 0
						12 4	3446 9		22 8
07	36122 X	36122	-0-	-0-	-0-	918 1	31049 2	3771	3752 0
						7 4	4148 9		31 8
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178	
								PERF.10825 - 17279	
02	48864 X	48864	-0-	-0-	-0-	1655 1	41424 2	5184	4991 0
						83 4	5702 9		194 8
03	59272 X	59272	-0-	-0-	-0-	1604 1	51332 2	5697	5377 0
						69 4	6267 9		301 8
04	47868 X	47868	-0-	-0-	-0-	1316 1	41084 2	4969	4872 0
						2 4	5466 9		105 8
05	47636 X	47636	-0-	-0-	-0-	1222 1	41177 2	4752	4531 0
						10 4	5227 9		223 8
*06	45126 X	45126	-0-	-0-	-0-	995 1	38869 2	4770	4565 0
						15 4	5247 9		207 8
07	47455 X	47455	-0-	-0-	-0-	1255 1	40857 2	4851	4521 0
						7 4	5336 9		309 8
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556	
								PERF.11503 - 20996	
02	62201 X	62201	-0-	-0-	-0-	2197 1	55034 2	4418	4244 0
						110 4	4860 9		165 8
03	72238 X	72238	-0-	-0-	-0-	2025 1	64827 2	4816	4546 0
						88 4	5298 9		254 8
04	56085 X	56085	-0-	-0-	-0-	1613 1	50098 2	3972	3897 0
						5 4	4369 9		84 8
05	49548 X	49548	-0-	-0-	-0-	1316 1	44240 2	3620	3454 0
						10 4	3982 9		170 8
*06	55736 X	55736	-0-	-0-	-0-	1293 1	50532 2	3538	3387 0
						19 4	3892 9		154 8
07	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	1382 1	44892 2	3614	3368 0
						12 4	3975 9		230 8
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633	
								PERF.11167 - 21382	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	47089 X	47089	-0-	-0-	-0-	2319 1	41764	2	Y	2733	2591	0	167 8	108
03	52874 X	52874	-0-	-0-	-0-	3006 9	47740	2	Y	2300	2101	0	210 8	97
04	39431 X	39431	-0-	-0-	-0-	2602 1	35730	2	Y	1663	1708	0	22 8	30
05	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	1730 1	42129	2	Y	1548	1508	0	42 8	28
*06	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	142 4	1703	9		1613	1545	0	55 8	41
07	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	1724 1	32134	2	Y	1574	1479	0	85 8	51
						321 4	1774	9						
						1263 1	20109	2	Y					
						192 4	1731	9						
						1184 1								
						57 4								
HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583														
02	49250 X	49250	-0-	-0-	-0-	2456 1	44249	2	Y	2314	2205	0	141 8	92
03	56502 X	56502	-0-	-0-	-0-	2545 9	51269	2	Y	2216	2013	0	202 8	93
04	51946 X	51946	-0-	-0-	-0-	2792 1	2438	9		1751	1790	0	23 8	31
05	64200 X	64200	-0-	-0-	-0-	3 4	47530	2	Y	1804	1753	0	49 8	33
*06	63892 X	63892	-0-	-0-	-0-	2300 1	1926	9		2107	2015	0	72 8	53
07	47154 X	47154	-0-	-0-	-0-	190 4	59332	2	Y	2178	2042	0	118 8	71
						2433 1	1984	9						
						451 4	58907	2	Y					
						2316 1	2318	9						
						351 4	42154	2	Y					
						2483 1	2396	9						
						121 4								
HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10163 - 14840														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104														
02	49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	2471 1	44515	2	Y	2182	2074	0	133 8	86
03	47037 X	47037	-0-	-0-	-0-	2400 9	42425	2	Y	2089	1896	0	191 8	88
04	47290 X	47290	-0-	-0-	-0-	2312 1	2298	9		1577	1616	0	21 8	28
05	43944 X	43944	-0-	-0-	-0-	2 4	43287	2	Y	1507	1467	0	41 8	27
*06	46962 X	46962	-0-	-0-	-0-	2094 1	1735	9		1687	1615	0	57 8	42
07	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	174 4	1658	9		1748	1638	0	95 8	57
						1650 1	43154	2	Y					
						307 4	1856	9						
						1696 1	38039	2	Y					
						256 4	1923	9						
						2240 1								
						110 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
02	43782 X	43782	-0-	-0-	-0-		2178	1	39193	2	Y	2192	2079	0	87
							2411	9					134	8	
03	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-		2418	1	44342	2	Y	1982	1805	0	83
							3	4	2180	9			181	8	
04	41524 X	41524	-0-	-0-	-0-		1833	1	37891	2	Y	1498	1534	0	27
							152	4	1648	9			20	8	
05	52213 X	52213	-0-	-0-	-0-		1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	28
							365	4	1693	9			42	8	
*06	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-		1495	1	38076	2	Y	1491	1428	0	37
							227	4	1640	9			54	8	
07	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-		1357	1	23025	2	Y	1468	1378	0	48
							63	4	1615	9			79	8	
HH SW 5															
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 5															
WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812															
02	36254 X	36254	-0-	-0-	-0-		1360	1	34181	2	Y	586	562	0	6
							68	4	645	9			22	8	
03	39929 X	39929	-0-	-0-	-0-		1182	1	37730	2	Y	879	828	0	11
							50	4	967	9			46	8	
04	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-		1507	1	47009	2	Y	819	803	0	10
							5	4	901	9			17	8	
05	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-		895	1	30064	2	Y	468	450	0	6
							9	4	515	9			22	8	
*06	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-		744	1	29139	2	Y	495	473	0	6
							10	4	545	9			22	8	
07	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-		666	1	21700	2	Y	438	409	0	7
							6	4	482	9			28	8	
HH SW 5															
WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371														
02	18788 X	3292	-0-	-15496	-0-	166	1	2994	2	Y	120	108	0	9 8 3
						132	9							
03	20801 X	9465	-0-	-11336	-0-	477	1	8760	2	Y	206	179	0	21 8 9
						1	4	227	9					
04	20130 X	14275	-0-	-5855	-0-	645	1	13314	2	Y	238	224	0	11 8 12
						54	4	262	9					
05	20398 X	7568	-0-	-12830	-0-	293	1	7103	2	Y	107	102	0	13 8 4
						54	4	118	9					
*06	19560 X	13811	-0-	-5749	-0-	518	1	13193	2	Y	17	18	0	2 8 1
						81	4	19	9					
07	14756 X	6436	-0-	-8320	-0-	310	1	5256	2	Y	776	618	0	110 8 49
						16	4	854	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

HH SW 3			WELL #:		10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453						
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

HH SW 3			WELL #:		9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474						
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228						
02	67838	X	67838	-0-	-0-	-0-	2468	1	61834	2	Y	3103	2988	0	116	8	30		
							123	4	3413	9									
03	60613	X	60613	-0-	-0-	-0-	1773	1	56520	2	Y	2038	1935	0	108	8	25		
							78	4	2242	9									
04	61412	X	61412	-0-	-0-	-0-	1780	1	55491	2	Y	3760	3659	0	80	8	46		
							5	4	4136	9									
05	63259	X	63259	-0-	-0-	-0-	1714	1	57689	2	Y	3492	3331	0	164	8	43		
							15	4	3841	9									
*06	58637	X	58637	-0-	-0-	-0-	1368	1	53437	2	Y	3463	3314	0	151	8	41		
							23	4	3809	9									
07	49455	X	49455	-0-	-0-	-0-	1349	1	43962	2	Y	3755	3497	0	239	8	60		
							13	4	4131	9									

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797						
02	84197	X	84197	-0-	-0-	-0-	2937	1	74967	2	N	5583	5596	0	32	8	125		
							152	4	6141	9									
03	90438	X	90438	-0-	-0-	-0-	2489	1	81354	2	N	5895	5841	0	66	8	113		
							110	4	6485	9									
04	39577	X	39577	-0-	-0-	-0-	1053	1	33614	2	N	4463	4453	0	22	8	101		
							1	4	4909	9									
05	50380	X	50380	-0-	-0-	-0-	1312	1	45320	2	N	3398	3371	0	27	8	101		
							10	4	3738	9									
*06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	622	1	25431	2	N	4294	4292	0	16	8	87		
							10	4	4723	9									
07	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	1331	1	44991	2	N	4360	4363	0	22	8	62		
							12	4	4796	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0025WC	RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	54703 X	54703	-0-	-0-	-0-	1853	1	47569	2	N	4711	4736	0	106
						99	4	5182	9					
03	84169 X	84169	-0-	-0-	-0-	2301	1	75250	2	N	5920	5846	0	114
						106	4	6512	9					
04	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	1923	1	61510	2	N	5488	5451	0	124
						5	4	6037	9					
05	48809 X	48809	-0-	-0-	-0-	1277	1	44224	2	N	2999	3010	0	89
						9	4	3299	9					
*06	60572 X	60572	-0-	-0-	-0-	1298	1	52787	2	N	5881	5829	0	119
						18	4	6469	9					
07	56008 X	56008	-0-	-0-	-0-	1447	1	48818	2	N	5209	5227	0	74
						13	4	5730	9					

HH SW 3			WELL #:		29HA	RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HH SW 3			WELL #:		23HA	RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 A			WELL #:		0013WC	RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892				
02	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	461	1	11761	2	N	95	93	0	2
						23	4	105	9					
03	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	980	1	32094	2	N	185	181	0	4
						43	4	204	9					
04	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	1050	1	33534	2	N	405	398	0	9
						3	4	446	9					
05	27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	769	1	26548	2	N	333	329	0	10
						7	4	366	9					
*06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	2	N	14	24	0	-0-
						1	4	15	9					
07	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	522	1	17643	2	N	460	451	0	7
						5	4	506	9					

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0032WA	RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0034WA			RRCID -> 285588			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HH SW 3					WELL #:	26HA	RRCID -> 285794			COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934						
02	20580	X	20295	-0-	-285	-0-	933	1	16803	2	Y	2326	2208	0	170	8		61	
							2559	9											
03	22785	X	19083	-0-	-3702	-0-	886	1	16264	2	Y	1756	1562	0	179	8		76	
							1	4	1932	9									
04	22050	X	17838	-0-	-4212	-0-	737	1	15238	2	Y	1638	1553	0	76	8		85	
							61	4	1802	9									
05	22785	X	6777	-0-	-16008	-0-	240	1	5843	2	Y	590	583	0	71	8		21	
							45	4	649	9									
*06	22050	X	19761	-0-	-2289	-0-	702	1	17853	2	Y	1000	824	0	122	8		75	
							106	4	1100	9									
07	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	1335	1	22669	2	Y	1166	1001	0	166	8		74	
							65	4	1283	9									
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:	0041WA	RRCID -> 285832			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372						
02	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	282	1	25487	2	N	1586	1537	0	42	8		24	
							1745	9											
03	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	232	1	20259	2	N	1052	1060	0	1	8		15	
							8	4	1157	9									
04	49833	X	49833	-0-	-0-	-0-	587	1	47332	2	N	1738	1691	0	5	8		57	
							2	4	1912	9									
05	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	266	1	24861	2	N	1725	1737	0	12	8		33	
							3	4	1898	9									
*06	35111	X	35111	-0-	-0-	-0-	227	1	25179	2	N	1380	1364	0	23	8		26	
							8187	4	1518	9									
07	29581	X	29581	-0-	-0-	-0-	328	1	27480	2	N	1581	1567	0	8	8		32	
							34	4	1739	9									
HAY ARIA 03/46					WELL #:	0023WC	RRCID -> 285833			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691						
02	108700	X	108700	-0-	-0-	-0-	3828	1	97918	2	N	6145	6122	0	36	8		138	
							194	4	6760	9									
03	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	4037	1	132034	2	N	6950	6877	0	78	8		133	
							179	4	7645	9									
04	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	3358	1	107313	2	N	6320	6279	0	31	8		143	
							10	4	6952	9									
05	124733	X	124733	-0-	-0-	-0-	3309	1	114559	2	N	6214	6124	0	49	8		184	
							30	4	6835	9									
*06	123820	X	123820	-0-	-0-	-0-	2810	1	114375	2	N	5990	6031	0	22	8		121	
							46	4	6589	9									
07	112342	X	112342	-0-	-0-	-0-	3040	1	102701	2	N	5978	5983	0	31	8		85	
							25	4	6576	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	65079 X	65079	-0-	-0-	-0-	2350 1	60099 2	Y	2283	2281	0			29
03	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	119 4	2511 9	Y	1102	1124	0			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	495 1	16191 2	Y	456	461	0			2
05	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	21 4	1212 9	Y	829	826	0			5
*06	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	8 4	912 9	Y	709	711	0			3
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	532 1	21674 2	Y	40	43	0			-0-
						7 4	780 9							
						42 1	1453 2	Y						
						44 9								
HH SW 3														
WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438														
02	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	240 1	21670 2	N	1485	1441	0	40	8	22
03	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	1634 9	30593 2	N	1863	1856	0	2	8	27
04	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-	351 1	2049 9	N	1335	1313	0	5	8	44
05	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	9 4	30865 2	N	1961	1956	0	11	8	38
*06	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	383 1	1469 9	N	1824	1802	0	25	8	35
07	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	1 4	44388 2	N	2095	2078	0	9	8	43
						473 1	2157 9							
						246 1	27510 2	N						
						8946 4	2006 9	N						
						355 1	29709 2	N						
						37 4	2305 9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538														
02	69829 X	69829	-0-	-0-	-0-	2549 1	65197 2	N	1777	1761	0	10	8	40
03	91147 X	91147	-0-	-0-	-0-	128 4	1955 9	N	3824	3751	0	40	8	73
04	96977 X	96977	-0-	-0-	-0-	2569 1	84258 2	N	3731	3703	0	17	8	84
05	103078 X	103078	-0-	-0-	-0-	114 4	4206 9	N	5026	4923	0	38	8	149
*06	124607 X	124607	-0-	-0-	-0-	2819 1	90043 2	N	11680	11551	0	43	8	235
07	134795 X	134795	-0-	-0-	-0-	11 4	4104 9	N	13650	13621	0	70	8	194
						2736 1	94783 2	N						
						30 4	5529 9							
						2680 1	109031 2	N						
						48 4	12848 9							
						3443 1	116307 2	N						
						30 4	15015 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	294	1	26438	2	N	1886	1830	0	61	8	28
						2075	9									
03	29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	309	1	27073	2	N	1739	1740	0	2	8	25
						8	4	1913	9							
04	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	280	1	22522	2	N	1498	1469	0	5	8	49
						1648	9									
05	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	182	1	17060	2	N	1703	1710	0	9	8	33
						3	4	1873	9							
*06	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	186	1	20653	2	N	2097	2063	0	27	8	40
						6716	4	2307	9							
07	22920 X	22920	-0-	-0-	-0-	234	1	19542	2	N	2836	2808	0	10	8	58
						24	4	3120	9							
HAY ARIA 03/46																
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 10593 - 20879																
02	75890 X	75890	-0-	-0-	-0-	2797	1	71572	2	N	1256	1247	0	7	8	28
						139	4	1382	9							
03	108818 X	108818	-0-	-0-	-0-	3136	1	102622	2	N	2657	2604	0	30	8	51
						137	4	2923	9							
04	82233 X	82233	-0-	-0-	-0-	2425	1	77364	2	N	2215	2205	0	11	8	50
						7	4	2437	9							
05	80907 X	80907	-0-	-0-	-0-	2216	1	76973	2	N	1546	1538	0	12	8	46
						17	4	1701	9							
*06	122826 X	122826	-0-	-0-	-0-	2851	1	116176	2	N	3413	3377	0	13	8	69
						45	4	3754	9							
07	94633 X	94633	-0-	-0-	-0-	2609	1	87786	2	N	3834	3829	0	20	8	54
						21	4	4217	9							
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412																
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	54	1	4924	2	N	457	430	0	28	8	5
						503	9									
03	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	171	1	14885	2	N	580	567	0	14	8	4
						3	4	638	9							
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	2	6	0			-0-
						2	9									
05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	104	1	9623	2	N	31	31	0			-0-
						34	9									
*06	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	106	1	11750	2	N	229	220	0	7	8	2
						3821	4	252	9							
07	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	134	1	11327	2	N	1513	1497	0	6	8	12
						13	4	1664	9							
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651																
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	40	2	174	9	N	158	144	0	21	8	1
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2080	2	N	314	305	0	8	8	2
						345	9									
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	94	1	7544	2	N	615	572	0	41	8	4
						677	9									
05	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	112	1	10634	2	N	1073	1056	0	14	8	7
						1180	9									
*06	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	106	1	11757	2	N	677	658	0	20	8	6
						3821	4	745	9							
07	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	98	1	8266	2	N	1226	1212	0	10	8	10
						10	4	1349	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	33194 X	33194	-0-	-0-	-0-	344 1	31021 2	N		1663	1606 0	50 8		25
						1829 9								
03	42041 X	42041	-0-	-0-	-0-	454 1	39603 2	N		1794	1791 0	2 8		26
						11 4	1973 9							
04	43714 X	43714	-0-	-0-	-0-	513 1	41445 2	N		1595	1563 0	5 8		53
						1 4	1755 9							
05	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	275 1	25848 2	N		1903	1905 0	14 8		37
						3 4	2093 9							
*06	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	262 1	29364 2	N		1692	1669 0	28 8		32
						9549 4	1861 9							
07	34577 X	34577	-0-	-0-	-0-	382 1	32103 2	N		1866	1850 0	10 8		38
						39 4	2053 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511														
02	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	194 1	17462 2	N		1123	1086 0	34 8		17
						1235 9								
03	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	246 1	21562 2	N		449	459 0	1 8		6
						8 4	494 9							
04	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	201 1	16211 2	N		485	473 0	2 8		16
						534 9								
05	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	228 1	21320 2	N		862	853 0	8 8		17
						3 4	948 9							
*06	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	135 1	15112 2	N		1008	987 0	19 8		19
						4912 4	1109 9							
07	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	224 1	18763 2	N		1055	1045 0	7 8		22
						22 4	1161 9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10944 - 21163														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10770 - 20768														
02	80453 X	80453	-0-	-0-	-0-	2863 1	73341 2	Y		3728	3721 0			47
						148 4	4101 9							
03	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	604 1	19718 2	Y		1208	1247 0			8
						27 4	1329 9							
04	26515 X	26515	-0-	-0-	-0-	760 1	24217 2	Y		1396	1397 0			7
						2 4	1536 9							
05	70833 X	70833	-0-	-0-	-0-	1911 1	66110 2	Y		2543	2536 0			14
						15 4	2797 9							
*06	72819 X	72819	-0-	-0-	-0-	1648 1	67274 2	Y		3519	3520 0			13
						26 4	3871 9							
07	75698 X	75698	-0-	-0-	-0-	2048 1	69179 2	Y		4051	4042 0			22
						15 4	4456 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC.																												
DR STATE WISE UNIT 1																												
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019												TOTAL	DEPTH	8725	PERF.	8780	-	19328										
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			279 1462	1 9	25228	2	N	1329	1289	0	36	8	20							
03	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			439 11	1 4	38133	2	N	1655	1650	0	1	8	24							
04	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			299 1562	1 9	24040	2	N	1420	1393	0	4	8	47							
05	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			319 3	1 4	30001	2	N	1368	1379	0	10	8	26							
*06	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			160 5800	1 4	17840	2	N	1251	1231	0	22	8	24							
07	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			256 26	1 4	21431	2	N	1433	1420	0	8	8	29							
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019										TOTAL	DEPTH	8849	PERF.	8917	-	19437
02	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			319 1906	1 9	28668	2	N	1733	1684	0	43	8	26							
03	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			482 11	1 4	42059	2	N	1977	1974	0	1	8	28							
04	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			559 1	1 4	45035	2	N	1681	1649	0	4	8	56							
05	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			297 3	1 4	27958	2	N	1828	1838	0	11	8	35							
*06	38562	X	38562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			246 8986	1 4	27635	2	N	1541	1525	0	22	8	29							
07	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			368 38	1 4	30840	2	N	1787	1771	0	8	8	37							
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019										TOTAL	DEPTH	8684	PERF.	8889	-	19368
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275 2525	1 9	24715	2	N	2295	2236	0	50	8	35							
03	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			385 9	1 4	33580	2	N	2605	2601	0	2	8	37							
04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			222 1466	1 9	17939	2	N	1333	1323	0	3	8	44							
05	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			193 3	1 4	18102	2	N	2255	2242	0	13	8	44							
*06	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			192 6958	1 4	21399	2	N	1991	1969	0	28	8	38							
07	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			285 29	1 4	24001	2	N	2341	2322	0	9	8	48							
HAY ALEX 16/21												WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019										TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	10492	-	20771
02	69812	X	69812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2477 125	1 4	63360	2	Y	3500	3492	0			44							
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			526 23	1 4	17228	2	Y	1297	1332	0			9							
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2027	2 1	23	9	Y	21	30	0			-0-							
05	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 2153	4 1	70184	2	Y	2596	2582	0			14							
*06	91949	X	91949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 2153	4 1	2146	9	Y	1951	1958	0			7							
07	77437	X	77437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2198 18	1 4	74156	2	Y	968	970	0			5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0016WD			RRCID -> 286650			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10546			PERF.10925 - 21207				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC			RRCID -> 286657			COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10200			PERF.10508 - 20438				
02		29179 X	29179	-0-	-0-	-0-			915	1	23434	2	Y	4350	4342	0			55
									45	4	4785	9							
03		20289 X	20289	-0-	-0-	-0-			517	1	16875	2	Y	2614	2652	0			17
									22	4	2875	9							
04		32369 X	32369	-0-	-0-	-0-			830	1	26581	2	Y	4505	4500	0			22
									2	4	4956	9							
05		172863 X	172863	-0-	-0-	-0-			4642	1	160745	2	Y	6760	6744	0			38
									40	4	7436	9							
*06		47279 X	47279	-0-	-0-	-0-			1029	1	42099	2	Y	3758	3782	0			14
									17	4	4134	9							
07		37298 X	37298	-0-	-0-	-0-			941	1	31823	2	Y	4115	4107	0			22
									7	4	4527	9							
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC			RRCID -> 286747			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10285			PERF.10451 - 20638				
02		86860 X	86860	-0-	-0-	-0-			3054	1	77941	2	Y	5194	5178	0			65
									152	4	5713	9							
03		42193 X	42193	-0-	-0-	-0-			1124	1	36797	2	Y	3839	3879	0			25
									49	4	4223	9							
04		31441 X	31441	-0-	-0-	-0-			844	1	26964	2	Y	3301	3310	0			16
									2	4	3631	9							
05		73710 X	73710	-0-	-0-	-0-			1951	1	67667	2	Y	3705	3700	0			21
									16	4	4076	9							
*06		77910 X	77910	-0-	-0-	-0-			1758	1	71708	2	Y	4016	4022	0			15
									26	4	4418	9							
07		110646 X	110646	-0-	-0-	-0-			3040	1	102547	2	Y	4577	4568	0			24
									24	4	5035	9							
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD			RRCID -> 286918			COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10659			PERF.11233 - 20825				
02		54861 X	54861	-0-	-0-	-0-			1940	1	49621	2	N	2908	2916	0	17	8	65
									101	4	3199	9							
03		76801 X	76801	-0-	-0-	-0-			2173	1	71046	2	N	3166	3135	0	35	8	61
									99	4	3483	9							
04		75738 X	75738	-0-	-0-	-0-			2198	1	70058	2	N	3157	3132	0	15	8	71
									9	4	3473	9							
05		58361 X	58361	-0-	-0-	-0-			1530	1	52957	2	N	3508	3447	0	28	8	104
									15	4	3859	9							
*06		65714 X	65714	-0-	-0-	-0-			1427	1	58061	2	N	5638	5607	0	21	8	114
									24	4	6202	9							
07		61475 X	61475	-0-	-0-	-0-			1601	1	54033	2	N	5298	5310	0	27	8	75
									13	4	5828	9							
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD			RRCID -> 286921			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10626 - 20899				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	31154 X	31154	-0-	-0-	-0-	312	1	28205	2	N	2397	2321	0	36
03	31566 X	31566	-0-	-0-	-0-	2637	9	29125	2	N	1908	1915	0	27
04	36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	333	1	20999	9	N	1549	1520	0	51
05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	427	1	34567	2	N	1447	1459	0	28
*06	42696 X	42696	-0-	-0-	-0-	1	4	1704	9	N	1926	1882	0	37
07	32343 X	32343	-0-	-0-	-0-	160	1	15022	2	N	2067	2050	0	42
						3	4	1592	9					
						274	1	30414	2	N				
						9889	4	2119	9					
						354	1	29679	2	N				
						36	4	2274	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902														
02	55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	1955	1	50104	2	Y	2741	2736	0	34
03	25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	99	4	3015	9	Y	1992	2013	0	13
04	40243 X	40243	-0-	-0-	-0-	705	1	22967	2	Y	3078	3076	0	15
05	84172 X	84172	-0-	-0-	-0-	31	4	2191	9	Y	4098	4090	0	23
*06	73273 X	73273	-0-	-0-	-0-	1121	1	35733	2	Y	3443	3453	0	13
07	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	3	4	3386	9	Y	2036	2038	0	11
						2236	1	77409	2	Y				
						19	4	4508	9					
						1670	1	67790	2	Y				
						26	4	3787	9					
						800	1	26903	2	Y				
						7	4	2240	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56388 X	56388	-0-	-0-	-0-	2007	1 51412	2	2866	Y	2605	2599	0			33
03	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	103	4 14854	2	1201	Y	1092	1118	0			7
04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	457	1 11868	2	1045	Y	950	952	0			5
05	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	20	4 53592	2	3990	Y	3627	3612	0			20
*06	88702 X	88702	-0-	-0-	-0-	375	1 81272	2	5404	Y	4913	4914	0			19
07	77370 X	77370	-0-	-0-	-0-	1	4 70454	2	4806	Y	4369	4365	0			23
						19	4									
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9679 - 14741				
02	1120 X	320	-0-	-800	-0-	11	1 308	2		Y	-0-					-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	1	4			Y	30	30	0			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	33	32	0			1
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10	11	0			-0-
*06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	6	1 371	2		Y	2	2	0			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	2	9			Y	102	99	0			3
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10821 - 21149				
02	68847 X	68847	-0-	-0-	-0-	2478	1 63282	2	2962	N	2693	2681	0	16	8	60
03	71939 X	71939	-0-	-0-	-0-	125	4 66850	2	2959	N	2690	2668	0	30	8	52
04	53618 X	53618	-0-	-0-	-0-	2041	1 49491	2	2572	N	2338	2326	0	11	8	53
05	71709 X	71709	-0-	-0-	-0-	89	4 66070	2	3716	N	3378	3304	0	27	8	100
*06	56273 X	56273	-0-	-0-	-0-	1551	1 52020	2	2952	N	2684	2720	0	10	8	54
07	31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	4	4 28709	2	1944	N	1767	1787	0	9	8	25
						17	4									
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10905 - 20869				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10765 - 21047				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	50367 X	50367	-0-	-0-	-0-	1794	1	45769	2	Y	2465	2460	0	31
03	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	92	4	2712	9					
04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	396	1	13079	2	Y	935	960	0	6
05	38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	18	4	1029	9					
*06	37465 X	37465	-0-	-0-	-0-	277	1	8899	2	Y	947	948	0	5
07	35146 X	35146	-0-	-0-	-0-	1042	9							
						1016	1	35099	2	Y	2589	2580	0	14
						7	4	2848	9					
						834	1	34035	2	Y	2349	2354	0	9
						12	4	2584	9					
						934	1	31629	2	Y	2342	2339	0	12
						7	4	2576	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	340	1	29681	2	N	3068	2972	0	71
04	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	9	4	3375	9					
05	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	261	1	21075	2	N	3573	3501	0	104
*06	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	3930	9							
07	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	185	1	17527	2	N	3705	3703	0	94
						3	4	4076	9					
						131	1	14674	2	N	1676	1664	0	83
						4772	4	1844	9					
						311	1	26066	2	N	1663	1673	0	63
						31	4	1829	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985														
02	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	199	1	17985	2	N	1757	1682	0	62
03	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	1933	9							
04	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	384	1	33464	2	N	1320	1336	0	31
05	48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	9	4	1452	9					
*06	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	499	1	40277	2	N	1442	1396	0	42
07	24520 X	24520	-0-	-0-	-0-	1586	9							
						487	1	45682	2	N	1692	1678	0	43
						6	4	1861	9					
						187	1	20923	2	N	1091	1059	0	54
						6803	4	1200	9					
						224	1	18760	2	N	5013	4864	0	191
						22	4	5514	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	209 1	18758 2	1664 9		N	1513	1454 0	43 8		54		
03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	284 1	24829 2	8 4	1625 9	N	1477	1481 0	16 8		34		
04	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	220 1	17660 2	1563 9		N	1421	1377 0	37 8		41		
05	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	112 1	10577 2	1939 9		N	1763	1747 0	12 8		45		
*06	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	187 1	20829 2	6772 4	1844 9	N	1676	1616 0	22 8		83		
07	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	267 1	22395 2	27 4	2631 9	N	2392	2374 0	10 8		91		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454			
02	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	302 1	27209 2	1 4	1707 9	N	1552	1502 0	58 8		55		
03	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	474 1	41416 2	11 4	2130 9	N	1936	1920 0	26 8		45		
04	40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	477 1	38330 2	2 4	2164 9	N	1967	1897 0	59 8		56		
05	49370 X	49370	-0-	-0-	-0-	498 1	46685 2	8 4	2179 9	N	1981	1970 0	17 8		50		
*06	49856 X	49856	-0-	-0-	-0-	325 1	36013 2	11711 4	1807 9	N	1643	1578 0	34 8		81		
07	59958 X	59958	-0-	-0-	-0-	678 1	56768 2	70 4	2442 9	N	2220	2203 0	13 8		85		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768			
02	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	281 1	25276 2	1837 9		N	1670	1606 0	58 8		59		
03	46887 X	46887	-0-	-0-	-0-	511 1	44544 2	14 4	1818 9	N	1653	1652 0	22 8		38		
04	43417 X	43417	-0-	-0-	-0-	509 1	40915 2	2 4	1991 9	N	1810	1748 0	48 8		52		
05	48103 X	48103	-0-	-0-	-0-	487 1	45663 2	8 4	1945 9	N	1768	1761 0	14 8		45		
*06	53709 X	53709	-0-	-0-	-0-	354 1	39275 2	12772 4	1308 9	N	1189	1153 0	23 8		58		
07	46173 X	46173	-0-	-0-	-0-	507 1	42560 2	55 4	3051 9	N	2774	2715 0	11 8		106		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199			
02	49564 X	49564	-0-	-0-	-0-	514 1	46192 2	1 4	2857 9	N	2597	2485 0	82 8		92		
03	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	342 1	29861 2	8 4	5393 9	N	4903	4850 0	31 8		114		
04	50083 X	50083	-0-	-0-	-0-	582 1	46961 2	2 4	2538 9	N	2307	2285 0	70 8		66		
05	43215 X	43215	-0-	-0-	-0-	414 1	38917 2	6 4	3878 9	N	3525	3484 0	18 8		89		
*06	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	182 1	20324 2	6609 4	1734 9	N	1576	1558 0	30 8		77		
07	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	453 1	37892 2	46 4	2240 9	N	2036	2022 0	14 8		77		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45108 X	44823	-0-	-285	-0-	470 2001	1 9	42352	2	Y	1819	1770	0	48 8	5
03	49941 X	42568	-0-	-7373	-0-	460 11	1 4	40271	2	Y	1660	1645	0	15 8	5
04	48330 X	37109	-0-	-11221	-0-	433 1	1 4	34916	2	Y	1599	1566	0	33 8	5
05	49600 X	36005	-0-	-13595	-0-	362 3	1 4	34134	2	Y	1369	1361	0	8 8	5
*06	50972 X	50972	-0-	-0-	-0-	333 12022	1 4	36971	2	Y	1496	1473	0	23 8	5
07	43677 X	43677	-0-	-0-	-0-	491 50	1 4	41282	2	Y	1685	1677	0	8 8	5
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207															
02	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	520 2125	1 9	46883	2	N	1932	1916	0	56 8	20
03	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	382 9	1 4	33361	2	N	1444	1442	0	12 8	10
04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	239 2061	1 9	19371	2	N	1874	1833	0	38 8	13
05	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	186 3	1 4	17626	2	N	1941	1929	0	12 8	13
*06	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	93 3396	1 4	10443	2	N	946	934	0	16 8	9
07	43739 X	43739	-0-	-0-	-0-	487 49	1 4	40667	2	N	2305	2284	0	11 8	19
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407															
02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	98 726	1 9	8767	2	N	660	646	0	27 8	7
03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	142 3	1 4	12377	2	N	665	659	0	8 8	5
04	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	158 1376	1 9	12870	2	N	1251	1207	0	40 8	9
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	126 1146	1 9	11825	2	N	1042	1033	0	11 8	7
*06	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	68 2504	1 4	7703	2	N	537	524	0	15 8	5
07	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	201 20	1 4	16946	2	N	1351	1335	0	10 8	11
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276															
02	35316 X	35316	-0-	-0-	-0-	364 2083	1 9	32869	2	N	1894	1868	0	54 8	20
03	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	511 11	1 4	44543	2	N	2103	2090	0	18 8	15
04	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	450 1	1 4	36260	2	N	2190	2151	0	39 8	15
05	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	274 3	1 4	25651	2	N	2105	2094	0	12 8	14
*06	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	121 4356	1 4	13401	2	N	908	900	0	13 8	9
07	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	103 10	1 4	8575	2	N	641	642	0	3 8	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	52248 X	50044	-0-	-2204	-0-	524 2334	1 9	47186	2	Y	2122	2042 0	79 8	6
03	57846 X	53440	-0-	-4406	-0-	580 14	1 4	50536 2310	2 9	Y	2100	2077 0	22 8	7
04	55980 X	54088	-0-	-1892	-0-	638 1	1 4	51529 1920	2 9	Y	1745	1685 0	62 8	5
05	57846 X	52707	-0-	-5139	-0-	535 6	1 4	50233 1933	2 9	Y	1757	1733 0	23 8	6
*06	75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	491 17789	1 4	54708 2057	2 9	Y	1870	1815 0	54 8	7
07	52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	591 60	1 4	49588 1934	2 9	Y	1758	1748 0	11 8	6
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
02	46822 X	46822	-0-	-0-	-0-	480 3230	1 9	43112	2	Y	2936	2864 0	72 8	8
03	49780 X	49780	-0-	-0-	-0-	528 14	1 4	46026 3212	2 9	Y	2920	2895 0	23 8	10
04	50160 X	41592	-0-	-8568	-0-	474 1	1 4	38156 2961	2 9	Y	2692	2643 0	51 8	8
05	51832 X	41507	-0-	-10325	-0-	408 4	1 4	38202 2893	2 9	Y	2630	2616 0	13 8	9
*06	63182 X	63182	-0-	-0-	-0-	407 14701	1 4	45207 2867	2 9	Y	2606	2571 0	35 8	9
07	52943 X	52943	-0-	-0-	-0-	587 62	1 4	49251 3043	2 9	Y	2766	2754 0	12 8	9
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
02	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	237 1425	1 9	21345	2	N	1295	1284 0	36 8	14
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	46 729	1 9	4122	2	N	663	666 0	6 8	5
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	48 1274	1 9	4001	2	N	1158	1131 0	24 8	8
05	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	140 3	1 4	13058 1291	2 9	N	1174	1165 0	9 8	8
*06	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	157 5687	1 4	17485 1346	2 9	N	1224	1200 0	21 8	11
07	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	201 20	1 4	16866 1598	2 9	N	1453	1443 0	9 8	12

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	69524 X	34946	-0-	-34578	-0-	363 1803	1 9	32780	2	Y	1639	1604	0	36 8	4
03	76973 X	32804	-0-	-44169	-0-	353 9	1 4	30770	2	Y	1520	1508	0	11 8	5
04	74490 X	30693	-0-	-43797	-0-	352 1887	1 9	28454	2	Y	1715	1687	0	28 8	5
05	59582 X	31499	-0-	-28083	-0-	314 3	1 4	29335	2	Y	1679	1671	0	7 8	6
*06	49045 X	49045	-0-	-0-	-0-	320 11567	1 4	35575	2	Y	1439	1420	0	20 8	5
07	37357 X	37357	-0-	-0-	-0-	418 44	1 4	35100	2	Y	1632	1626	0	6 8	5
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178															
02	36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	385 1646	1 9	34586	2	N	1496	1485	0	51 8	16
03	31020 X	31020	-0-	-0-	-0-	338 9	1 4	29409	2	N	1149	1145	0	12 8	8
04	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	265 1899	1 9	21318	2	N	1726	1680	0	42 8	12
05	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	240 3	1 4	22529	2	N	2043	2028	0	14 8	13
*06	30656 X	30656	-0-	-0-	-0-	193 7019	1 4	21586	2	N	1689	1657	0	29 8	16
07	42581 X	42581	-0-	-0-	-0-	466 48	1 4	39188	2	N	2617	2599	0	12 8	22
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281															
02	67488 X	67488	-0-	-0-	-0-	721 1828	1 9	64939	2	N	1662	1589	0	71 8	17
03	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	454 11	1 4	39558	2	N	1799	1789	0	14 8	13
04	66293 X	66293	-0-	-0-	-0-	763 2	1 4	61462	2	N	3696	3627	0	56 8	26
05	64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	646 6	1 4	60699	2	N	3174	3163	0	16 8	21
*06	45443 X	45443	-0-	-0-	-0-	284 10327	1 4	31762	2	N	2791	2749	0	37 8	26
07	44767 X	44767	-0-	-0-	-0-	491 50	1 4	41314	2	N	2647	2637	0	14 8	22
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423															
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	73 869	1 9	6525	2	N	790	783	0	32 8	8
03	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	107 2	1 4	9295	2	N	528	525	0	7 8	4
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	68 1331	1 9	5321	2	N	1210	1162	0	44 8	8
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	14 62	1 9	1113	2	N	56	62	0	2 8	-0-
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	67 2427	1 4	7466	2	N	180	160	0	18 8	2
07	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	189 19	1 4	15789	2	N	2291	2261	0	13 8	19

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 148113 WELL #: 0064WA	31913 800 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: CULBERSON				
				//CONT.// 148113 WELL #: 0064WA	RRCID -> 287969	COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL	DEPTH	8734	PERF.	8951	- 19911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	265	1	23735	2	N	2044	1971	0	64	8	73	
03	25963 X	25963	-0-	-0-	-0-	2248	9										
04	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	274	1	23769	2	N	1738	1751	0	20	8	40	
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	8	4	1912	9								
*06	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	231	1	18694	2	N	1136	1115	0	28	8	33	
						1250	9										
						223	1	21055	2	N	1772	1748	0	12	8	45	
						3	4	1949	9								
07	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	149	1	16576	2	N	1555	1500	0	23	8	77	
						5389	4	1711	9								
						264	1	22234	2	N	1547	1557	0	8	8	59	
						28	4	1702	9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0103WA	RRCID -> 287971	COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL	DEPTH	8378	PERF.	8509	- 19379				
02	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	347	1	31223	2	N	1834	1823	0	44	8	19	
03	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	2017	9										
04	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	471	1	41153	2	N	1915	1905	0	15	8	14	
05	41030 X	41030	-0-	-0-	-0-	11	4	2107	9								
*06	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	137	1	11040	2	N	508	509	0	9	8	4	
						559	9										
						399	1	37512	2	N	2832	2804	0	13	8	19	
						4	4	3115	9								
07	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	205	1	22802	2	N	1497	1481	0	21	8	14	
						7415	4	1647	9								
						266	1	22365	2	N	1686	1678	0	8	8	14	
						28	4	1855	9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0062WA	RRCID -> 287972	COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL	DEPTH	8703	PERF.	8767	- 19773				
02	47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	484	1	43655	2	N	3410	3301	0	61	8	123	
03	36996 X	36996	-0-	-0-	-0-	3751	9										
04	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	379	1	33137	2	N	3155	3182	0	23	8	73	
05	39279 X	39279	-0-	-0-	-0-	9	4	3471	9								
*06	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	130	1	10426	2	N	1941	1913	0	45	8	56	
						2135	9										
						373	1	35032	2	N	3519	3472	0	14	8	89	
						3	4	3871	9								
07	43719 X	43719	-0-	-0-	-0-	208	1	23170	2	N	1785	1760	0	26	8	88	
						7535	4	1964	9								
						488	1	40800	2	N	2162	2155	0	13	8	82	
						53	4	2378	9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0063WA	RRCID -> 287973	COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL	DEPTH	8560	PERF.	8688	- 19195				
02	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	158	1	14255	2	N	1243	1199	0	35	8	44	
03	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	1367	9										
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	238	1	20587	2	N	1623	1612	0	17	8	38	
05	28236 X	28236	-0-	-0-	-0-	5	4	1785	9								
*06	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	47	1	3914	2	N	813	809	0	19	8	23	
						894	9										
						274	1	25784	2	N	1977	1941	0	9	8	50	
						3	4	2175	9								
07	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	131	1	14724	2	N	1173	1148	0	17	8	58	
						4788	4	1290	9								
						178	1	14898	2	N	1879	1857	0	8	8	72	
						18	4	2067	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	424 1	38221 2		N	1991	1985 0	59 8		21
						2190 9								
03	45965 X	45965	-0-	-0-	-0-	486 1	42389 2		N	2799	2783 0	17 8		20
						11 4	3079 9							
04	64838 X	64838	-0-	-0-	-0-	733 1	59118 2		N	4532	4479 0	41 8		32
						2 4	4985 9							
05	57438 X	57438	-0-	-0-	-0-	570 1	53429 2		N	3121	3120 0	13 8		20
						6 4	3433 9							
*06	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	283 1	31409 2		N	2150	2122 0	28 8		20
						10213 4	2365 9							
07	46846 X	46846	-0-	-0-	-0-	517 1	43322 2		N	2684	2670 0	12 8		22
						55 4	2952 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344														
02	35546 X	35546	-0-	-0-	-0-	371 1	33354 2		N	1655	1639 0	53 8		17
						1821 9								
03	68912 X	68912	-0-	-0-	-0-	751 1	65634 2		N	2281	2267 0	14 8		17
						18 4	2509 9							
04	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	179 1	14515 2		N	529	535 0	7 8		4
						582 9								
05	33871 X	33871	-0-	-0-	-0-	327 1	30859 2		N	2438	2410 0	16 8		16
						3 4	2682 9							
*06	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	233 1	25988 2		N	1711	1683 0	28 8		16
						8452 4	1882 9							
07	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-	403 1	33802 2		N	2180	2168 0	10 8		18
						41 4	2398 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998														
02	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	247 1	22323 2		N	1355	1297 0	51 8		48
						1491 9								
03	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	276 1	24266 2		N	1401	1399 0	18 8		32
						9 4	1541 9							
04	33541 X	33541	-0-	-0-	-0-	390 1	31382 2		N	1607	1552 0	41 8		46
						1 4	1768 9							
05	32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	320 1	30042 2		N	1700	1693 0	10 8		43
						6 4	1870 9							
*06	33151 X	33151	-0-	-0-	-0-	211 1	23456 2		N	1687	1622 0	25 8		83
						7628 4	1856 9							
07	19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	201 1	16979 2		N	2076	2070 0	10 8		79
						23 4	2284 9							
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	96600 X	37090	-0-	-59510	-0-	370 1	33273 2	Y			3134	3065 0	67 8		8
						3447 9									
03	58404 X	48693	-0-	-9711	-0-	507 1	44272 2	Y			3548	3520 0	24 8		12
						11 4	3903 9								
04	56520 X	44340	-0-	-12180	-0-	505 1	40656 2	Y			2889	2843 0	50 8		8
						1 4	3178 9								
05	86769 X	42054	-0-	-44715	-0-	410 1	38510 2	Y			2845	2830 0	13 8		10
						4 4	3130 9								
*06	62549 X	62549	-0-	-0-	-0-	401 1	44696 2	Y			2653	2615 0	38 8		10
						14534 4	2918 9								
07	61610 X	61610	-0-	-0-	-0-	689 1	57793 2	Y			2777	2765 0	13 8		9
						73 4	3055 9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454															
02	26545 X	26545	-0-	-0-	-0-	247 1	22292 2	Y			3642	3573 0	64 8		10
						4006 9									
03	34502 X	34502	-0-	-0-	-0-	330 1	28698 2	Y			4969	4938 0	25 8		16
						8 4	5466 9								
04	35970 X	35970	-0-	-0-	-0-	400 1	32401 2	Y			2880	2835 0	53 8		8
						1 4	3168 9								
05	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	284 1	26604 2	Y			2545	2531 0	13 8		9
						3 4	2800 9								
*06	45515 X	45515	-0-	-0-	-0-	290 1	32377 2	Y			2108	2077 0	32 8		8
						10529 4	2319 9								
07	55929 X	55929	-0-	-0-	-0-	627 1	52526 2	Y			2464	2452 0	12 8		8
						66 4	2710 9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436															
02	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	139 1	12406 2	Y			131	85 0	46 8		-0-
						144 9									
03	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	285 1	24949 2	Y			1134	1117 0	13 8		4
						8 4	1247 9								
04	58729 X	58729	-0-	-0-	-0-	685 1	55203 2	Y			2581	2514 0	64 8		7
						2 4	2839 9								
05	64911 X	64911	-0-	-0-	-0-	653 1	61378 2	Y			2611	2592 0	17 8		9
						8 4	2872 9								
*06	92242 X	92242	-0-	-0-	-0-	603 1	67044 2	Y			2540	2494 0	46 8		9
						21801 4	2794 9								
07	91370 X	91370	-0-	-0-	-0-	1034 1	86722 2	Y			3186	3169 0	16 8		10
						109 4	3505 9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431															
02	28840 X	5118	-0-	-23722	-0-	55 1	4983 2	Y			73	73 0			-0-
						80 9									
03	80910 X	19679	-0-	-61231	-0-	196 1	17215 2	Y			2056	2035 0	14 8		7
						6 4	2262 9								
04	78300 X	30923	-0-	-47377	-0-	335 1	26979 2	Y			3281	3229 0	50 8		9
						3609 9									
05	80910 X	34764	-0-	-46146	-0-	320 1	30078 2	Y			3966	3947 0	14 8		14
						3 4	4363 9								
*06	55238 X	55238	-0-	-0-	-0-	344 1	38417 2	Y			3625	3591 0	35 8		13
						12489 4	3988 9								
07	53432 X	53432	-0-	-0-	-0-	578 1	48296 2	Y			4090	4079 0	11 8		13
						59 4	4499 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	27709 X	27709	-0-	-0-	-0-	290 1	26168 2	N	1137	1095 0	50 8	17		
						1251 9								
03	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	338 1	29460 2	N	1408	1403 0	2 8	20		
						8 4	1549 9							
04	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	352 1	28505 2	N	1466	1433 0	5 8	48		
						1613 9								
05	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	370 1	34827 2	N	2046	2040 0	14 8	40		
						3 4	2251 9							
*06	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	210 1	23427 2	N	2034	1997 0	38 8	39		
						7616 4	2237 9							
07	28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	303 1	25384 2	N	2370	2348 0	12 8	49		
						31 4	2607 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677														
02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	165 1	14955 2	N	1594	1547 0	39 8	57		
						1753 9								
03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	161 1	14170 2	N	591	629 0	5 8	14		
						3 4	650 9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 0		-0-		
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	29 1	2783 2	N	91	89 0		2		
						100 9								
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 0		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
02	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	327 1	29344 2	N	1903	1839 0	62 8	28		
						2093 9								
03	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	414 1	36228 2	N	2242	2236 0	2 8	32		
						9 4	2466 9							
04	42007 X	42007	-0-	-0-	-0-	487 1	39315 2	N	2003	1962 0	7 8	66		
						2 4	2203 9							
05	56970 X	56970	-0-	-0-	-0-	571 1	53665 2	N	2480	2481 0	17 8	48		
						6 4	2728 9							
*06	43577 X	43577	-0-	-0-	-0-	278 1	30974 2	N	2048	2021 0	36 8	39		
						10072 4	2253 9							
07	38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	426 1	35692 2	N	2287	2266 0	13 8	47		
						46 4	2516 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
02	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	363 1	32751 2	N	2572	2491 0	72 8	39		
						2829 9								
03	32854 X	32854	-0-	-0-	-0-	339 1	29575 2	N	2665	2269 0	403 8	32		
						8 4	2932 9							
04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	156 1	12633 2	N	2752	1896 0	824 8	64		
						3027 9								
05	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	327 1	30794 2	N	2251	2254 0	18 8	43		
						3 4	2476 9							
*06	48522 X	48522	-0-	-0-	-0-	315 1	34935 2	N	1737	1716 0	31 8	33		
						11361 4	1911 9							
07	44461 X	44461	-0-	-0-	-0-	500 1	41789 2	N	1926	1909 0	11 8	39		
						53 4	2119 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA			RRCID -> 288084			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9665			PERF. 9893 - 19584			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA			RRCID -> 288086			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9455			PERF. 9697 - 19577			
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0124WA			RRCID -> 288089			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8290			PERF. 8627 - 19611			
02	17995 X	17995	-0-		-0-		-0-	171	1	15403	2	Y	2201	2150	0	49	8	6
								2421	9									
03	35123 X	35123	-0-		-0-		-0-	363	1	31693	2	Y	2780	2756	0	21	8	9
								9	4	3058	9							
04	31595 X	31595	-0-		-0-		-0-	352	1	28469	2	Y	2522	2477	0	47	8	7
								2774	9									
05	30029 X	30029	-0-		-0-		-0-	287	1	26888	2	Y	2592	2578	0	12	8	9
								3	4	2851	9							
*06	54982 X	54982	-0-		-0-		-0-	345	1	38517	2	Y	3270	3230	0	37	8	12
								12523	4	3597	9							
07	35123 X	35110	-0-		-13		-0-	365	1	30564	2	Y	3766	3755	0	11	8	12
								38	4	4143	9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA			RRCID -> 288090			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 7966			PERF. 8270 - 19198			
02	2632 X	-0-	-0-		-2632		-0-					Y	-0-					-0-
03	11008 X	11008	-0-		-0-		-0-	123	1	10702	2	Y	164	155	0	8	8	1
								3	4	180	9							
04	36076 X	36076	-0-		-0-		-0-	424	1	34279	2	Y	1247	1185	0	60	8	3
								1	4	1372	9							
05	41859 X	41859	-0-		-0-		-0-	426	1	40022	2	Y	1277	1259	0	17	8	4
								6	4	1405	9							
*06	28819 X	28819	-0-		-0-		-0-	189	1	20991	2	Y	739	716	0	24	8	3
								6826	4	813	9							
07	46064 X	46064	-0-		-0-		-0-	519	1	43448	2	Y	1858	1839	0	16	8	6
								53	4	2044	9							
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA			RRCID -> 288174			COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9492			PERF. 9618 - 19582			
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ARIA 03/46				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	0042WA	RRCID ->	288175	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9686	PERF.	9953	-	19665			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:				0113WA	RRCID ->	288217	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	8011	PERF.	8427	-	19403
02	74802	X	74802	-0-	-0-	-0-	777 4024	1 9	70001	2	Y	3658	3597	0	65	8			10
03	67352	X	67352	-0-	-0-	-0-	718 18	1 4	62743	2	Y	3521	3506	0	13	8			12
04	76537	X	76537	-0-	-0-	-0-	881 2	1 4	71075	2	Y	4163	4104	0	59	8			12
05	65493	X	65493	-0-	-0-	-0-	650 6	1 4	61140	2	Y	3361	3348	0	14	8			11
*06	81458	X	81458	-0-	-0-	-0-	527 19046	1 4	58571	2	Y	3013	2976	0	37	8			11
07	82832	X	80055	-0-	-2777	-0-	899 94	1 4	75408	2	Y	3322	3309	0	13	8			11
HAY ARIA 03/46				WELL #:				0043WA	RRCID ->	288220	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9522	PERF.	9707	-	19545
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
HAY ALEX 16/21				WELL #:				0033WA	RRCID ->	288238	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	9479	PERF.	9799	-	20033
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:				0114WA	RRCID ->	288312	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	8163	PERF.	8654	-	19630
02	88036	X	88036	-0-	-0-	-0-	926 1	1 4	83511	2	Y	3271	3200	0	65	8			9
03	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	370 9	1 4	32370	2	Y	1530	1523	0	11	8			5
04	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	493 1	1 4	39708	2	Y	2459	2415	0	42	8			7
05	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	543 6	1 4	50991	2	Y	2689	2675	0	12	8			9
*06	73486	X	73486	-0-	-0-	-0-	477 17276	1 4	53131	2	Y	2365	2333	0	32	8			9
07	72967	X	72967	-0-	-0-	-0-	822 86	1 4	68951	2	Y	2825	2814	0	11	8			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0091WA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH		8112 PERF. 8342		- 19203			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	254 1	1924 9	22911 2	2	N	1749	1762 0	49 8	18			
03	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	174 1	5 4	15216 2	2	N	1318	1315 0	11 8	10			
04	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	198 1	2379 9	15898 2	2	N	2163	2111 0	47 8	15			
05	22572 X	22572	-0-	-0-	-0-	209 1	3 4	19618 2	2	N	2493	2479 0	13 8	16			
*06	45112 X	45112	-0-	-0-	-0-	282 1	10202 4	31377 2	2	N	2955	2904 0	39 8	28			
07	45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	488 1	52 4	40742 2	2	N	3608	3590 0	16 8	30			
								3969 9									
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH		9557 PERF. 9699		- 20005			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH		8248 PERF. 8691		- 19551			
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	118 1	831 9	10541 2	2	N	755	780 0	27 8	8			
03	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	134 1	3 4	11607 2	2	N	442	441 0	6 8	3			
04	32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	374 1	1 4	30254 2	2	N	1334	1289 0	39 8	9			
05	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	168 1	3 4	15752 2	2	N	1703	1686 0	15 8	11			
*06	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	147 1	5350 4	16458 2	2	N	1876	1839 0	30 8	18			
07	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	264 1	27 4	22134 2	2	N	2089	2079 0	11 8	17			
								2298 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH		8165 PERF. 8432		- 19292			
02	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	180 1	1247 9	16092 2	2	N	1134	1171 0	26 8	12			
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	78 1	2 4	6854 2	2	N	1174	1170 0	7 8	9			
04	39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	444 1	1 4	35653 2	2	N	2783	2729 0	43 8	20			
05	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	455 1	6 4	42699 2	2	N	2895	2882 0	14 8	19			
*06	47665 X	47665	-0-	-0-	-0-	302 1	11021 4	33896 2	2	N	2224	2190 0	32 8	21			
07	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	434 1	45 4	36298 2	2	N	2453	2441 0	13 8	20			
								2698 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020				TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617		- 19477			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-			76	1	6853	2	N	494	522	0	19	8	5	
								543	9										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	381	378	0	5	8	3	
04	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	14130	2	N	1062	1027	0	31	8	7	
								1168	9										
05	25368 X	25368	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1	23363	2	N	1593	1578	0	12	8	10	
								3	4	1752	9								
*06	32819 X	32819	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	23617	2	N	1192	1167	0	24	8	11	
								7679	4	1311	9								
07	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	22090	2	N	1437	1427	0	9	8	12	
								27	4	1581	9								
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020				TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272		- 19175			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020				TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8815		- 19660			
02	57014 X	57014	-0-	-0-	-0-	-0-		585	1	52650	2	Y	3435	3353	0	75	8	20	
								3779	9										
03	68135 X	68135	-0-	-0-	-0-	-0-		717	1	62686	2	Y	4285	4257	0	25	8	23	
								18	4	4714	9								
04	49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	-0-		552	1	44627	2	Y	3687	3644	0	42	8	24	
								1	4	4056	9								
05	61330 X	61330	-0-	-0-	-0-	-0-		629	1	59004	2	Y	1537	1538	0	13	8	10	
								6	4	1691	9								
*06	63508 X	63508	-0-	-0-	-0-	-0-		421	1	46795	2	Y	977	952	0	26	8	9	
								15217	4	1075	9								
07	64427 X	64427	-0-	-0-	-0-	-0-		743	1	62331	2	Y	1159	1149	0	10	8	9	
								78	4	1275	9								
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9662		- 14701			
02	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	-0-		829	1	21100	2	Y	3380	3402	0	9	8	41	
								44	4	3718	9								
03	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	-0-		644	1	21144	2	Y	3482	3455	0	19	8	49	
								28	4	3830	9								
04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	5174	2	Y	1969	1979	0	6	8	33	
								2166	9										
05	5177 X	3620	-0-	-1557	-0-	-0-		54	1	1952	2	Y	1467	1453	0	8	8	39	
								1614	9										
*06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-						Y	291	317	0	2	8	11	
07	5177 X	3712	-0-	-1465	-0-	-0-		51	1	1751	2	Y	1736	1691	0	8	8	48	
								1910	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
HAY ZOELLE 9				WELL #:	0014WA	RRCID ->	288486	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	9349	PERF.	9640 - 14537				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	17892 X	747	-0-	-17145	-0-		24	1	628	2	Y	85	95	0			1	
							1	4	94	9								
03	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-		552	1	18166	2	Y	1313	1289	0	7	8	18	
							24	4	1444	9								
04	18810 X	8901	-0-	-9909	-0-		228	1	7415	2	Y	1144	1140	0	3	8	19	
							1258	9										
05	15655 X	7332	-0-	-8323	-0-		173	1	6011	2	Y	1043	1029	0	6	8	27	
							1	4	1147	9								
*06	19560 X	2367	-0-	-17193	-0-		44	1	1824	2	Y	454	461	0	3	8	17	
							499	9										
07	20212 X	8186	-0-	-12026	-0-		191	1	6529	2	Y	1333	1307	0	6	8	37	
							1466	9										

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0015WA	RRCID ->	288501	COMPL. DATE	07/06/2020	TOTAL	DEPTH	7522	PERF.	7976 - 18893				
02	106755 X	106755	-0-	-0-	-0-		3745	1	98767	2	N	3566	3531	0			66	
							320	4	3923	9								
03	122722 X	122722	-0-	-0-	-0-		4338	1	113448	2	N	4267	4252	0			81	
							242	4	4694	9								
04	73665 X	73665	-0-	-0-	-0-		2438	1	68763	2	N	2239	2261	0			59	
							1	4	2463	9								
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		91	1	3139	2	N	265	321	0			3	
							6	4	292	9								
*06	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-		287	1	13140	2	N	913	907	0			9	
							194	4	1004	9								
07	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-		385	1	12929	2	N	676	677	0			8	
							45	4	744	9								

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0212WA	RRCID ->	288516	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	7943	PERF.	8364 - 19195				
02	42748 X	42748	-0-	-0-	-0-		457	1	41074	2	Y	1106	1057	0	52	8	6	
							1217	9										
03	49283 X	49283	-0-	-0-	-0-		541	1	47312	2	Y	1287	1267	0	19	8	7	
							14	4	1416	9								
04	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-		483	1	39147	2	Y	1286	1245	0	40	8	8	
							1	4	1415	9								
05	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-		410	1	38530	2	Y	1339	1329	0	9	8	9	
							4	4	1473	9								
*06	53269 X	53269	-0-	-0-	-0-		349	1	38866	2	Y	1288	1262	0	24	8	11	
							12637	4	1417	9								
07	49290 X	42010	-0-	-7280	-0-		480	1	40117	2	Y	1240	1234	0	8	8	9	
							49	4	1364	9								

HAY ALEX 16/21				WELL #:	0021WA	RRCID ->	288528	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	9521	PERF.	9853 - 20159				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0015WA			RRCID -> 288652			COMPL. DATE 11/26/2019			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	-0-	734 1	18827 2	36 4	2801 9	Y	2546	2554 0	7 8			31
03	21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	-0-	566 1	18354 2	26 4	2840 9	Y	2582	2563 0	14 8			36
04	20160 X	12023	-0-	-8137	-0-	-0-	310 1	9824 2	2 4	1887 9	Y	1715	1717 0	5 8			29
05	20832 X	9292	-0-	-11540	-0-	-0-	224 1	7653 2	3 4	1412 9	Y	1284	1272 0	7 8			34
*06	20160 X	17435	-0-	-2725	-0-	-0-	382 1	15338 2	7 4	1708 9	Y	1553	1519 0	11 8			57
07	20832 X	17721	-0-	-3111	-0-	-0-	450 1	15150 2	6 4	2115 9	Y	1923	1919 0	8 8			53

DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0213WA			RRCID -> 288731			COMPL. DATE 06/09/2020			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0214WA			RRCID -> 288732			COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401			
02	53704 X	5081	-0-	-48623	-0-	-0-	22 1	2038 2	3021 9		Y	2746	2703 0	43 8			16
03	59458 X	19483	-0-	-39975	-0-	-0-	216 1	18789 2	8 4	470 9	Y	427	428 0	13 8			2
04	40170 X	31665	-0-	-8505	-0-	-0-	383 1	30856 2	1 4	425 9	Y	386	357 0	29 8			2
05	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	23121 2	3 4	702 9	Y	638	627 0	9 8			4
*06	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	24142 2	7851 4	909 9	Y	826	798 0	25 8			7
07	32736 X	16910	-0-	-15826	-0-	-0-	192 1	16093 2	19 4	606 9	Y	551	550 0	4 8			4

TAYLOR RANCH STATE UNIT					WELL #: 0012WA			RRCID -> 288780			COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY ARIA 03/46					WELL #: 0034WA			RRCID -> 288809			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012														
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223														
02	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-		275 1	24800 2	N	870	838 0	39 8	5
								957 9						
03	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-		220 1	19265 2	N	237	233 0	8 8	1
								8 4	261 9					
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-		3 1	199 2	N	142	131 0	11 8	1
								156 9						
05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-		148 1	13907 2	N	601	588 0	10 8	4
								3 4	661 9					
*06	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-		142 1	15834 2	N	276	265 0	13 8	2
								5148 4	304 9					
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-		7 1	333 2	N	11	13 0		-0-
								12 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365														
02	39200	X	4040	-0-	-35160	-0-		13 1	1015 2	Y	2738	2690 0	48 8	16
								3012 9						
03	40579	X	4971	-0-	-35608	-0-		40 1	3423 2	Y	1371	1363 0	17 8	7
								1508 9						
04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-		31 1	2521 2	Y	260	233 0	33 8	1
								286 9						
05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-		15 1	1313 2	Y	306	297 0	8 8	2
								337 9						
*06	7200	X	6839	-0-	-361	-0-		44 1	4966 2	Y	195	183 0	12 8	2
								1614 4	215 9					
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	-0-	2 0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294						
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-		137	1	12294	2	Y	1129	1059	0	71	8	6
								1242	9									
03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-		161	1	14045	2	Y	1247	1222	0	24	8	7
								3	4	1372	9							
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-		147	1	12014	2	Y	1227	1180	0	46	8	8
								1350	9									
05	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-		169	1	15910	2	Y	1306	1293	0	13	8	8
								3	4	1437	9							
*06	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-		143	1	16023	2	Y	1280	1244	0	33	8	11
								5210	4	1408	9							
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-		183	1	15426	2	Y	1534	1523	0	11	8	11
								19	4	1687	9							
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711						
02	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-		649	1	16567	2	Y	1772	1780	0			19
								33	4	1949	9							
03	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-		753	1	24569	2	Y	2349	2363	0			5
								33	4	2584	9							
04	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-		1081	1	34484	2	Y	4023	4012	0			16
								3	4	4425	9							
05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-		515	1	17850	2	Y	1675	1682	0			9
								4	4	1843	9							
*06	43138	X	43138	-0-	-0-	-0-		940	1	38223	2	Y	3599	3586	0			22
								16	4	3959	9							
07	40529	X	40529	-0-	-0-	-0-		1049	1	35404	2	Y	3697	3691	0			28
								9	4	4067	9							
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785						
02	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-		769	1	19609	2	Y	2123	2130	0			22
								39	4	2335	9							
03	24800	X	7833	-0-	-16967	-0-		204	1	6808	2	Y	739	759	0			2
								8	4	813	9							
04	24000	X	21464	-0-	-2536	-0-		540	1	17271	2	Y	3320	3309	0			13
								1	4	3652	9							
05	49231	X	49231	-0-	-0-	-0-		1160	1	40100	2	Y	7237	7212	0			38
								10	4	7961	9							
*06	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-		552	1	22594	2	Y	3249	3267	0			20
								9	4	3574	9							
07	24800	X	24579	-0-	-221	-0-		615	1	20704	2	Y	2959	2957	0			22
								5	4	3255	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14420 X	1879	-0-	-12541	-0-	17	1	1524	2	Y	307	253	0	54	8
						338	9								2
03	15965 X	712	-0-	-15253	-0-	7	1	422	2	Y	257	241	0	17	8
						283	9								1
04	14730 X	4491	-0-	-10239	-0-	52	1	4076	2	Y	330	288	0	41	8
						363	9								2
05	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	12	8
						3	4	1179	9						7
*06	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	53	1	5852	2	Y	652	636	0	17	8
						1904	4	717	9						6
07	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	139	1	11637	2	Y	270	274	0		2
						14	4	297	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805															
02	106514 X	106514	-0-	-0-	-0-	3788	1	99938	2	Y	2240	2209	0		41
						324	4	2464	9						
03	98672 X	98672	-0-	-0-	-0-	3514	1	91859	2	Y	2821	2809	0		53
						196	4	3103	9						
04	91800 X	31444	-0-	-60356	-0-	1041	1	29360	2	Y	948	976	0		25
						1043	9								
05	114049 X	-0-	-0-	-114049	-0-					Y	-0-	25	0		-0-
*06	110370 X	-0-	-0-	-110370	-0-					Y	-0-				-0-
07	101618 X	-0-	-0-	-101618	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797															
02	29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	938	1	24001	2	Y	3805	3806	0		40
						49	4	4186	9						
03	27590 X	15124	-0-	-12466	-0-	385	1	12482	2	Y	2036	2071	0		5
						17	4	2240	9						
04	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	340	344	0		1
05	27590 X	4820	-0-	-22770	-0-	106	1	3788	2	Y	842	839	0		4
						926	9								
*06	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	839	838	0		5
07	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	1086	1083	0		8
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144															
02	812 X	561	-0-	-251	-0-	20	1	482	2	Y	53	54	0		1
						1	4	58	9						
03	899 X	114	-0-	-785	-0-	34	2	80	9	Y	73	74	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10361 - 20422															
02	74741 X	74741	-0-	-0-	-0-	2723	1	68336	2	Y	3222	3086	0	121	8
						138	4	3544	9						31
03	89989 X	89989	-0-	-0-	-0-	2607	1	83377	2	Y	3537	3338	0	187	8
						114	4	3891	9						43
04	71081 X	71081	-0-	-0-	-0-	2119	1	65918	2	Y	2761	2711	0	59	8
						7	4	3037	9						34
05	69114 X	69114	-0-	-0-	-0-	1914	1	64173	2	Y	2736	2608	0	128	8
						17	4	3010	9						34
*06	64774 X	64774	-0-	-0-	-0-	1547	1	60266	2	Y	2671	2557	0	116	8
						23	4	2938	9						32
07	55539 X	55539	-0-	-0-	-0-	1588	1	51531	2	Y	2188	2046	0	139	8
						13	4	2407	9						35

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HAY BLAKE 7/6													WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570		
02	1652 X	701	-0-	-951	-0-	25 1	644 2	1 4	31 9	Y	28	28 0		-0-	
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	4 0		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HAY BOWEN 29/32													WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10266 - 20327		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT													WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	32028	-0-	32028	32028	1146 64 4	29972 846 9	2 1	2 9	Y	769	754 0		15	
04	50692 X	18664	-0-	-32028	-0-	622 529 9	17513 2	1 9	2	Y	481	483 0		13	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 0		-0-	
*06	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-			-0-	
07	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT													WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	6111	-0-	6111	6111	168 11 4	5725 207 9	1 4	2 9	Y	188	186 0		2	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-	2 0		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0023WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096		
02	32872 X	3245	-0-	-29627	-0-	26 804 9	2415 2	1 9	2	Y	731	682 0	63 8	4	
03	36394 X	10134	-0-	-26260	-0-	105 2 4	9215 812 9	1 4	2 9	Y	738	714 0	24 8	4	
04	33300 X	17626	-0-	-15674	-0-	205 1014 9	16407 2	1 9	2	Y	922	868 0	52 8	6	
05	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	197 3 4	18452 1131 9	1 4	2 9	Y	1028	1014 0	13 8	7	
*06	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	100 3614 4	11116 696 9	1 4	2 9	Y	633	614 0	20 8	6	
07	18228 X	10064	-0-	-8164	-0-	111 11 4	9515 427 9	1 4	2 9	Y	388	391 0		3	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	32533	-0-	32533	35288	1140	1	30073	2	Y	1111	1092	0	20
03	T. A.	59108	-0-	59108	94396	98	4	1222	9	Y	1962	1945	0	37
04	146035 X	51639	-0-	-94396	-0-	2092	1	54741	2	Y	1824	1813	0	48
05	31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-	117	4	2158	9	Y	-0-	48	0	-0-
*06	30090 X	2946	-0-	-27144	-0-	1700	1	47932	2	Y	110	109	0	1
07	59117 X	-0-	-0-	-59117	-0-	1	4	2006	9	Y	-0-	1	0	-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326														
02	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	399	1	36035	2	N	1433	1385	0	51
03	43145 X	43145	-0-	-0-	-0-	1576	9	40722	2	N	1770	1756	0	41
04	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	465	1	1947	9	N	1405	1358	0	40
05	35415 X	35415	-0-	-0-	-0-	11	4	21299	2	N	1491	1479	0	38
*06	46228 X	46228	-0-	-0-	-0-	265	1	33416	2	N	1668	1594	0	82
07	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	1546	9	1640	9	N	723	773	0	28
						356	1	33275	2	N				
						3	4	1835	9					
						300	1	19450	2	N				
						10818	4	795	9					
						233	1							
						24	4							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767														
02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	20	1	1777	2	Y	4130	4090	0	11
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4543	9	1074	2	Y	4149	4137	0	14
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	14	1	1045	2	Y	3005	2991	0	9
05	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	4564	9	6670	2	Y	1712	1711	0	6
*06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	11	1	3641	2	Y	647	645	0	2
07	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	3306	9	712	9	Y	1348	1341	0	4
						72	1	9346	2					
						1883	9	1483	9					
						32	1							
						1184	4							
						110	1							
						11	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	81 1	7468 2	Y	1969	1929 0	40 8	5			
03	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	2166 9	21011 2	Y	2139	2124 0	13 8	7			
04	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	242 1	2353 9	Y	1640	1617 0	25 8	5			
05	9176 X	2935	-0-	-6241	-0-	173 1	13988 2	Y	201	204 0	1 8	1			
*06	22860 X	19016	-0-	-3844	-0-	1804 9	2685 2	Y	3056	3017 0	29 8	11			
07	23622 X	4064	-0-	-19558	-0-	29 1	11733 2	Y	1535	1538 0	3 8	5			
						221 9	3362 9								
						106 1	2345 2	Y							
						3815 4	1689 9								
						27 1									
						3 4									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021															
02	14924 X	12611	-0-	-2313	-0-	114 1	10194 2	Y	2094	2040 0	54 8	6			
03	16523 X	14142	-0-	-2381	-0-	2303 9	11543 2	Y	2239	2221 0	17 8	7			
04	29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	133 1	2463 9	Y	2583	2536 0	47 8	7			
05	44447 X	44447	-0-	-0-	-0-	3 4	26549 2	Y	2963	2949 0	11 8	10			
*06	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	329 1	40749 2	Y	1872	1845 0	30 8	7			
07	30721 X	19658	-0-	-11063	-0-	2841 9	3259 9	Y	1812	1803 0	10 8	6			
						433 1	23076 2	Y							
						6 4	2059 9								
						207 1	17435 2	Y							
						7504 4	1993 9								
						209 1									
						21 4									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958															
02	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	129 1	11600 2	Y	2320	2263 0	57 8	6			
03	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	2552 9	21955 2	Y	2240	2222 0	17 8	7			
04	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	250 1	2464 9	Y	2589	2549 0	40 8	7			
05	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	8 4	20080 2	Y	3479	3463 0	11 8	12			
*06	37888 X	37888	-0-	-0-	-0-	2848 9	28919 2	Y	3202	3173 0	29 8	12			
07	24676 X	2177	-0-	-22499	-0-	309 1	3827 9	Y	1134	1140 0	2 8	4			
						3 4	25758 2	Y							
						231 1	3522 9								
						8377 4	917 2	Y							
						12 1	1247 9								
						1 4									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475															
02	85820 X	80673	-0-	-5147	-0-	845 1	76075 2	Y	3411	3352 0	61 8	9			
03	95015 X	76285	-0-	-18730	-0-	1 4	3752 9	Y	3207	3186 0	19 8	11			
04	91950 X	58445	-0-	-33505	-0-	823 1	71915 2	Y	2844	2807 0	40 8	8			
05	91822 X	63002	-0-	-28820	-0-	19 4	3528 9	Y	3166	3152 0	11 8	11			
*06	88860 X	85010	-0-	-3850	-0-	678 1	54637 2	Y	2821	2792 0	30 8	10			
07	69677 X	69677	-0-	-0-	-0-	2 4	3128 9	Y	3013	3003 0	10 8	10			
						629 1	58882 2	Y							
						8 4	3483 9								
						551 1	61391 2	Y							
						19965 4	3103 9								
						781 1	65500 2	Y							
						82 4	3314 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	465 3673	1 9	41860	2	Y	3339	3279	0	56 8 9
03	50840 X	46612	-0-	-4228	-0-	489 11	1 4	42713	2	Y	3090	3069	0	20 8 10
04	49200 X	41084	-0-	-8116	-0-	472 1	1 4	37991	2	Y	2382	2320	0	65 8 7
05	50840 X	28828	-0-	-22012	-0-	282 3	1 4	26419	2	Y	1931	1919	0	12 8 7
*06	61317 X	61317	-0-	-0-	-0-	391 14141	1 4	43490	2	Y	2995	2951	0	40 8 11
07	49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	544 58	1 4	45560	2	Y	3444	3434	0	10 8 11
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521														
02	34188 X	31490	-0-	-2698	-0-	316 2723	1 9	28451	2	Y	2475	2424	0	49 8 7
03	41864 X	41864	-0-	-0-	-0-	440 11	1 4	38431	2	Y	2711	2691	0	18 8 9
04	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	457 1	1 4	36829	2	Y	2314	2279	0	37 8 7
05	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	415 6	1 4	38893	2	Y	2725	2713	0	10 8 9
*06	51670 X	51670	-0-	-0-	-0-	335 12066	1 4	37113	2	Y	1960	1940	0	22 8 7
07	33852 X	4207	-0-	-29645	-0-	45 4	1 4	3807	2	Y	319	324	0	1 8 1
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692														
02	94133 X	94133	-0-	-0-	-0-	996 3	1 4	89847	2	Y	2988	2941	0	43 8 8
03	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	521 13	1 4	45532	2	Y	2279	2264	0	16 8 7
04	36780 X	33463	-0-	-3317	-0-	384 2090	1 9	30989	2	Y	1900	1868	0	34 8 5
05	38006 X	32663	-0-	-5343	-0-	323 3	1 4	30345	2	Y	1811	1801	0	9 8 6
*06	48339 X	48339	-0-	-0-	-0-	312 11321	1 4	34815	2	Y	1719	1695	0	24 8 6
07	44401 X	44401	-0-	-0-	-0-	493 50	1 4	41450	2	Y	2189	2179	0	9 8 7
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471														
02	43428 X	37057	-0-	-6371	-0-	1242 62	1 4	31230	2	Y	4112	4080	0	22 8 149
03	33169 X	33169	-0-	-0-	-0-	884 39	1 4	28608	2	Y	3307	3385	0	24 8 47
04	32790 X	21638	-0-	-11152	-0-	586 1	1 4	18666	2	Y	2168	2193	0	8 8 14
05	39401 X	3872	-0-	-35529	-0-	89 779	1 9	3004	2	Y	708	708	0	7 8 7
*06	38430 X	12095	-0-	-26335	-0-	267 5	1 4	10731	2	Y	993	985	0	7 8 8
07	41044 X	13036	-0-	-28008	-0-	331 3	1 4	11089	2	Y	1466	1452	0	12 8 10

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	38892 X	-0-	-0-	-38892	-0-		-0-	14 0	-0-
03	39711 X	17907	-0-	-21804	-0-	467 1	2067	2023 0	15 8
						20 4			29
04	37830 X	31157	-0-	-6673	-0-	810 1	4168	4156 0	15 8
						2 4			26
05	34875 X	22467	-0-	-12408	-0-	554 1	2653	2628 0	26 8
						4 4			25
*06	24662 X	24662	-0-	-0-	-0-	519 1	2764	2749 0	19 8
						8 4			21
07	32209 X	22367	-0-	-9842	-0-	564 1	2591	2573 0	21 8
						5 4			18
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420	
02	36092 X	31697	-0-	-4395	-0-	1074 1	3173	3173 0	17 8
						55 4			115
03	40393 X	35535	-0-	-4858	-0-	949 1	3448	3489 0	25 8
						42 4			49
04	39090 X	19990	-0-	-19100	-0-	543 1	2024	2053 0	7 8
						1 4			13
05	40393 X	3535	-0-	-36858	-0-	80 1	577	579 0	6 8
						635 9			5
*06	39090 X	5331	-0-	-33759	-0-	108 1	660	655 0	5 8
						1 4			5
07	35557 X	3091	-0-	-32466	-0-	69 1	645	641 0	5 8
						710 9			4
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476	
02	124563 X	124563	-0-	-0-	-0-	4422 1	9748	9763 0	
						224 4			65
03	141478 X	141478	-0-	-0-	-0-	3889 1	9604	9596 0	
						172 4			73
04	127796 X	127796	-0-	-0-	-0-	3591 1	9036	9002 0	
						11 4			107
05	110700 X	110700	-0-	-0-	-0-	2868 1	7524	7546 0	
						24 4			85
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538	
02	83338 X	83338	-0-	-0-	-0-	2978 1	6065	6085 0	
						151 4			41
03	132683 X	132683	-0-	-0-	-0-	3695 1	7677	7660 0	
						164 4			58
04	124495 X	124495	-0-	-0-	-0-	3558 1	7085	7059 0	
						10 4			84
05	128232 X	128232	-0-	-0-	-0-	3375 1	7110	7113 0	
						30 4			81
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				81
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				81

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	91269 X	91269	-0-	-0-	-0-	3309 1	82328 2	5488 9	Y	4968	4966 0	21 8		33
						167 4	5465 9							
03	101344 X	101344	-0-	-0-	-0-	2842 1	92543 2	5834 9	Y	5304	5246 0	50 8		41
						125 4	5834 9							
04	89174 X	89174	-0-	-0-	-0-	2550 1	81212 2	5405 9	Y	4914	4878 0	18 8		59
						7 4	5405 9							
05	86835 X	86835	-0-	-0-	-0-	2407 1	79442 2	4967 9	Y	4515	4523 0			51
						19 4	4967 9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662														
02	1932 X	653	-0-	-1279	-0-	24 1	620 2	8 9	Y	7	7 0			-0-
						1 4	8 9							
03	4991 X	385	-0-	-4606	-0-	11 1	373 2		Y	1	1 0			-0-
						1 9								
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-				-0-
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-				-0-
*06	934 X	934	-0-	-0-	-0-	6 1	313 2		Y	559	551 0	4 8		4
						615 9								
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	748	741 0	6 8		5
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
02	187587 X	187587	-0-	-0-	-0-	6664 1	169882 2	10701 9	Y	9728	9707 0	40 8		65
						340 4	10701 9							
03	183106 X	183106	-0-	-0-	-0-	5134 1	167489 2	10254 9	Y	9322	9227 0	89 8		71
						229 4	10254 9							
04	164431 X	164431	-0-	-0-	-0-	4734 1	150622 2	9060 9	Y	8236	8179 0	30 8		98
						15 4	9060 9							
05	162452 X	162452	-0-	-0-	-0-	4534 1	149452 2	8427 9	Y	7661	7614 0	58 8		87
						39 4	8427 9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				87
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				87
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
02	85627 X	85627	-0-	-0-	-0-	3034 1	74847 2	7592 9	Y	6902	6921 0			47
						154 4	7592 9							
03	96363 X	96363	-0-	-0-	-0-	2629 1	85603 2	8015 9	Y	7286	7277 0			56
						116 4	8015 9							
04	78088 X	78088	-0-	-0-	-0-	2181 1	69359 2	6540 9	Y	5945	5930 0			71
						8 4	6540 9							
05	82426 X	82426	-0-	-0-	-0-	2256 1	74594 2	5548 9	Y	5044	5058 0			57
						28 4	5548 9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MARTIN 41/44														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	135231 X	135231	-0-	-0-	-0-	4716	1	120289 2	Y	9076	9069 0	37 8	61	
						242	4	9984 9						
03	148837 X	148837	-0-	-0-	-0-	4112	1	133982 2	Y	9600	9496 0	92 8	73	
						183	4	10560 9						
04	229887 X	229887	-0-	-0-	-0-	6539	1	208055 2	Y	13885	13743 0	50 8	165	
						19	4	15274 9						
05	133591 X	133591	-0-	-0-	-0-	3517	1	121868 2	Y	7430	7455 0	56 8	84	
						33	4	8173 9						
*06	172911 X	172911	-0-	-0-	-0-	3919	1	159604 2	Y	8475	8423 0	43 8	93	
						65	4	9323 9						
07	101916 X	101916	-0-	-0-	-0-	2686	1	90645 2	Y	7784	7729 0	58 8	90	
						23	4	8562 9						
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358														
02	139160 X	139160	-0-	-0-	-0-	4836	1	123274 2	Y	9819	9804 0	40 8	66	
						249	4	10801 9						
03	127224 X	127224	-0-	-0-	-0-	3458	1	112956 2	Y	9689	9589 0	92 8	74	
						152	4	10658 9						
04	64837 X	64837	-0-	-0-	-0-	1799	1	57115 2	Y	5380	5371 0	19 8	64	
						5	4	5918 9						
05	88693 X	88693	-0-	-0-	-0-	2326	1	76611 2	Y	8851	8748 0	67 8	100	
						20	4	9736 9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100	
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184														
02	185591 X	185591	-0-	-0-	-0-	6539	1	161315 2	Y	15822	15819 0	65 8	107	
						333	4	17404 9						
03	201420 X	201420	-0-	-0-	-0-	5470	1	178447 2	Y	15687	15524 0	151 8	119	
						247	4	17256 9						
04	167170 X	167170	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677 2	Y	23810	23561 0	86 8	282	
						13	4	26191 9						
05	158152 X	158152	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677 2	Y	15612	15600 0	118 8	176	
						13	4	17173 9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232														
02	46452 X	21549	-0-	-24903	-0-	219	1	19762 2	N	1425	1378 0	52 8	21	
						1568	9							
03	51429 X	22246	-0-	-29183	-0-	222	1	19475 2	N	2312	2298 0	2 8	33	
						6	4	2543 9						
04	49770 X	37504	-0-	-12266	-0-	430	1	34793 2	N	2073	2033 0	5 8	68	
						1	4	2280 9						
05	38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	377	1	35297 2	N	2584	2586 0	16 8	50	
						3	4	2842 9						
*06	35692 X	35692	-0-	-0-	-0-	226	1	24994 2	N	2130	2104 0	35 8	41	
						8129	4	2343 9						
07	38750 X	33933	-0-	-4817	-0-	368	1	30885 2	N	2402	2382 0	12 8	49	
						38	4	2642 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	68040 X	46458	-0-	-21582	-0-	477 3 4	1 3189 9	2 2899	N	2899	2803	0	96 8	43
03	75330 X	49102	-0-	-26228	-0-	500 12 4	1 43685 9	2 4459	N	4459	4436	0	3 8	63
04	72900 X	61080	-0-	-11820	-0-	696 5 4	1 56181 9	2 3816	N	3816	3743	0	10 8	126
05	59117 X	53176	-0-	-5941	-0-	524 10 4	1 49136 9	2 3187	N	3187	3231	0	20 8	62
*06	57210 X	56005	-0-	-1205	-0-	354 12769	1 39270 4	2 3284	N	3284	3232	0	51 8	63
07	63116 X	58123	-0-	-4993	-0-	632 68 4	1 52931 9	2 4084	N	4084	4044	0	19 8	84
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031														
02	51464 X	28635	-0-	-22829	-0-	287 2529	1 9	2 25819	N	2299	2210	0	78 8	34
03	56978 X	34256	-0-	-22722	-0-	345 7 4	1 30182 9	2 3384	N	3384	3367	0	3 8	48
04	55140 X	15235	-0-	-39905	-0-	181 576	1 14478 9	2 524	N	524	552	0	3 8	17
05	39468 X	39468	-0-	-0-	-0-	386 6 4	1 36265 9	2 2555	N	2555	2509	0	14 8	49
*06	40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	254 9183	1 28242 4	2 2556	N	2556	2514	0	42 8	49
07	34255 X	9119	-0-	-25136	-0-	95 9 4	1 7951 9	2 967	N	967	988	0	8 8	20
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648														
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	162 8 4	1 4135 9	2 199	Y	199	154	0	39 8	6
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	85 3 4	1 2882 9	2 648	Y	648	573	0	73 8	8
04	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1132 172 1	9 5951 2	2 935	Y	935	886	0	45 8	9
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1 1029	4 9	2 1715	Y	1715	1676	0	35 8	13
*06	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	282 5 4	1 11344 9	2 1715	Y	1715	1676	0	35 8	13
07	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	205 2441	1 9	2 2219	Y	2219	2189	0	28 8	15
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347														
02	4480 X	641	-0-	-3839	-0-	22 1 4	1 537 9	2 74	Y	74	57	0	15 8	2
03	4960 X	1025	-0-	-3935	-0-	16 1 4	1 526 9	2 438	Y	438	385	0	49 8	6
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	1	4	2	Y	471	399	0	75 8	3
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	385	365	0	19 8	4
*06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	772	754	0	16 8	6
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	3722	3656	0	47 8	25

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0042WC	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
					RRCID -> 293367	COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10645	- 21066						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	68012	X	-0-	-0-	-68012	-0-						Y	1	38	0			-0-
03	70680	X	4333	-0-	-66347	-0-		117	1	3879	2	Y	302	301	0			1
								5	4	332	9							
04	67350	X	14183	-0-	-53167	-0-		401	1	12761	2	Y	927	924	0			4
								1	4	1020	9							
05	65255	X	22135	-0-	-43120	-0-		577	1	20114	2	Y	1308	1305	0			7
								5	4	1439	9							
06	51720	X	32620	-0-	-19100	-0-		730	1	29719	2	Y	1963	1958	0			12
								12	4	2159	9							
07	47358	X	47358	-0-	-0-	-0-		1286	1	43368	2	Y	2449	2443	0			18
								10	4	2694	9							
HAY BLAKE 7/6					WELL #: 0041WD	RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10742	- 20450				
02	53116	X	37055	-0-	-16061	-0-		1261	1	32426	2	Y	3003	2996	0			31
								65	4	3303	9							
03	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-						Y	-0-	31	0			-0-
04	55770	X	7909	-0-	-47861	-0-		228	1	7272	2	Y	372	371	0			1
								409	9									
05	48453	X	15605	-0-	-32848	-0-		419	1	14409	2	Y	703	700	0			4
								4	4	773	9							
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
07	41044	X	3136	-0-	-37908	-0-		85	1	2866	2	Y	168	167	0			1
								185	9									
HAY BLAKE 7/6					WELL #: 0043WD	RRCID -> 293528		COMPL. DATE 03/19/2023		TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10796	- 21216				
02	68712	X	-0-	-0-	-68712	-0-						Y	56	79	0			1
03	72168	X	3921	-0-	-68247	-0-		108	1	3560	2	Y	226	226	0			1
								4	4	249	9							
04	69840	X	14535	-0-	-55305	-0-		420	1	13305	2	Y	735	733	0			3
								1	4	809	9							
05	65100	X	22597	-0-	-42503	-0-		599	1	20748	2	Y	1132	1129	0			6
								5	4	1245	9							
06	41520	X	24719	-0-	-16801	-0-		546	1	22279	2	Y	1714	1710	0			10
								9	4	1885	9							
07	38172	X	38172	-0-	-0-	-0-		1045	1	35245	2	Y	1703	1700	0			13
								9	4	1873	9							
HAY BLAKE 7/6					WELL #: 0011WC	RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL	DEPTH	10070	PERF.10023	- 20338				
02	65688	X	45471	-0-	-20217	-0-		1578	1	40314	2	Y	3180	3199	0			33
								81	4	3498	9							
03	69750	X	28075	-0-	-41675	-0-		766	1	25146	2	Y	1936	1965	0			4
								33	4	2130	9							
04	67500	X	38945	-0-	-28555	-0-		1088	1	34779	2	Y	2795	2788	0			11
								3	4	3075	9							
05	65844	X	-0-	-0-	-65844	-0-						Y	-0-	11	0			-0-
*06	61020	X	14242	-0-	-46778	-0-		315	1	12798	2	Y	1022	1016	0			6
								5	4	1124	9							
07	50344	X	41643	-0-	-8701	-0-		1088	1	36661	2	Y	3532	3511	0			27
								9	4	3885	9							
HAY DENISE STATE 08/05					WELL #: 0022WA	RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL	DEPTH	9345	PERF.10096	- 20510				
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-						Y	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	71008 X	45677	-0-	-25331	-0-	1632 1	41725 2	83 4	2237 9	Y	2034	2045 0		21
03	72075 X	8158	-0-	-63917	-0-	233 1	7556 2	9 4	360 9	Y	327	347 0		1
04	69240 X	52889	-0-	-16351	-0-	1532 1	48973 2	5 4	2379 9	Y	2163	2155 0		9
05	67301 X	59390	-0-	-7911	-0-	1591 1	55021 2	14 4	2764 9	Y	2513	2509 0		13
*06	60450 X	45448	-0-	-15002	-0-	1026 1	41723 2	16 4	2683 9	Y	2439	2437 0		15
07	54653 X	48888	-0-	-5765	-0-	1326 1	44766 2	11 4	2785 9	Y	2532	2528 0		19
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468														
02	78568 X	78568	-0-	-0-	-0-	2745 1	70236 2	139 4	5448 9	Y	4953	4940 0		52
03	71579 X	68749	-0-	-2830	-0-	1922 1	62869 2	87 4	3871 9	Y	3519	3563 0		8
04	73774 X	73774	-0-	-0-	-0-	2122 1	67573 2	8 4	4071 9	Y	3701	3694 0		15
05	84723 X	70279	-0-	-14444	-0-	1871 1	64894 2	17 4	3497 9	Y	3179	3177 0		17
*06	82350 X	73047	-0-	-9303	-0-	1659 1	67599 2	27 4	3762 9	Y	3420	3416 0		21
07	86986 X	61070	-0-	-25916	-0-	1657 1	55841 2	15 4	3557 9	Y	3234	3231 0		24
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363														
02	91056 X	68088	-0-	-22968	-0-	708 1	63855 2	3 4	3522 9	N	3202	3136 0	82 8	19
03	82925 X	65560	-0-	-17365	-0-	709 1	61926 2	18 4	2907 9	N	2643	2625 0	23 8	14
04	79650 X	38382	-0-	-41268	-0-	444 1	35878 2	1 4	2059 9	N	1872	1840 0	34 8	12
05	79670 X	51870	-0-	-27800	-0-	511 1	47832 2	6 4	3521 9	N	3201	3176 0	16 8	21
*06	77100 X	58095	-0-	-19005	-0-	373 1	41421 2	13467 4	2834 9	N	2576	2545 0	29 8	23
07	75392 X	47347	-0-	-28045	-0-	519 1	43561 2	53 4	3214 9	N	2922	2913 0	10 8	22
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219														
02	106372 X	77382	-0-	-28990	-0-	785 1	70634 2	1 4	5962 9	N	5420	5344 0	75 8	33
03	99169 X	82878	-0-	-16291	-0-	888 1	77545 2	21 4	4424 9	N	4022	4005 0	28 8	22
04	95970 X	59718	-0-	-36252	-0-	702 1	56545 2	1 4	2470 9	N	2245	2199 0	54 8	14
05	90365 X	77543	-0-	-12822	-0-	783 1	73567 2	6 4	3187 9	N	2897	2876 0	16 8	19
*06	88178 X	88178	-0-	-0-	-0-	577 1	64157 2	20863 4	2581 9	N	2346	2313 0	31 8	21
07	95172 X	95172	-0-	-0-	-0-	1076 1	90270 2	115 4	3711 9	N	3374	3359 0	11 8	25

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34412 X	-0-	-0-	-34412	-0-					Y	-0-			-0-
03	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-			-0-
04	27870 X	470	-0-	-27400	-0-	12	1	452	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	2	Y	147	146	0	1
						162	9							
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1579	1570	0	10
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	28	1	936	2	Y	1631	1629	0	12
						1794	9							
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925														
02	38276 X	26742	-0-	-11534	-0-	800	1	20441	2	Y	4965	4983	0	52
						39	4	5462	9					
03	39711 X	33525	-0-	-6186	-0-	788	1	25761	2	Y	6311	6349	0	14
						34	4	6942	9					
04	38430 X	27704	-0-	-10726	-0-	661	1	21133	2	Y	5372	5365	0	21
						1	4	5909	9					
05	33728 X	17096	-0-	-16632	-0-	381	1	13162	2	Y	3226	3230	0	17
						4	4	3549	9					
*06	32460 X	26801	-0-	-5659	-0-	498	1	20374	2	Y	5383	5368	0	32
						8	4	5921	9					
07	33542 X	21119	-0-	-12423	-0-	446	1	14984	2	Y	5169	5162	0	39
						3	4	5686	9					
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690														
02	43680 X	32615	-0-	-11065	-0-	1046	1	26705	2	Y	4374	4388	0	46
						53	4	4811	9					
03	44764 X	29243	-0-	-15521	-0-	734	1	23981	2	Y	4087	4124	0	9
						32	4	4496	9					
04	43320 X	36754	-0-	-6566	-0-	944	1	30028	2	Y	5254	5242	0	21
						3	4	5779	9					
05	42129 X	33266	-0-	-8863	-0-	800	1	27599	2	Y	4418	4416	0	23
						7	4	4860	9					
*06	38670 X	30365	-0-	-8305	-0-	624	1	25368	2	Y	3967	3966	0	24
						9	4	4364	9					
07	37975 X	29476	-0-	-8499	-0-	710	1	24115	2	Y	4223	4215	0	32
						6	4	4645	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900														
02	47292 X	45845	-0-	-1447	-0-	447	1	40264	2	N	4667	4572	0	28
						5134	9							
03	55552 X	48723	-0-	-6829	-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0	25
						11	4	5047	9					
04	53640 X	47641	-0-	-5999	-0-	521	1	42022	2	N	4633	4558	0	30
						2	4	5096	9					
05	55428 X	48029	-0-	-7399	-0-	449	1	42077	2	N	4997	4974	0	33
						6	4	5497	9					
*06	51630 X	44102	-0-	-7528	-0-	266	1	29660	2	N	4121	4078	0	37
						9643	4	4533	9					
07	50747 X	22657	-0-	-28090	-0-	225	1	18883	2	N	3206	3209	0	24
						22	4	3527	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0022WA	RRCID ->	294041	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	9233	PERF.	9647 - 19523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	31220 X	24454	-0-	-6766	-0-	725 1	18653 2	Y	4582	4598	0		48
						36 4	5040 9						
03	32674 X	30823	-0-	-1851	-0-	732 1	23952 2	Y	5552	5588	0		12
						32 4	6107 9						
04	31620 X	27103	-0-	-4517	-0-	654 1	20922 2	Y	5023	5015	0		20
						2 4	5525 9						
05	31000 X	23951	-0-	-7049	-0-	533 1	18573 2	Y	4401	4398	0		23
						4 4	4841 9						
*06	29850 X	22320	-0-	-7530	-0-	426 1	17369 2	Y	4107	4105	0		25
						7 4	4518 9						
07	30845 X	21058	-0-	-9787	-0-	471 1	15890 2	Y	4267	4260	0		32
						3 4	4694 9						

HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0021WA	RRCID ->	294052	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9746 - 19691
02	38500 X	27110	-0-	-11390	-0-	828 1	21137 2	Y	4640	4655	0		48
						41 4	5104 9						
03	37696 X	22359	-0-	-15337	-0-	536 1	17546 2	Y	3866	3905	0		9
						24 4	4253 9						
04	36480 X	25769	-0-	-10711	-0-	615 1	19671 2	Y	4984	4973	0		20
						1 4	5482 9						
05	33945 X	25185	-0-	-8760	-0-	566 1	19595 2	Y	4564	4560	0		24
						4 4	5020 9						
*06	31830 X	22681	-0-	-9149	-0-	437 1	17753 2	Y	4076	4075	0		25
						7 4	4484 9						
07	30008 X	19864	-0-	-10144	-0-	435 1	14644 2	Y	4347	4339	0		33
						3 4	4782 9						

HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0024WA	RRCID ->	294053	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	9254	PERF.	9740 - 19658
02	18844 X	12466	-0-	-6378	-0-	357 1	8969 2	Y	2838	2847	0		30
						18 4	3122 9						
03	18507 X	16046	-0-	-2461	-0-	362 1	11745 2	Y	3566	3588	0		8
						16 4	3923 9						
04	17910 X	12141	-0-	-5769	-0-	264 1	8475 2	Y	3093	3089	0		12
						3402 9							
05	16926 X	8677	-0-	-8249	-0-	166 1	5814 2	Y	2451	2450	0		13
						1 4	2696 9						
*06	16380 X	5373	-0-	-11007	-0-	76 1	3094 2	Y	2002	2003	0		12
						1 4	2202 9						
07	16058 X	5259	-0-	-10799	-0-	82 1	2783 2	Y	2176	2172	0		16
						2394 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0251WA	RRCID ->	294057	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	8490 - 19339
02	100632 X	78000	-0-	-22632	-0-	819 1	73840 2	N	3036	2935	0	112 8	18
						1 4	3340 9						
03	104935 X	89478	-0-	-15457	-0-	975 1	85108 2	N	3066	3028	0	39 8	17
						22 4	3373 9						
04	101550 X	75160	-0-	-26390	-0-	881 1	71106 2	N	2883	2802	0	80 8	18
						2 4	3171 9						
05	95542 X	83277	-0-	-12265	-0-	837 1	78628 2	N	3458	3432	0	22 8	22
						8 4	3804 9						
*06	108513 X	108513	-0-	-0-	-0-	707 1	78750 2	N	3135	3076	0	53 8	28
						25607 4	3449 9						
07	89466 X	54124	-0-	-35342	-0-	603 1	50555 2	N	2640	2628	0	20 8	20
						62 4	2904 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	35504 X	26865	-0-	-8639	-0-	777 1	19910 2	9119 9	Y	5581	5599 0			58
03	38037 X	32346	-0-	-5691	-0-	39 4	6139 9							
04	36810 X	28219	-0-	-8591	-0-	733 1	23983 2	7598 9	Y	6907	6950 0			15
05	29853 X	22024	-0-	-7829	-0-	32 4	20659 2	6912 9	Y	6284	6274 0			25
*06	31320 X	24098	-0-	-7222	-0-	647 1	15861 2	5699 9	Y	5181	5179 0			27
07	32364 X	22541	-0-	-9823	-0-	1 4	17417 2	6246 9	Y	5678	5671 0			34
						460 1	16135 2	5924 9	Y	5385	5379 0			40
						428 1								
						7 4								
						479 1								
						3 4								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768														
02	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	326 1	29262 2	3127 9	N	2843	2766 0	77 8		17
03	30039 X	22849	-0-	-7190	-0-	236 1	20505 2	2100 9	N	1909	1897 0	19 8		10
04	35700 X	28651	-0-	-7049	-0-	8 4	25734 2		N	2361	2306 0	50 8		15
05	36890 X	32250	-0-	-4640	-0-	320 1	29000 2	2597 9	N	2671	2654 0	15 8		17
*06	35700 X	33369	-0-	-2331	-0-	309 1	23010 2	3 4	N	2428	2391 0	32 8		22
07	36208 X	19918	-0-	-16290	-0-	206 1	17304 2	7482 4	N	2171	2167 0	10 8		16
						206 1		2671 9						
						20 4		2388 9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357														
02	43174 X	43174	-0-	-0-	-0-	424 1	38152 2	4598 9	N	4180	4081 0	101 8		25
03	46345 X	44369	-0-	-1976	-0-	454 1	39630 2	11 4	N	3885	3857 0	32 8		21
04	50010 X	43811	-0-	-6199	-0-	482 1	38977 2	4274 9	N	3955	3880 0	70 8		26
05	51677 X	43692	-0-	-7985	-0-	1 4	38714 2	4351 9	N	4146	4125 0	20 8		27
*06	50010 X	44397	-0-	-5613	-0-	413 1	30339 2	4 4	N	3564	3517 0	42 8		32
07	47802 X	19846	-0-	-27956	-0-	273 1	16259 2	9865 4	N	3068	3064 0	13 8		23
						193 1		3920 9						
						19 4		3375 9						
HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981														
02	17360 X	14471	-0-	-2889	-0-	401 1	10275 2	21 4	Y	3431	3420 0			43
03	19220 X	13411	-0-	-5809	-0-	303 1	9698 2	14 4	Y	3087	3110 0			20
04	18600 X	13303	-0-	-5297	-0-	289 1	9201 2	3813 9	Y	3466	3469 0			17
05	16089 X	13681	-0-	-2408	-0-	289 1	9887 2	3 4	Y	3184	3183 0			18
*06	14580 X	12184	-0-	-2396	-0-	212 1	8580 2	2 4	Y	3082	3088 0			12
07	16027 X	8473	-0-	-7554	-0-	168 1	5786 2	2519 9	Y	2290	2290 0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	34860 X	33954	-0-	-906	-0-	337 1	30381 2	N	2942	2879 0	67 8			18
						3236 9								
03	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	411 1	35951 2	N	3202	3178 0	25 8			17
						11 4	3522 9							
04	43890 X	37074	-0-	-6816	-0-	413 1	33332 2	N	3025	2972 0	50 8			20
						1 4	3328 9							
05	45353 X	37795	-0-	-7558	-0-	361 1	34052 2	N	3072	3058 0	14 8			20
						3 4	3379 9							
*06	43890 X	40971	-0-	-2919	-0-	255 1	28463 2	N	2726	2691 0	31 8			24
						9254 4	2999 9							
07	39897 X	34877	-0-	-5020	-0-	374 1	31348 2	N	2833	2825 0	11 8			21
						39 4	3116 9							
HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989														
02	42644 X	23618	-0-	-19026	-0-	742 1	19023 2	Y	3466	3454 0				44
						40 4	3813 9							
03	47213 X	17101	-0-	-30112	-0-	432 1	14053 2	Y	2361	2389 0				16
						19 4	2597 9							
04	45690 X	4925	-0-	-40765	-0-	129 1	4114 2	Y	620	633 0				3
						682 9								
05	37851 X	2362	-0-	-35489	-0-	42 1	1427 2	Y	812	810 0				5
						893 9								
*06	27420 X	-0-	-0-	-27420	-0-			Y	935	936 0				4
07	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-			Y	535	536 0				3
HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142														
02	30436 X	18295	-0-	-12141	-0-	525 1	13324 2	Y	4018	4003 0				51
						26 4	4420 9							
03	32953 X	20831	-0-	-12122	-0-	502 1	16369 2	Y	3579	3606 0				24
						23 4	3937 9							
04	31890 X	20826	-0-	-11064	-0-	488 1	15556 2	Y	4346	4349 0				21
						1 4	4781 9							
05	30287 X	21842	-0-	-8445	-0-	488 1	16919 2	Y	4028	4027 0				22
						4 4	4431 9							
*06	23370 X	18957	-0-	-4413	-0-	353 1	14314 2	Y	3894	3901 0				15
						7 4	4283 9							
07	21514 X	17772	-0-	-3742	-0-	388 1	13015 2	Y	3969	3963 0				21
						3 4	4366 9							
HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281														
02	30044 X	23553	-0-	-6491	-0-	763 1	19427 2	Y	3024	3013 0				38
						37 4	3326 9							
03	32550 X	23262	-0-	-9288	-0-	590 1	19335 2	Y	3010	3028 0				20
						26 4	3311 9							
04	31500 X	17335	-0-	-14165	-0-	443 1	14156 2	Y	2486	2494 0				12
						1 4	2735 9							
05	32550 X	21002	-0-	-11548	-0-	488 1	16918 2	Y	3265	3259 0				18
						4 4	3592 9							
*06	24390 X	18881	-0-	-5509	-0-	372 1	15047 2	Y	3141	3147 0				12
						7 4	3455 9							
07	26071 X	18296	-0-	-7775	-0-	420 1	14153 2	Y	3382	3376 0				18
						3 4	3720 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY LANDON 9				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	0014WA	RRCID ->	294225	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	9373	PERF.	10085	-	15181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	23744 X	16297	-0-	-7447	-0-	508	1	12979	2	Y	2531	2516	0				32
03	26288 X	14908	-0-	-11380	-0-	26	4	2784	9								15
04	25440 X	17362	-0-	-8078	-0-	368	1	11994	2	Y	2300	2317	0				14
05	23994 X	12503	-0-	-11491	-0-	16	4	2530	9								14
*06	16590 X	12382	-0-	-4208	-0-	430	1	13708	2	Y	2930	2931	0				10
07	18042 X	14772	-0-	-3270	-0-	1	4	3223	9								18
						274	1	9380	2	Y	2588	2588	0				
						2	4	2847	9								
						230	1	9293	2	Y	2597	2601	0				
						2	4	2857	9								
						322	1	10708	2	Y	3399	3391	0				
						3	4	3739	9								
HAY LANDON 9				WELL #:	0022WA	RRCID ->	294243	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL	DEPTH	9362	PERF.	9762	-	14868	
02	25508 X	18762	-0-	-6746	-0-	605	1	15486	2	Y	2401	2394	0				30
03	25017 X	16188	-0-	-8829	-0-	30	4	2641	9								13
04	24030 X	20320	-0-	-3710	-0-	418	1	13583	2	Y	1972	1989	0				13
05	22413 X	18521	-0-	-3892	-0-	18	4	2169	9								12
*06	19950 X	15595	-0-	-4355	-0-	528	1	16880	2	Y	2646	2646	0				8
07	20987 X	11397	-0-	-9590	-0-	1	4	2911	9								11
						451	1	15631	2	Y	2214	2215	0				
						4	4	2435	9								
						323	1	13083	2	Y	1985	1989	0				
						5	4	2184	9								
						264	1	8926	2	Y	2006	2003	0				
						2207	9										
HAY LANDON 9				WELL #:	0021WA	RRCID ->	294252	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	10180	-	15278	
02	30716 X	22713	-0-	-8003	-0-	734	1	18799	2	Y	2854	2846	0				36
03	31682 X	18414	-0-	-13268	-0-	41	4	3139	9								15
04	30240 X	22069	-0-	-8171	-0-	477	1	15487	2	Y	2207	2228	0				15
05	27745 X	22402	-0-	-5343	-0-	22	4	2428	9								15
*06	25680 X	22352	-0-	-3328	-0-	567	1	18172	2	Y	3026	3026	0				15
07	25141 X	11329	-0-	-13812	-0-	1	4	3329	9								12
						545	1	18846	2	Y	2734	2734	0				
						4	4	3007	9								
						454	1	18504	2	Y	3078	3081	0				
						8	4	3386	9								
						274	1	9250	2	Y	1640	1643	0				9
						1	4	1804	9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0174WA	RRCID ->	294257	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL	DEPTH	8171	PERF.	8921	-	19809	
02	56112 X	44581	-0-	-11531	-0-	429	1	38649	2	N	5003	4893	0	113	8		13
03	62062 X	52262	-0-	-9800	-0-	5503	9										16
04	60060 X	44447	-0-	-15613	-0-	531	1	46431	2	N	4806	4770	0	33	8		14
05	58311 X	51806	-0-	-6505	-0-	13	4	5287	9								23
*06	69908 X	69908	-0-	-0-	-0-	477	1	38547	2	N	4928	4856	0	74	8		21
07	52266 X	2470	-0-	-49796	-0-	2	4	5421	9								
						468	1	43966	2	N	6696	6665	0	22	8		
						6	4	7366	9								
						428	1	47540	2	N	5893	5838	0	57	8		
						15458	4	6482	9								
						9	1	683	2	N	1615	1625	0	6	8		5
						1	4	1777	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	53819 X	53819	-0-	-0-	-0-	519	1	46764	2	N	5942	5833	0	106	8
						6536	9								16
03	58621 X	55631	-0-	-2990	-0-	563	1	49104	2	N	5409	5371	0	36	8
						14	4	5950	9						18
04	56730 X	48512	-0-	-8218	-0-	539	1	43567	2	N	4004	3933	0	78	8
						2	4	4404	9						11
05	56947 X	41930	-0-	-15017	-0-	399	1	37572	2	N	3595	3576	0	18	8
						4	4	3955	9						12
*06	65830 X	65830	-0-	-0-	-0-	417	1	46420	2	N	3543	3490	0	52	8
						15096	4	3897	9						13
07	59582 X	50515	-0-	-9067	-0-	544	1	45511	2	N	4004	3986	0	18	8
						56	4	4404	9						13
HAY LANDON 9															
WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152															
02	26180 X	22838	-0-	-3342	-0-	741	1	18907	2	Y	2863	2856	0		36
						41	4	3149	9						
03	28985 X	18980	-0-	-10005	-0-	487	1	15961	2	Y	2282	2303	0		15
						22	4	2510	9						
04	28050 X	23173	-0-	-4877	-0-	605	1	19356	2	Y	2918	2919	0		14
						2	4	3210	9						
05	28985 X	22811	-0-	-6174	-0-	555	1	19326	2	Y	2659	2658	0		15
						5	4	2925	9						
*06	25140 X	19822	-0-	-5318	-0-	410	1	16634	2	Y	2519	2524	0		10
						7	4	2771	9						
07	25296 X	18339	-0-	-6957	-0-	450	1	15167	2	Y	2470	2467	0		13
						5	4	2717	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618															
02	55412 X	52525	-0-	-2887	-0-	524	1	47261	2	N	4308	4203	0	106	8
						1	4	4739	9						12
03	64108 X	57261	-0-	-6847	-0-	597	1	52035	2	N	4195	4161	0	32	8
						14	4	4615	9						14
04	62040 X	61097	-0-	-943	-0-	687	1	55414	2	N	4540	4464	0	77	8
						2	4	4994	9						13
05	64108 X	51237	-0-	-12871	-0-	494	1	46298	2	N	4034	4013	0	20	8
						8	4	4437	9						14
*06	59130 X	12180	-0-	-46950	-0-	67	1	7607	2	N	1848	1834	0	21	8
						2473	4	2033	9						7
07	63147 X	52356	-0-	-10791	-0-	528	1	44349	2	N	6750	6717	0	18	8
						54	4	7425	9						22
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593															
02	78032 X	78032	-0-	-0-	-0-	808	1	72898	2	N	3933	3837	0	97	8
						4326	9								11
03	80197 X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1	68273	2	N	3578	3548	0	29	8
						18	4	3936	9						12
04	77610 X	70517	-0-	-7093	-0-	813	1	65681	2	N	3654	3587	0	69	8
						4	4	4019	9						10
05	80197 X	68108	-0-	-12089	-0-	675	1	63486	2	N	3581	3561	0	18	8
						8	4	3939	9						12
*06	82202 X	82202	-0-	-0-	-0-	529	1	58890	2	N	3303	3256	0	47	8
						19150	4	3633	9						12
07	80197 X	77883	-0-	-2314	-0-	869	1	72754	2	N	3789	3773	0	16	8
						92	4	4168	9						12

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	91252 X	84596	-0-	-6656	-0-	866	1	77957	2	N	5245	5136	0	111 8	14
03	101029 X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1	80217	2	N	5304	5265	0	36 8	17
04	97770 X	79737	-0-	-18033	-0-	909	1	73278	2	N	5042	4965	0	80 8	14
05	101029 X	81835	-0-	-19194	-0-	801	1	75379	2	N	5134	5111	0	20 8	17
*06	99501 X	99501	-0-	-0-	-0-	634	1	70688	2	N	4721	4668	0	53 8	17
07	93651 X	90202	-0-	-3449	-0-	22986	4	5193	9						
						993	1	83320	2	N	5258	5241	0	17 8	17
						105	4	5784	9						
HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480															
02	126504 X	57393	-0-	-69111	-0-	2027	1	51862	2	Y	3092	3082	0	30 8	10
03	140058 X	40984	-0-	-99074	-0-	103	4	3401	9						
04	142281 X	142281	-0-	-0-	-0-	1055	1	34561	2	Y	4838	4724	0	114 8	10
05	170647 X	170647	-0-	-0-	-0-	46	4	5322	9						
*06	148146 X	148146	-0-	-0-	-0-	3773	1	120470	2	Y	16388	16244	0	116 8	38
07	140058 X	75652	-0-	-64406	-0-	11	4	18027	9						
						4301	1	148928	2	Y	15799	15659	0	146 8	32
						39	4	17379	9						
						3180	1	129544	2	Y	13974	13879	0	96 8	31
						51	4	15371	9						
						1935	1	65260	2	Y	7673	7584	0	103 8	17
						17	4	8440	9						
HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652															
02	188300 X	105578	-0-	-82722	-0-	3442	1	88093	2	Y	12607	12457	0	121 8	42
03	208475 X	173035	-0-	-35440	-0-	175	4	13868	9						
04	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	4494	1	147078	2	Y	19332	18877	0	456 8	41
05	142007 X	142007	-0-	-0-	-0-	198	4	21265	9						
*06	167520 X	163222	-0-	-4298	-0-	4116	1	131327	2	Y	16613	16498	0	118 8	38
07	176265 X	176265	-0-	-0-	-0-	12	4	18274	9						
						3536	1	122487	2	Y	14503	14377	0	134 8	30
						31	4	15953	9						
						3445	1	140240	2	Y	17709	17574	0	126 8	39
						57	4	19480	9						
						4510	1	152332	2	Y	17620	17384	0	236 8	39
						41	4	19382	9						
HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563															
02	114996 X	72583	-0-	-42413	-0-	2437	1	62311	2	Y	7010	6943	0	67 8	23
03	127317 X	-0-	-0-	-127317	-0-	124	4	7711	9						
04	123210 X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
05	127317 X	114875	-0-	-12442	-0-					-0-					-0-
*06	136931 X	136931	-0-	-0-	-0-	2825	1	97852	2	Y	12885	12740	0	119 8	26
07	153040 X	153040	-0-	-0-	-0-	24	4	14174	9						
						2907	1	118412	2	Y	14150	14044	0	101 8	31
						47	4	15565	9						
						3983	1	134478	2	Y	13223	13048	0	177 8	29
						34	4	14545	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MAYA				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 9347		- 14179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	87584 X	76455	-0-	-11129	-0-		2554 129 4	1 65303 4 8469	2 2 9 9	Y		7699	7626 0	74 8		26	
03	103943 X	86594	-0-	-17349	-0-		2279 101 4	1 74601 4 9613	2 2 9 9	Y		8739	8540 0	206 8		19	
04	100590 X	54117	-0-	-46473	-0-		1485 5 4	1 47437 4 5190	2 2 9 9	Y		4718	4693 0	33 8		11	
05	103943 X	54895	-0-	-49048	-0-		1393 12 4	1 48149 4 5341	2 2 9 9	Y		4855	4811 0	45 8		10	
*06	88110 X	48263	-0-	-39847	-0-		1017 16 4	1 41402 4 5828	2 2 9 9	Y		5298	5258 0	38 8		12	
07	86645 X	50160	-0-	-36485	-0-		1301 9 4	1 43880 4 4970	2 2 9 9	Y		4518	4460 0	60 8		10	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0033WA		RRCID -> 295571		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 7940		- 18763			
02	187936 X	118482	-0-	-69454	-0-		4166 357 4	1 109880 4 4079	2 2 9 9	N		3708	3713 0			68	
03	208072 X	39174	-0-	-168898	-0-		1383 77 4	1 36154 4 1560	2 2 9 9	N		1418	1459 0			27	
04	173550 X	104130	-0-	-69420	-0-		3433 1 4	1 96820 4 3876	2 2 9 9	N		3524	3458 0			93	
05	172608 X	56424	-0-	-116184	-0-		1493 102 4	1 50976 4 3853	2 2 9 9	N		3503	3562 0			34	
*06	157560 X	11098	-0-	-146462	-0-		219 148 4	1 10003 4 728	2 2 9 9	N		662	690 0			6	
07	131192 X	-0-	-0-	-131192	-0-					N		-0-	6 0			-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8182		- 19021			
02	157276 X	63996	-0-	-93280	-0-		2170 186 4	1 57274 4 4366	2 2 9 9	N		3969	4012 0			73	
03	174127 X	1497	-0-	-172630	-0-		53 3 4	1 1409 4 32	2 2 9 9	N		29	101 0			1	
04	168510 X	1203	-0-	-167307	-0-		31 276 9	1 896 4	2 2	N		251	245 0			7	
05	174127 X	14308	-0-	-159819	-0-		338 23 4	1 11561 4 2386	2 2 9 9	N		2169	2155 0			21	
*06	166080 X	64079	-0-	-102001	-0-		1252 847 4	1 57319 4 4661	2 2 9 9	N		4237	4217 0			41	
07	185440 X	185440	-0-	-0-	-0-		5150 607 4	1 172625 4 7058	2 2 9 9	N		6416	6379 0			78	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 8011		- 18880			
02	147980 X	92787	-0-	-55193	-0-		3224 276 4	1 85073 4 4214	2 2 9 9	N		3831	3831 0			71	
03	161882 X	79182	-0-	-82700	-0-		2741 154 4	1 71666 4 4621	2 2 9 9	N		4201	4192 0			80	
04	132660 X	45430	-0-	-87230	-0-		1475 2 4	1 41582 4 2371	2 2 9 9	N		2155	2178 0			57	
05	128123 X	33717	-0-	-94406	-0-		892 60 4	1 30391 4 2374	2 2 9 9	N		2158	2194 0			21	
*06	123990 X	-0-	-0-	-123990	-0-					N		-0-	21 0			-0-	
07	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					N		-0-				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	123844 X	50043	-0-	-73801	-0-	1714	1	45245	2	N	2670	2708	0	49
						147	4	2937	9					
03	137113 X	36122	-0-	-100991	-0-	1211	1	31641	2	N	2912	2906	0	55
						67	4	3203	9					
04	132690 X	67823	-0-	-64867	-0-	2134	1	60162	2	N	5024	4947	0	132
						1	4	5526	9					
05	122233 X	12137	-0-	-110096	-0-	324	1	11032	2	N	690	815	0	7
						22	4	759	9					
*06	118290 X	9821	-0-	-108469	-0-	202	1	9251	2	N	211	216	0	2
						136	4	232	9					
07	70091 X	1225	-0-	-68866	-0-	20	1	688	2	N	468	464	0	6
						2	4	515	9					
HAY MAYA A														
WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761														
02	155596 X	135903	-0-	-19693	-0-	4601	1	117657	2	Y	12192	12077	0	41
						234	4	13411	9					
03	172267 X	89305	-0-	-82962	-0-	2388	1	78221	2	Y	7810	7650	0	17
						105	4	8591	9					
04	203153 X	203153	-0-	-0-	-0-	5633	1	179956	2	Y	15952	15819	0	37
						17	4	17547	9					
05	202670 X	202670	-0-	-0-	-0-	5273	1	182502	2	Y	13497	13381	0	28
						48	4	14847	9					
*06	161340 X	118915	-0-	-42425	-0-	2672	1	108764	2	Y	6760	6725	0	15
						43	4	7436	9					
07	209932 X	27186	-0-	-182746	-0-	774	1	26147	2	Y	235	246	0	1
						6	4	259	9					
HAY MATTHEW B														
WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962														
02	43120 X	42730	-0-	-390	-0-	1381	1	34627	2	Y	6046	6010	0	60
						71	4	6651	9					
03	47740 X	45591	-0-	-2149	-0-	1169	1	37431	2	Y	6309	6205	0	80
						51	4	6940	9					
04	46200 X	39970	-0-	-6230	-0-	1055	1	32841	2	Y	5519	5490	0	69
						3	4	6071	9					
05	47740 X	42339	-0-	-5401	-0-	1052	1	35387	2	Y	5355	5311	0	69
						9	4	5891	9					
06	46200 X	44650	-0-	-1550	-0-	960	1	37359	2	Y	5741	5682	0	71
						16	4	6315	9					
07	47306 X	22696	-0-	-24610	-0-	580	1	18854	2	Y	2963	2944	0	50
						3	4	3259	9					
HAY MATTHEW F														
WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773														
02	27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	840	1	21149	2	Y	5059	5020	0	50
						40	4	5565	9					
03	37371 X	37371	-0-	-0-	-0-	892	1	28517	2	Y	7203	7067	0	91
						39	4	7923	9					
04	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	781	1	24243	2	Y	5407	5392	0	67
						2	4	5948	9					
05	40656 X	40656	-0-	-0-	-0-	937	1	31377	2	Y	7576	7483	0	98
						8	4	8334	9					
06	36180 X	30909	-0-	-5271	-0-	617	1	23981	2	Y	5729	5699	0	71
						9	4	6302	9					
07	37386 X	37006	-0-	-380	-0-	881	1	28649	2	Y	6789	6653	0	115
						8	4	7468	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9419	
								PERF. 9576 - 19723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	72913 X	72913	-0-	-0-	-0-	2419 1	60549 2	8882 0	55 8
					122 4	9823 9			88
03	87538 X	87538	-0-	-0-	-0-	2342 1	74923 2	9093 0	123 8
					103 4	10170 9			117
04	83460 X	65838	-0-	-17622	-0-	1794 1	55799 2	7460 0	54 8
					6 4	8239 9			93
05	86242 X	63761	-0-	-22481	-0-	1628 1	54581 2	6799 0	56 8
					17 4	7535 9			88
06	84750 X	55870	-0-	-28880	-0-	1223 1	47601 2	6332 0	64 8
					20 4	7026 9			79
07	87575 X	67356	-0-	-20219	-0-	1784 1	58101 2	6650 0	91 8
					17 4	7454 9			114
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230	
								PERF. 9419 - 19762	
02	32102 X	32102	-0-	-0-	-0-	1008 1	25242 2	5196 0	32 8
						51 4	5801 9		52
03	48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	1238 1	39471 2	6657 0	90 8
						53 4	7458 9		85
04	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	1356 1	42213 2	8647 0	63 8
						5 4	9607 9		109
05	69246 X	69246	-0-	-0-	-0-	1417 1	47574 2	18121 0	151 8
						15 4	20240 9		237
06	46680 X	37431	-0-	-9249	-0-	719 1	27960 2	8003 0	79 8
						15 4	8737 9		98
07	58882 X	58882	-0-	-0-	-0-	1543 1	50144 2	6431 0	88 8
						11 4	7184 9		110
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295766		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9371	
								PERF. 9778 - 19867	
02	56672 X	46843	-0-	-9829	-0-	1484 1	37234 2	7246 0	45 8
						73 4	8052 9		72
03	73446 X	73446	-0-	-0-	-0-	1949 1	62471 2	7990 0	108 8
						85 4	8941 9		102
04	60720 X	54297	-0-	-6423	-0-	1484 1	46104 2	6076 0	44 8
						6 4	6703 9		76
05	52699 X	52699	-0-	-0-	-0-	1346 1	45122 2	5611 0	46 8
						12 4	6219 9		73
06	60720 X	1797	-0-	-58923	-0-	41 1	1605 2	207 0	1 8
						151 9			2
07	62744 X	23814	-0-	-38930	-0-	575 1	18730 2	3972 0	55 8
						6 4	4503 9		69
HAY MATTHEW E		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295786		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9450	
								PERF. 9478 - 19613	
02	70784 X	63363	-0-	-7421	-0-	2028 1	50919 2	9320 0	58 8
						103 4	10313 9		93
03	78368 X	54524	-0-	-23844	-0-	1387 1	44290 2	7870 0	106 8
						65 4	8782 9		101
04	75840 X	68	-0-	-75772	-0-	35 2	33 9	131 0	-0-
05	78368 X	-0-	-0-	-78368	-0-				-0-
06	71490 X	-0-	-0-	-71490	-0-				-0-
07	70153 X	-0-	-0-	-70153	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	57568 X	16132	-0-	-41436	-0-	147	1	13397	2	N	2353	2285	0	72 8 6
03	91078 X	-0-	-0-	-91078	-0-	2588	9							
04	88140 X	15789	-0-	-72351	-0-	165	1	13277	2	N	244	238	0	11 8 1
						2347	9				2134	2054	0	75 8 6
05	91078 X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1	31955	2	N	2094	2073	0	20 8 7
						3	4	2303	9					
*06	63003 X	63003	-0-	-0-	-0-	401	1	44710	2	N	3050	2973	0	73 8 11
						14537	4	3355	9					
07	57051 X	57051	-0-	-0-	-0-	620	1	52012	2	N	3959	3932	0	25 8 13
						64	4	4355	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810														
02	105840 X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1	52921	2	N	3528	3403	0	126 8 9
						3881	9							
03	103106 X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1	42670	2	N	3318	3279	0	37 8 11
						11	4	3650	9					
04	99780 X	69786	-0-	-29994	-0-	814	1	65712	2	N	2962	2897	0	68 8 8
						2	4	3258	9					
05	97619 X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1	62271	2	N	523	526	0	3 8 2
						6	4	575	9					
*06	73110 X	62561	-0-	-10549	-0-	421	1	46807	2	N	102	103	0	1 8 -0-
						15221	4	112	9					
07	89009 X	89009	-0-	-0-	-0-	1006	1	84319	2	N	3254	3224	0	20 8 10
						105	4	3579	9					
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0011WC	RRCID ->	296189	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.10610 - 20761
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0343WC	RRCID ->	296370	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL	DEPTH	8216	PERF. 8748 - 19615
02	276836	X	212091	-0-	-64745	-0-	2301 1	207343 2	N	2222	2133 0	90 8 6
							3 4	2444 9				
03	296081	X	192733	-0-	-103348	-0-	2159 1	188579 2	N	1766	1737 0	29 8 6
							52 4	1943 9				
04	286530	X	-0-	-0-	-286530	-0-			N	-0-	6 0	-0-
05	296081	X	48492	-0-	-247589	-0-	507 1	47596 2	N	348	343 0	4 8 1
							6 4	383 9				
*06	255300	X	105796	-0-	-149504	-0-	708 1	78846 2	N	550	527 0	22 8 2
							25637 4	605 9				
07	234825	X	103030	-0-	-131795	-0-	1206 1	101020 2	N	615	606 0	9 8 2
							127 4	677 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0044WC	RRCID ->	296423	COMPL. DATE	11/05/2024	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.16059 - 20929
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0041WC	RRCID ->	296434	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.10432 - 20692
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0042WC	RRCID ->	296460	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	10236	PERF.10537 - 15517
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0043WC	RRCID ->	296469	COMPL. DATE	06/07/2024	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10361 - 20510
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
HAY MIA																
WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	53702 X	53702	-0-	-0-	-0-	1832	1	46793	2	Y	4531	4483	0	45	8	15
03	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	93	4	4984	9							
04	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	1282	1	41983	2	Y	4004	3925	0	86	8	8
05	46878 X	46878	-0-	-0-	-0-	55	4	4404	9							
*06	44310 X	35415	-0-	-8895	-0-	1280	1	40916	2	Y	3894	3865	0	28	8	9
07	62924 X	62924	-0-	-0-	-0-	3	4	4283	9							
						1206	1	41788	2	Y	3522	3478	0	46	8	7
						10	4	3874	9							
						784	1	31936	2	Y	2438	2409	0	31	8	5
						13	4	2682	9							
						1643	1	55496	2	Y	5245	5158	0	81	8	11
						15	4	5770	9							
HAY MIA																
WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 15019																
02	81620 X	64283	-0-	-17337	-0-	2252	1	57564	2	Y	3956	3925	0	39	8	13
03	90365 X	68346	-0-	-22019	-0-	115	4	4352	9							
04	152704 X	152704	-0-	-0-	-0-	1936	1	63531	2	Y	2538	2492	0	54	8	5
05	90365 X	89392	-0-	-973	-0-	87	4	2792	9							
*06	87450 X	1393	-0-	-86057	-0-	4260	1	135940	2	Y	11356	11253	0	82	8	26
07	94078 X	94078	-0-	-0-	-0-	12	4	12492	9							
						2321	1	80485	2	Y	5970	5907	0	77	8	12
						19	4	6567	9							
						31	1	1251	2	Y	101	112	0	1	8	-0-
						111	9									
						2513	1	84810	2	Y	6121	6014	0	94	8	13
						22	4	6733	9							
HAY MIA																
WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919																
02	74060 X	66476	-0-	-7584	-0-	2315	1	59177	2	Y	4424	4378	0	44	8	15
03	81995 X	79952	-0-	-2043	-0-	118	4	4866	9							
04	111400 X	111400	-0-	-0-	-0-	2173	1	71030	2	Y	6048	5921	0	129	8	13
05	104859 X	104859	-0-	-0-	-0-	96	4	6653	9							
*06	106869 X	106869	-0-	-0-	-0-	3145	1	100377	2	Y	7154	7099	0	52	8	16
07	118636 X	118636	-0-	-0-	-0-	9	4	7869	9							
						2742	1	94985	2	Y	6462	6381	0	84	8	13
						24	4	7108	9							
						2444	1	99610	2	Y	4341	4288	0	56	8	10
						40	4	4775	9							
						3330	1	112275	2	Y	2730	2692	0	42	8	6
						28	4	3003	9							
HAY MIA																
WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800																
02	93626 X	93626	-0-	-0-	-0-	3178	1	81346	2	Y	8127	8039	0	81	8	27
03	100398 X	100398	-0-	-0-	-0-	162	4	8940	9							
04	104395 X	104395	-0-	-0-	-0-	2776	1	90837	2	Y	6056	5940	0	130	8	13
05	98525 X	98525	-0-	-0-	-0-	123	4	6662	9							
*06	99823 X	99823	-0-	-0-	-0-	2955	1	94357	2	Y	6431	6382	0	47	8	15
07	95015 X	81125	-0-	-13890	-0-	9	4	7074	9							
						2592	1	89787	2	Y	5567	5499	0	72	8	11
						22	4	6124	9							
						2221	1	90414	2	Y	6502	6416	0	83	8	14
						36	4	7152	9							
						2194	1	73910	2	Y	4547	4481	0	70	8	10
						19	4	5002	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	102196 X	102196	-0-	-0-	-0-	952 1	85718 2	N	14112	13892	0	222	8	38
						3 4	15523 9							
03	100471 X	98893	-0-	-1578	-0-	965 1	84317 2	N	12353	12284	0	66	8	41
						23 4	13588 9							
04	97230 X	52420	-0-	-44810	-0-	509 1	41031 2	N	9889	9779	0	123	8	28
						2 4	10878 9							
05	100471 X	39268	-0-	-61203	-0-	319 1	29797 2	N	8317	8292	0	25	8	28
						3 4	9149 9							
*06	97230 X	26132	-0-	-71098	-0-	160 1	17835 2	N	2125	2124	0	21	8	8
						5799 4	2338 9							
07	100471 X	60579	-0-	-39892	-0-	567 1	47478 2	N	11342	11285	0	29	8	36
						58 4	12476 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555														
02	134260 X	134260	-0-	-0-	-0-	1334 1	120101 2	N	11656	11428	0	238	8	70
						3 4	12822 9							
03	134628 X	134628	-0-	-0-	-0-	1393 1	121675 2	N	10481	10418	0	76	8	57
						31 4	11529 9							
04	104340 X	101176	-0-	-3164	-0-	1118 1	90216 2	N	8944	8806	0	137	8	58
						4 4	9838 9							
05	107818 X	30604	-0-	-77214	-0-	285 1	26726 2	N	3264	3290	0	11	8	21
						3 4	3590 9							
*06	114976 X	114976	-0-	-0-	-0-	708 1	78793 2	N	8957	8808	0	90	8	80
						25622 4	9853 9							
07	107818 X	72752	-0-	-35066	-0-	751 1	62963 2	N	8145	8140	0	24	8	61
						78 4	8960 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 19420														
02	84532 X	68795	-0-	-15737	-0-	645 1	57929 2	N	9290	9152	0	141	8	56
						2 4	10219 9							
03	91636 X	43385	-0-	-48251	-0-	402 1	35177 2	N	7088	7052	0	53	8	39
						9 4	7797 9							
04	88680 X	69882	-0-	-18798	-0-	739 1	59810 2	N	8483	8324	0	143	8	55
						2 4	9331 9							
05	89605 X	89605	-0-	-0-	-0-	836 1	78389 2	N	9429	9379	0	44	8	61
						8 4	10372 9							
*06	84960 X	79634	-0-	-5326	-0-	481 1	53533 2	N	7466	7384	0	76	8	67
						17407 4	8213 9							
07	76167 X	73010	-0-	-3157	-0-	756 1	63330 2	N	8039	8020	0	26	8	60
						81 4	8843 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 19801														
02	128436 X	50163	-0-	-78273	-0-	458 1	41305 2	N	7636	7473	0	185	8	45
						8400 9								
03	126821 X	45188	-0-	-81633	-0-	428 1	37454 2	N	6632	6585	0	56	8	36
						11 4	7295 9							
04	78180 X	46941	-0-	-31239	-0-	491 1	39606 2	N	6220	6104	0	112	8	40
						2 4	6842 9							
05	80786 X	36075	-0-	-44711	-0-	311 1	29106 2	N	6050	6027	0	24	8	39
						3 4	6655 9							
06	80841 X	80841	-0-	-0-	-0-	468 1	52100 2	N	10303	10182	0	68	8	92
						16940 4	11333 9							
07	55552 X	NO RPT	-0-	-55552	-0-			N	NO RPT					92

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	156572 X	156572	-0-	-0-	-0-	1532	1	137860	2	N	15612	15389	0	42
						7	4	17173	9					
03	153571 X	153571	-0-	-0-	-0-	1564	1	136408	2	N	14146	14073	0	47
						38	4	15561	9					
04	112116 X	112116	-0-	-0-	-0-	1195	1	96431	2	N	13167	13037	0	38
						6	4	14484	9					
05	115103 X	109092	-0-	-6011	-0-	968	1	90866	2	N	15679	15624	0	53
						11	4	17247	9					
*06	111390 X	67932	-0-	-43458	-0-	419	1	46703	2	N	5113	5104	0	19
						15186	4	5624	9					
07	115103 X	94205	-0-	-20898	-0-	977	1	82011	2	N	10103	10064	0	32
						104	4	11113	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454														
02	87024 X	72935	-0-	-14089	-0-	683	1	61487	2	N	9785	9593	0	58
						1	4	10764	9					
03	96348 X	93340	-0-	-3008	-0-	921	1	80476	2	N	10837	10762	0	59
						22	4	11921	9					
04	93240 X	89947	-0-	-3293	-0-	976	1	78888	2	N	9163	9015	0	59
						4	4	10079	9					
05	96348 X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	59
						8	4	10033	9					
*06	107462 X	107462	-0-	-0-	-0-	652	1	72750	2	N	9456	9360	0	84
						23658	4	10402	9					
07	93341 X	56142	-0-	-37199	-0-	566	1	47307	2	N	7463	7466	0	56
						60	4	8209	9					
HAY MIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672														
02	35364 X	13057	-0-	-22307	-0-	380	1	9664	2	Y	2722	2693	0	9
						19	4	2994	9					
03	39153 X	30828	-0-	-8325	-0-	739	1	24160	2	Y	5361	5244	0	11
						32	4	5897	9					
04	37890 X	25083	-0-	-12807	-0-	618	1	19725	2	Y	4308	4278	0	10
						1	4	4739	9					
05	33418 X	24028	-0-	-9390	-0-	547	1	18926	2	Y	4137	4085	0	8
						4	4	4551	9					
06	29850 X	25477	-0-	-4373	-0-	483	1	19713	2	Y	4794	4729	0	11
						8	4	5273	9					
07	30845 X	24230	-0-	-6615	-0-	545	1	18415	2	Y	4786	4713	0	10
						5	4	5265	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211														
02	118350 X	118350	-0-	-0-	-0-	1178	1	106116	2	N	10047	9837	0	60
						4	4	11052	9					
03	123628 X	123628	-0-	-0-	-0-	1273	1	111246	2	N	10069	9997	0	55
						33	4	11076	9					
04	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-	1054	1	84967	2	N	8496	8356	0	55
						5	4	9346	9					
05	109762 X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	59
						11	4	9885	9					
*06	108589 X	108589	-0-	-0-	-0-	673	1	74876	2	N	7902	7819	0	70
						24348	4	8692	9					
*07	98181 X	98181	-0-	-0-	-0-	1046	1	87786	2	N	8398	8378	0	63
						111	4	9238	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	103619 X	103619	-0-	-0-	-0-	1024 4	1 4	92350 10241	2 9	N	9310	9172 0	159 8	25
03	163602 X	163602	-0-	-0-	-0-	1667 42	1 4	145592 16301	2 9	N	14819	14713 0	82 8	49
04	155361 X	155361	-0-	-0-	-0-	1717 9	1 4	138679 14956	2 9	N	13596	13445 0	161 8	39
05	138835 X	138835	-0-	-0-	-0-	1322 18	1 4	124094 13401	2 9	N	12183	12145 0	35 8	42
*06	146982 X	146982	-0-	-0-	-0-	920 33328	1 4	102494 10240	2 9	N	9309	9240 0	77 8	34
07	169436 X	169436	-0-	-0-	-0-	1835 192	1 4	153689 13720	2 9	N	12473	12435 0	32 8	40
HAY MIA														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549														
02	89077 X	89077	-0-	-0-	-0-	3077 155	1 4	78709 7136	2 9	Y	6487	6424 0	64 8	22
03	99559 X	99559	-0-	-0-	-0-	2724 121	1 4	89088 7626	2 9	Y	6933	6792 0	148 8	15
04	73954 X	73954	-0-	-0-	-0-	2094 8	1 4	66900 4952	2 9	Y	4502	4474 0	33 8	10
05	81142 X	81142	-0-	-0-	-0-	2112 18	1 4	73047 5965	2 9	Y	5423	5352 0	70 8	11
*06	129524 X	129524	-0-	-0-	-0-	2985 49	1 4	121606 4884	2 9	Y	4440	4384 0	57 8	10
07	163739 X	163739	-0-	-0-	-0-	4586 41	1 4	154645 4467	2 9	Y	4061	3999 0	63 8	9
HAY THANE														
WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	46802	-0-	46802	46802	1005 45	1 4	32920 12832	2 9	N	11665	11588 0		77
04	14B2 EXT	86846	-0-	86846	133648	1936 7	1 4	61951 22952	2 9	N	20865	20840 0		102
05	14B2 EXT	85359	-0-	85359	219007	1920 18	1 4	66387 17034	2 9	N	15485	15501 0		86
*06	14B2 EXT	92945	-0-	92945	311952	1913 32	1 4	77813 13187	2 9	N	11988	12028 0		46
07	14B2 EXT	89460	-0-	89460	401412	2279 21	1 4	76939 10221	2 9	N	9292	9288 0		50
HAY THANE														
WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	60757	-0-	60757	60757	1316 61	1 4	42953 16427	2 9	N	14934	14835 0		99
04	14B2 EXT	155861	-0-	155861	216618	3602 12	1 4	114922 37325	2 9	N	33932	33866 0		165
05	14B2 EXT	157647	-0-	157647	374265	3815 37	1 4	132110 21685	2 9	N	19714	19769 0		110
*06	14B2 EXT	214759	-0-	214759	589024	4411 75	1 4	179859 30414	2 9	N	27649	27654 0		105
07	14B2 EXT	212134	-0-	212134	801158	5254 47	1 4	177305 29528	2 9	N	26844	26806 0		143

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MIA														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
02	45052 X	39175	-0-	-5877	-0-	1363	1	34829	2	Y	2650	2623	0	26 8 9
03	69662 X	69662	-0-	-0-	-0-	68	4	2915	9					
04	68365 X	68365	-0-	-0-	-0-	1898	1	62213	2	Y	4970	4862	0	106 8 11
05	64954 X	64954	-0-	-0-	-0-	84	4	5467	9					
*06	48270 X	47928	-0-	-342	-0-	1930	1	61685	2	Y	4314	4284	0	31 8 10
07	49879 X	43806	-0-	-6073	-0-	5	4	4745	9					
						1700	1	58920	2	Y	3927	3878	0	51 8 8
						14	4	4320	9					
						1076	1	43683	2	Y	2865	2830	0	37 8 6
						17	4	3152	9					
						1179	1	39858	2	Y	2509	2471	0	39 8 5
						9	4	2760	9					
HAY THANE														
WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	123181	-0-	123181	123181	3038	1	99212	2	N	18908	18783	0	125
						132	4	20799	9					
04	14B2 EXT	230458	-0-	230458	353639	5843	1	186465	2	N	34663	34619	0	169
						21	4	38129	9					
05	14B2 EXT	201213	-0-	201213	554852	4815	1	166828	2	N	26839	26859	0	149
						47	4	29523	9					
*06	14B2 EXT	175634	-0-	175634	730486	3545	1	144348	2	N	25163	25216	0	96
						62	4	27679	9					
07	14B2 EXT	170495	-0-	170495	900981	4181	1	141141	2	N	22851	22825	0	122
						37	4	25136	9					
HAY THANE														
WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	85956	-0-	85956	85956	2045	1	66670	2	N	15589	15486	0	103
						93	4	17148	9					
04	14B2 EXT	227996	-0-	227996	313952	5463	1	174478	2	N	43671	43561	0	213
						17	4	48038	9					
05	14B2 EXT	215881	-0-	215881	529833	4831	1	167230	2	N	39793	39784	0	222
						48	4	43772	9					
*06	14B2 EXT	190208	-0-	190208	720041	3561	1	145116	2	N	37698	37777	0	143
						63	4	41468	9					
07	14B2 EXT	163924	-0-	163924	883965	4268	1	144030	2	N	14170	14237	0	76
						39	4	15587	9					
HAY THANE														
WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	145964 X	97722	-0-	-48242	-0-	927 1 13213 9	83582 2	N	12012	11801 0	218 8	32		
03	161603 X	98970	-0-	-62633	-0-	965 1 22 4	84318 2 13665 9	N	12423	12340 0	74 8	41		
04	121500 X	88428	-0-	-33072	-0-	948 1 1 4	76580 2 10899 9	N	9908	9775 0	146 8	28		
05	125550 X	94492	-0-	-31058	-0-	886 1 9 4	83309 2 10288 9	N	9353	9312 0	37 8	32		
*06	120780 X	90961	-0-	-29819	-0-	558 1 20185 4	62074 2 8144 9	N	7404	7329 0	80 8	27		
07	108190 X	80939	-0-	-27251	-0-	836 1 88 4	70079 2 9936 9	N	9033	9005 0	26 8	29		
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388														
02	141736 X	138734	-0-	-3002	-0-	1365 1 1 4	123023 2 14345 9	N	13041	12743 0	303 8	35		
03	156922 X	122064	-0-	-34858	-0-	1214 1 28 4	105922 2 14900 9	N	13545	13436 0	100 8	44		
04	151860 X	119216	-0-	-32644	-0-	1301 1 7 4	105085 2 12823 9	N	11657	11497 0	171 8	33		
05	156922 X	127301	-0-	-29621	-0-	1209 1 15 4	113203 2 12874 9	N	11704	11652 0	45 8	40		
*06	148650 X	117968	-0-	-30682	-0-	734 1 26539 4	81610 2 9085 9	N	8259	8178 0	91 8	30		
07	153605 X	103956	-0-	-49649	-0-	1088 1 117 4	91232 2 11519 9	N	10472	10436 0	32 8	34		
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315														
02	150985 X	150985	-0-	-0-	-0-	1482 1 7 4	133466 2 16030 9	N	14573	14296 0	281 8	39		
03	139872 X	138031	-0-	-1841	-0-	1399 1 37 4	122182 2 14413 9	N	13103	13018 0	81 8	43		
04	151860 X	85611	-0-	-66249	-0-	906 1 1 4	73040 2 11664 9	N	10604	10467 0	150 8	30		
05	156922 X	100208	-0-	-56714	-0-	926 1 6 4	86952 2 12324 9	N	11204	11152 0	44 8	38		
*06	151860 X	95043	-0-	-56817	-0-	574 1 20839 4	64089 2 9541 9	N	8674	8590 0	91 8	31		
07	156922 X	82024	-0-	-74898	-0-	827 1 84 4	69411 2 11702 9	N	10638	10603 0	32 8	34		
HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	155820 X	123955	-0-	-31865	-0-	1160 1	104607 2	18187 9	18187 9	N	16534	16220 0	319 8	45
03	172515 X	108470	-0-	-64045	-0-	1012 1	88431 2	19003 9	19003 9	N	17275	17158 0	105 8	57
04	164910 X	107389	-0-	-57521	-0-	1140 1	92042 2	14205 9	14205 9	N	12914	12734 0	200 8	37
05	170407 X	117570	-0-	-52837	-0-	1091 1	102474 2	13994 9	13994 9	N	12722	12665 0	51 8	43
*06	145530 X	111550	-0-	-33980	-0-	665 1	74074 2	12724 9	12724 9	N	11567	11469 0	99 8	42
07	137237 X	99202	-0-	-38035	-0-	24087 4	1030 1	86335 2	11729 9	N	10663	10638 0	33 8	34
						108 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962														
02	160980 X	160980	-0-	-0-	-0-	1556 1	140043 2	19377 9	19377 9	N	17615	17324 0	295 8	48
03	169477 X	143279	-0-	-26198	-0-	1439 1	125523 2	16282 9	16282 9	N	14802	14719 0	82 8	49
04	164010 X	128278	-0-	-35732	-0-	1376 1	111154 2	15743 9	15743 9	N	14312	14166 0	154 8	41
05	169477 X	145297	-0-	-24180	-0-	1383 1	129901 2	13996 9	13996 9	N	12724	12678 0	44 8	43
*06	164010 X	131374	-0-	-32636	-0-	818 1	90959 2	10019 9	10019 9	N	9108	9029 0	89 8	33
07	169477 X	131075	-0-	-38402	-0-	29578 4	1404 1	117725 2	11799 9	N	10726	10697 0	28 8	34
						147 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353														
02	173292 X	164518	-0-	-8774	-0-	1584 1	142629 2	20302 9	20302 9	N	18456	18142 0	319 8	50
03	191859 X	138378	-0-	-53481	-0-	1351 1	118166 2	18830 9	18830 9	N	17118	17018 0	94 8	56
04	182700 X	109948	-0-	-72752	-0-	1152 1	92902 2	15890 9	15890 9	N	14445	14290 0	170 8	41
05	188790 X	122802	-0-	-65988	-0-	1130 1	106036 2	15624 9	15624 9	N	14204	14152 0	45 8	48
*06	176280 X	152040	-0-	-24240	-0-	909 1	101264 2	16939 9	16939 9	N	15399	15289 0	102 8	56
07	182156 X	127689	-0-	-54467	-0-	32928 4	1350 1	113188 2	13009 9	N	11826	11816 0	28 8	38
						142 4								
HAY THANE														
WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MADDILYN														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	150388 X	120408	-0-	-29980	-0-	3966 1 203 4	101463 2 14776 9		N	13433	13435 0		45	
03	166501 X	123999	-0-	-42502	-0-	3241 1 144 4	106032 2 14582 9		N	13256	13272 0		29	
04	161130 X	111009	-0-	-50121	-0-	3065 1 9 4	97971 2 9964 9		N	9058	9066 0		21	
05	166501 X	113441	-0-	-53060	-0-	2880 1 27 4	99763 2 10771 9		N	9792	9793 0		20	
*06	135240 X	94289	-0-	-40951	-0-	2049 1 33 4	83518 2 8689 9		N	7899	7901 0		18	
07	133331 X	96938	-0-	-36393	-0-	2546 1 22 4	85894 2 8476 9		N	7705	7706 0		17	
HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693														
02	113765 X	113765	-0-	-0-	-0-	3858 1 196 4	98634 2 11077 9		N	10070	10073 0		34	
03	117216 X	117216	-0-	-0-	-0-	3124 1 139 4	102182 2 11771 9		N	10701	10712 0		23	
04	106140 X	106140	-0-	-0-	-0-	2910 1 9 4	92862 2 10359 9		N	9417	9418 0		22	
05	103573 X	103573	-0-	-0-	-0-	2658 1 23 4	92019 2 8873 9		N	8066	8071 0		17	
*06	91267 X	91267	-0-	-0-	-0-	1997 1 32 4	81310 2 7928 9		N	7207	7208 0		16	
07	89931 X	84949	-0-	-4982	-0-	2237 1 19 4	75389 2 7304 9		N	6640	6641 0		15	
HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076														
02	125636 X	100702	-0-	-24934	-0-	3355 1 171 4	85773 2 11403 9		N	10366	10369 0		35	
03	139097 X	88135	-0-	-50962	-0-	2262 1 100 4	74035 2 11738 9		N	10671	10683 0		23	
04	134610 X	80941	-0-	-53669	-0-	2214 1 8 4	70644 2 8075 9		N	7341	7347 0		17	
05	139097 X	73791	-0-	-65306	-0-	1885 1 16 4	65259 2 6631 9		N	6028	6033 0		12	
*06	111990 X	91950	-0-	-20040	-0-	1984 1 32 4	80848 2 9086 9		N	8260	8254 0		18	
07	111507 X	73205	-0-	-38302	-0-	1927 1 17 4	64989 2 6272 9		N	5702	5707 0		13	
HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064														
02	77348 X	77348	-0-	-0-	-0-	2677 1 135 4	68487 2 6049 9		N	5499	5498 0		19	
03	55676 X	49512	-0-	-6164	-0-	1427 1 63 4	46705 2 1317 9		N	1197	1213 0		3	
04	53880 X	52481	-0-	-1399	-0-	1559 1 5 4	49863 2 1054 9		N	958	959 0		2	
05	55956 X	55956	-0-	-0-	-0-	1455 1 12 4	50385 2 4104 9		N	3731	3725 0		8	
*06	59100 X	59100	-0-	-0-	-0-	1354 1 23 4	55292 2 2431 9		N	2210	2213 0		5	
07	55676 X	46206	-0-	-9470	-0-	1321 1 10 4	44607 2 268 9		N	244	248 0		1	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MADDILYN			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0017WA			NON-ASSOCIATED RRCID -> 297718		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2024				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	55768 X	55768	-0-	-0-	-0-	1881 1 95 4	48096 2 5696 9			N	5178	5177 0			17
03	44888 X	42353	-0-	-2535	-0-	1111 1 48 4	36211 2 4983 9			N	4530	4537 0			10
04	56545 X	56545	-0-	-0-	-0-	1556 1 5 4	49692 2 5292 9			N	4811	4810 0			11
05	44888 X	44275	-0-	-613	-0-	1130 1 10 4	39127 2 4008 9			N	3644	3647 0			8
*06	54780 X	54780	-0-	-0-	-0-	1192 1 19 4	48577 2 4992 9			N	4538	4536 0			10
07	58053 X	58053	-0-	-0-	-0-	1556 1 14 4	52448 2 4035 9			N	3668	3670 0			8

HAY MADDILYN			WELL #: 0013WA			RRCID -> 297762		COMPL. DATE 10/12/2024				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719			
02	96165 X	96165	-0-	-0-	-0-	3242 1 165 4	82852 2 9906 9			N	9005	9004 0			30
03	95867 X	95867	-0-	-0-	-0-	2555 1 113 4	83530 2 9669 9			N	8790	8801 0			19
04	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	2630 1 8 4	83951 2 9661 9			N	8783	8782 0			20
05	95231 X	95231	-0-	-0-	-0-	2419 1 21 4	83818 2 8973 9			N	8157	8160 0			17
*06	84842 X	84842	-0-	-0-	-0-	1828 1 30 4	74400 2 8584 9			N	7804	7804 0			17
07	73997 X	71506	-0-	-2491	-0-	1871 1 16 4	63187 2 6432 9			N	5847	5851 0			13

HAY MADDILYN			WELL #: 0012WA			RRCID -> 297869		COMPL. DATE 10/12/2024				TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10105 - 15205			
02	122780 X	121392	-0-	-1388	-0-	4122 1 211 4	105316 2 11743 9			N	10675	10677 0			36
03	135935 X	95194	-0-	-40741	-0-	2603 1 116 4	85055 2 7420 9			N	6745	6766 0			15
04	131550 X	91429	-0-	-40121	-0-	2516 1 8 4	80334 2 8571 9			N	7792	7789 0			18
05	135935 X	24854	-0-	-111081	-0-	664 1 5 4	22947 2 1238 9			N	1125	1141 0			2
*06	127470 X	60698	-0-	-66772	-0-	1298 1 22 4	52833 2 6545 9			N	5950	5939 0			13
07	134416 X	77569	-0-	-56847	-0-	2005 1 17 4	67604 2 7943 9			N	7221	7218 0			16

HAY TRINITY			WELL #: 0011WA			RRCID -> 297993		COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669			
02	SHUT IN	52693	-0-	52693	133935	1645 1 84 4	42062 2 8902 9			N	8093	8091 0			27
03	SHUT IN	53566	-0-	53566	187501	1338 1 58 4	43832 2 8338 9			N	7580	7591 0			16
04	SHUT IN	54573	-0-	54573	242074	1429 1 3 4	45776 2 7365 9			N	6695	6695 0			16
05	292816 X	50742	-0-	-242074	-0-	1253 1 10 4	43442 2 6037 9			N	5488	5493 0			11
*06	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	852 1 14 4	34738 2 4683 9			N	4257	4259 0			9
07	39234 X	39234	-0-	-0-	-0-	1007 1 9 4	33951 2 4267 9			N	3879	3879 0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY TRINITY				//CONT.// 148113	31913 800 WELL #: 0015WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297994		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2024				CNTY: CULBERSON 9123 PERF. 9442 - 14512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	131381	-0-	131381	388171		4322	1 221 4	110504	2 16334 9	N	14849	14912	0			50
03	SHUT IN	128405	-0-	128405	516576		3381	1 151 4	110540	2 14333 9	N	13030	13052	0			28
04	SHUT IN	105853	-0-	105853	622429		2873	1 9 4	91743	2 11228 9	N	10207	10211	0			24
05	740308 X	117879	-0-	-622429	-0-		3003	1 29 4	103889	2 10958 9	N	9962	9965	0			21
*06	80280 X	74231	-0-	-6049	-0-		1617	1 25 4	65908	2 6681 9	N	6074	6082	0			13
07	82956 X	66277	-0-	-16679	-0-		1768	1 15 4	59556	2 4938 9	N	4489	4492	0			10
HAY TRINITY				WELL #: 0012WA		RRCID -> 298015		COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745					
02	14B2 EXT	120879	-0-	120879	347090		3943	1 201 4	100787	2 15948 9	N	14498	14516	0			49
03	14B2 EXT	127596	-0-	127596	474686		3324	1 147 4	108644	2 15481 9	N	14074	14092	0			31
04	14B2 EXT	108434	-0-	108434	583120		2938	1 9 4	93835	2 11652 9	N	10593	10599	0			25
05	694917 X	111797	-0-	-583120	-0-		2864	1 28 4	99185	2 9720 9	N	8836	8843	0			18
*06	98284 X	98284	-0-	-0-	-0-		2135	1 35 4	87082	2 9032 9	N	8211	8211	0			18
07	93010 X	93010	-0-	-0-	-0-		2467	1 21 4	83287	2 7235 9	N	6577	6580	0			15
HAY TRINITY				WELL #: 0013WA		RRCID -> 298062		COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526					
02	SHUT IN	133133	-0-	133133	319071		4326	1 222 4	110590	2 17995 9	N	16359	16364	0			55
03	SHUT IN	119013	-0-	119013	438084		3026	1 135 4	99019	2 16833 9	N	15303	15325	0			33
04	SHUT IN	103843	-0-	103843	541927		2775	1 9 4	88489	2 12570 9	N	11427	11434	0			26
05	642924 X	100997	-0-	-541927	-0-		2572	1 22 4	89056	2 9347 9	N	8497	8505	0			18
*06	118686 X	118686	-0-	-0-	-0-		2619	1 42 4	106608	2 9417 9	N	8561	8560	0			19
07	149071 X	149071	-0-	-0-	-0-		4096	1 34 4	138086	2 6855 9	N	6232	6237	0			14
HAY TRINITY				WELL #: 0016WA		RRCID -> 298065		COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906					
02	SHUT IN	128123	-0-	128123	423220		4159	1 215 4	106368	2 17381 9	N	15801	15825	0			53
03	SHUT IN	120188	-0-	120188	543408		3152	1 140 4	103133	2 13763 9	N	12512	12538	0			27
04	SHUT IN	108700	-0-	108700	652108		2978	1 9 4	95195	2 10518 9	N	9562	9567	0			22
05	762721 X	110613	-0-	-652108	-0-		2710	1 23 4	93788	2 14092 9	N	12811	12806	0			27
*06	93690 X	77887	-0-	-15803	-0-		1666	1 26 4	67890	2 8305 9	N	7550	7560	0			17
07	97363 X	97363	-0-	-0-	-0-		2552	1 22 4	86142	2 8647 9	N	7861	7861	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY TRINITY														
WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 14916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	59156	-0-	59156	211522	1836	1	46924	2	N	9365	9369	0	32
03	SHUT IN	71746	-0-	71746	283268	94	4	10302	9	N	9609	9620	0	21
04	SHUT IN	78844	-0-	78844	362112	1811	1	59285	2	N	7106	7111	0	16
05	464436 X	102324	-0-	-362112	-0-	80	4	10570	9	N	9183	9180	0	19
*06	66233 X	66233	-0-	-0-	-0-	2160	1	68860	2	N	6245	6250	0	14
07	73415 X	73415	-0-	-0-	-0-	7	4	7817	9	N	8763	8758	0	19
						2587	1	89615	2	N				
						21	4	10101	9	N				
						1425	1	57915	2	N				
						23	4	6870	9	N				
						1836	1	61924	2	N				
						16	4	9639	9	N				
HAY TRINITY														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755														
02	14B2 EXT	119894	-0-	119894	331291	3759	1	96203	2	N	17947	17955	0	61
03	14B2 EXT	128442	-0-	128442	459733	190	4	19742	9	N	13448	13480	0	29
04	14B2 EXT	112744	-0-	112744	572477	3369	1	110130	2	N	10398	10403	0	24
05	676715 X	104238	-0-	-572477	-0-	150	4	14793	9	N	7774	7782	0	16
*06	115080 X	95450	-0-	-19630	-0-	3073	1	98224	2	N	9405	9400	0	21
07	118916 X	80564	-0-	-38352	-0-	9	4	11438	9	N	8187	8190	0	18
						2685	1	92976	2	N				
						26	4	8551	9	N				
						2040	1	83030	2	N				
						34	4	10346	9	N				
						2057	1	69484	2	N				
						17	4	9006	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A														
02	SHUT IN	188543	-0-	188543	188543	1963	1	177064	2	N	8646	8267	0	90
03	SHUT IN	271971	-0-	271971	460514	5	4	9511	9	N	11705	11599	0	85
04	SHUT IN	191012	-0-	191012	651526	2932	1	256090	2	N	8493	8341	0	60
05	SHUT IN	184935	-0-	184935	836461	73	4	12876	9	N	7379	7349	0	48
*06	SHUT IN	155303	-0-	155303	991764	2223	1	179440	2	N	4669	4613	0	44
07	SHUT IN	149645	-0-	149645	1141409	7	4	9342	9	N	5385	5363	0	44
						1862	1	174936	2	N				
						20	4	8117	9	N				
						1012	1	112554	2	N				
						36601	4	5136	9	N				
						1690	1	141851	2	N				
						180	4	5924	9	N				
HAY OLIVIA														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	136091	-0-	136091	136091	2891	1	117900	2	N	13865	13834	0	31
07	14B2 EXT	155692	-0-	155692	291783	48	4	15252	9	N	18993	18982	0	42
						3877	1	130892	2	N				
						31	4	20892	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY OLIVIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	174565	-0-	174565	174568	3308	1	134842	2	33054	32981	0		73
						56	4	36359	9					
07	14B2 EXT	123314	-0-	123314	297882	2854	1	96289	2	21952	21976	0		49
						24	4	24147	9					
HAY OLIVIA														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	87561	-0-	87561	87563	1649	1	67199	2	16986	16948	0		38
						28	4	18685	9					
07	14B2 EXT	79992	-0-	79992	167555	1975	1	66655	2	10314	10329	0		23
						17	4	11345	9					
HAY OLIVIA														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	136091	-0-	136091	136091	2899	1	117891	2	13865	13834	0		31
						49	4	15252	9					
07	14B2 EXT	175420	-0-	175420	311511	4301	1	145135	2	23591	23570	0		52
						34	4	25950	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315														
02	SHUT IN	61372	-0-	61372	61372	617	1	55516	2	4760	4528	0	183 8	49
						3	4	5236	9					
03	SHUT IN	136089	-0-	136089	197461	1439	1	125570	2	8220	8128	0	82 8	59
						38	4	9042	9					
04	SHUT IN	108782	-0-	108782	306243	1246	1	100642	2	6265	6138	0	142 8	44
						2	4	6892	9					
05	SHUT IN	104165	-0-	104165	410408	1025	1	96482	2	6043	6014	0	34 8	39
						11	4	6647	9					
*06	SHUT IN	101560	-0-	101560	511968	649	1	72367	2	4557	4489	0	64 8	43
						23531	4	5013	9					
*07	587856 X	75888	-0-	-511968	-0-	834	1	69809	2	4689	4672	0	21 8	39
						87	4	5158	9					
HAY VALERIE														
WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839														
02	SHUT IN	97662	-0-	97662	212812	3079	1	78704	2	14294	14296	0		48
						156	4	15723	9					
03	SHUT IN	84375	-0-	84375	297187	2177	1	71222	2	9890	9917	0		21
						97	4	10879	9					
04	SHUT IN	103971	-0-	103971	401158	2845	1	90788	2	9390	9389	0		22
						9	4	10329	9					
05	SHUT IN	94165	-0-	94165	495323	2443	1	84551	2	6500	6509	0		13
						21	4	7150	9					
*06	584091 X	88768	-0-	-495323	-0-	1942	1	79153	2	6945	6943	0		15
						33	4	7640	9					
07	88253 X	88253	-0-	-0-	-0-	2335	1	78784	2	6468	6469	0		14
						19	4	7115	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY VALERIE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	167506	-0-	167506	315733	5409 1	138314 2	277 4	N	21369	21355	0		72
03	SHUT IN	135850	-0-	135850	451583	3563 1	116608 2	162 4	N	14106	14147	0		31
04	SHUT IN	108073	-0-	108073	559656	2895 1	92405 2	9 4	N	11604	11608	0		27
05	SHUT IN	120828	-0-	120828	680484	3123 1	108211 2	30 4	N	8604	8613	0		18
*06	770757 X	90273	-0-	-680484	-0-	1997 1	81257 2	33 4	N	6351	6355	0		14
07	103197 X	103197	-0-	-0-	-0-	2750 1	92695 2	24 4	N	7025	7023	0		16
HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425														
02	SHUT IN	102719	-0-	102719	208160	3212 1	82229 2	163 4	N	15559	15558	0		52
03	SHUT IN	144277	-0-	144277	352437	3759 1	122936 2	170 4	N	15829	15847	0		34
04	SHUT IN	120215	-0-	120215	472652	3252 1	103851 2	11 4	N	11910	11916	0		28
05	SHUT IN	113808	-0-	113808	586460	2899 1	100398 2	29 4	N	9529	9537	0		20
*06	691714 X	105254	-0-	-586460	-0-	2294 1	93353 2	39 4	N	8698	8699	0		19
07	84301 X	84301	-0-	-0-	-0-	2210 1	74503 2	19 4	N	6881	6885	0		15
HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305														
02	SHUT IN	215295	-0-	215295	344575	6689 1	171050 2	343 4	N	33830	33775	0		114
03	SHUT IN	185593	-0-	185593	530168	4605 1	150796 2	207 4	N	27259	27314	0		59
04	SHUT IN	151985	-0-	151985	682153	3896 1	124397 2	12 4	N	21527	21536	0		50
05	SHUT IN	163081	-0-	163081	845234	4037 1	139786 2	37 4	N	17474	17488	0		36
*06	989228 X	143994	-0-	-845234	-0-	3024 1	123261 2	50 4	N	16054	16054	0		36
07	122034 X	122034	-0-	-0-	-0-	3126 1	105398 2	25 4	N	12259	12268	0		27
HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151														
02	SHUT IN	195712	-0-	195712	403009	5923 1	151438 2	304 4	N	34588	34570	0		117
03	SHUT IN	195332	-0-	195332	598341	4788 1	156571 2	214 4	N	30690	30740	0		67
04	SHUT IN	186929	-0-	186929	785270	4758 1	151875 2	15 4	N	27528	27531	0		64
05	SHUT IN	171525	-0-	171525	956795	4118 1	142555 2	38 4	N	22558	22575	0		47
*06	1109749 X	152954	-0-	-956795	-0-	3149 1	128272 2	52 4	N	19528	19532	0		43
07	131554 X	131554	-0-	-0-	-0-	3269 1	110248 2	28 4	N	16372	16379	0		36

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	90	-0-	90	90	2	1	74	2	N	13	13	0		-0-
						14	9								
05	SHUT IN	6916	-0-	6916	7006	98	1	3360	2	N	3138	3108	0		30
						6	4	3452	9						
*06	SHUT IN	4355	-0-	4355	11361	53	1	2461	2	N	1641	1655	0		16
						36	4	1805	9						
07	SHUT IN	77115	-0-	77115	88476	2021	1	67715	2	N	6492	6429	0		79
						238	4	7141	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	33	0		1
05	SHUT IN	187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	N	13674	13543	0		132
						334	4	15041	9						
*06	SHUT IN	207266	-0-	207266	394968	4068	1	186199	2	N	12950	12955	0		127
						2754	4	14245	9						
07	14B2 EXT	193818	-0-	193818	588786	5168	1	173279	2	N	13419	13384	0		162
						610	4	14761	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	0		-0-
05	SHUT IN	52456	-0-	52456	52456	1176	1	40150	2	N	10046	9949	0		97
						79	4	11051	9						
*06	SHUT IN	99322	-0-	99322	151778	1765	1	80774	2	N	14172	14130	0		139
						1194	4	15589	9						
07	SHUT IN	120149	-0-	120149	271927	3031	1	101582	2	N	13798	13770	0		167
						358	4	15178	9						
HAY OLIVIA															
WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	136090	-0-	136090	136090	2892	1	117896	2	N	13865	13834	0		31
						50	4	15252	9						
07	14B2 EXT	167885	-0-	167885	303975	4341	1	146511	2	N	15452	15449	0		34
						36	4	16997	9						
HAY OLIVIA															
WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	80540	-0-	80540	80543	1539	1	62708	2	N	14788	14755	0		33
						26	4	16267	9						
07	14B2 EXT	70328	-0-	70328	150871	1661	1	55982	2	N	11519	11526	0		26
						14	4	12671	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ROSALIE														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	81106	-0-	81106	81106	1979	1	64682	2	N	-0-			-0-
						89	4	14356	9					28
04	SHUT IN	136086	-0-	136086	217192	3515	1	112013	2	N	18679	18664	0	43
						11	4	20547	9					
05	SHUT IN	132323	-0-	132323	349515	3283	1	113638	2	N	13974	13988	0	29
						31	4	15371	9					
*06	SHUT IN	115297	-0-	115297	464812	2437	1	99243	2	N	12344	12346	0	27
						39	4	13578	9					
07	SHUT IN	95823	-0-	95823	560635	2491	1	84094	2	N	8378	8386	0	19
						22	4	9216	9					
HAY ROSALIE														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	180351	-0-	180351	180351	4337	1	141779	2	N	-0-			-0-
						195	4	34040	9					67
04	SHUT IN	137412	-0-	137412	317763	3520	1	112290	2	N	19628	19650	0	45
						11	4	21591	9					
05	SHUT IN	123983	-0-	123983	441746	3064	1	106037	2	N	13505	13522	0	28
						26	4	14856	9					
*06	SHUT IN	96225	-0-	96225	537971	2051	1	83626	2	N	9559	9566	0	21
						33	4	10515	9					
07	SHUT IN	87097	-0-	87097	625068	2255	1	76079	2	N	7949	7952	0	18
						19	4	8744	9					
HAY ROSALIE														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	100565	-0-	100565	100565	2405	1	78788	2	N	-0-			-0-
						111	4	19261	9					38
04	SHUT IN	105432	-0-	105432	205997	2739	1	87468	2	N	17510	17472	0	
						9	4	15216	9					32
05	SHUT IN	91476	-0-	91476	297473	2274	1	78733	2	N	13833	13839	0	
						23	4	10446	9					20
*06	SHUT IN	73298	-0-	73298	370771	1557	1	63464	2	N	9496	9508	0	
						25	4	8252	9					17
07	SHUT IN	57507	-0-	57507	428278	1488	1	50351	2	N	7502	7505	0	
						13	4	5655	9					11
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394														
02	221424 X	160431	-0-	-60993	-0-	1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76 8
						3	4	2873	9					7
03	209622 X	172890	-0-	-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28 8
						44	4	3259	9					10
04	180390 X	166602	-0-	-13788	-0-	2003	1	161697	2	N	2634	2580	0	57 8
						5	4	2897	9					7
05	259269 X	259269	-0-	-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251	0	13 8
						29	4	3595	9					11
*06	153812 X	153812	-0-	-0-	-0-	1025	1	114141	2	N	1391	1385	0	12 8
						37116	4	1530	9					5
07	177630 X	76747	-0-	-100883	-0-	890	1	74691	2	N	975	969	0	8 8
						93	4	1073	9					3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY HENLEY C														
WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 9917 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			AMT CODE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	788	-0-	788	788	22	1	701	2	N	59	58	0	1
						65	9							
*06	SHUT IN	96040	-0-	96040	96828	2112	1	85725	2	N	7426	7370	0	57
						34	4	8169	9					
07	SHUT IN	95873	-0-	95873	192701	2411	1	81034	2	N	11279	11259	0	77
						21	4	12407	9					
HAY HENLEY D														
WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10159 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	787	-0-	787	787	20	1	702	2	N	59	58	0	1
						65	9							
*06	SHUT IN	189550	-0-	189550	190337	4296	1	173971	2	N	10190	10113	0	78
						74	4	11209	9					
07	SHUT IN	172213	-0-	172213	362550	4522	1	151909	2	N	14310	14290	0	98
						41	4	15741	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942														
02	106876 X	71437	-0-	-35439	-0-	720	1	64799	2	N	5380	5262	0	14
						5918	9							
03	128712 X	56974	-0-	-71738	-0-	580	1	50607	2	N	5248	5208	0	17
						14	4	5773	9					
04	124560 X	78515	-0-	-46045	-0-	883	1	71186	2	N	5858	5775	0	17
						2	4	6444	9					
05	128712 X	72791	-0-	-55921	-0-	710	1	66723	2	N	4865	4847	0	17
						6	4	5352	9					
*06	124560 X	48042	-0-	-76518	-0-	301	1	33445	2	N	3109	3084	0	11
						10876	4	3420	9					
07	81127 X	66314	-0-	-14813	-0-	719	1	60312	2	N	4734	4715	0	15
						76	4	5207	9					
HAY ROSALIE														
WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 9148 PERF. N/A														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	76511	-0-	76511	76511	1878	1	61522	2	N	11844	11818	0	26
						83	4	13028	9					
04	SHUT IN	95754	-0-	95754	172265	2436	1	77834	2	N	14070	14063	0	33
						7	4	15477	9					
05	SHUT IN	109964	-0-	109964	282229	2773	1	96017	2	N	10136	10148	0	21
						24	4	11150	9					
*06	SHUT IN	64388	-0-	64388	346617	1336	1	54457	2	N	7793	7797	0	17
						23	4	8572	9					
07	SHUT IN	58841	-0-	58841	405458	1518	1	51333	2	N	5434	5439	0	12
						13	4	5977	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ROSALIE														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 07/06/2024 TOTAL DEPTH 9369 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	1	106341	2	N	-0-	20127	0	-0-
03	SHUT IN	131924	-0-	131924	131924	144	4	22188	9	N	20171	20127	0	44
04	SHUT IN	115318	-0-	115318	247242	2962	1	94644	2	N	16094	16101	0	37
05	SHUT IN	130163	-0-	130163	377405	9	4	17703	9	N	10994	11008	0	23
*06	SHUT IN	110433	-0-	110433	487838	31	4	12093	9	N	8543	8547	0	19
07	SHUT IN	90251	-0-	90251	578089	2421	1	98576	2	N	6256	6261	0	14
						39	4	9397	9					
						2400	1	80949	2	N				
						20	4	6882	9					
HAY ROSALIE														
WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	1	58590	2	N	-0-	13127	0	-0-
03	SHUT IN	74929	-0-	74929	74929	78	4	14472	9	N	13156	13127	0	29
04	SHUT IN	117615	-0-	117615	192544	2992	1	95561	2	N	17321	17310	0	40
*05	303227 X	110683	-0-	-192544	-0-	9	4	19053	9	N	13043	13056	0	27
*06	108840 X	94725	-0-	-14115	-0-	2700	1	93614	2	N	11303	11305	0	25
*07	112468 X	79706	-0-	-32762	-0-	22	4	14347	9	N	8171	8178	0	18
						1974	1	80286	2	N				
						32	4	12433	9					
						2030	1	68671	2	N				
						17	4	8988	9					
HAY ROSALIE														
WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	1	38175	2	N	-0-	9738	0	-0-
03	SHUT IN	50131	-0-	50131	50131	51	4	10735	9	N	9759	9738	0	21
04	SHUT IN	80903	-0-	80903	131034	2098	1	66975	2	N	10750	10746	0	25
05	SHUT IN	68133	-0-	68133	199167	5	4	11825	9	N	6010	6023	0	12
*06	SHUT IN	42734	-0-	42734	241901	1726	1	59781	2	N	1633	1641	0	4
07	SHUT IN	58718	-0-	58718	300619	15	4	6611	9	N	4723	4717	0	10
						977	1	39946	2					
						15	4	1796	9					
						1539	1	51970	2	N				
						14	4	5195	9					
HAY YENGLIK														
WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	866	1	27946	2	N	NO RPT	8372	0	-0-
03	SHUT IN	38195	-0-	38195	38195	40	4	9343	9	N	8494	8372	0	122
04	SHUT IN	265987	-0-	265987	304182	6176	1	195875	2	N	58106	57859	0	369
05	SHUT IN	149641	-0-	149641	453823	19	4	63917	9	N	32513	32569	0	313
*06	SHUT IN	170436	-0-	170436	624259	3226	1	110621	2	N	34666	34714	0	265
07	SHUT IN	172281	-0-	172281	796540	30	4	35764	9	N	31188	31239	0	214
						3185	1	129067	2					
						51	4	38133	9					
						3984	1	133955	2	N				
						35	4	34307	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.																				
HAY YENGLIK																				
WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	12808	-0-	-0-	12808	12808				383	1	12371	2	N	33	33	0			-0-
										18	4	36	9	N						
04	SHUT IN	139552	-0-	-0-	139552	152360				3610	1	114526	2	N	19459	19336	0			123
										11	4	21405	9	N						
05	SHUT IN	154826	-0-	-0-	154826	307186				3692	1	126629	2	N	22245	22154	0			214
										35	4	24470	9	N						
*06	SHUT IN	122698	-0-	-0-	122698	429884				2605	1	105623	2	N	13116	13230	0			100
										42	4	14428	9	N						
07	SHUT IN	122407	-0-	-0-	122407	552291				3160	1	106226	2	N	11814	11833	0			81
										26	4	12995	9	N						
HAY YENGLIK																				
WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9373 PERF. N/A																				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	11939	-0-	-0-	11939	11939				356	1	11432	2	N	123	121	0			2
										16	4	135	9	N						
04	SHUT IN	47691	-0-	-0-	47691	59630				1233	1	39143	2	N	6646	6606	0			42
										4	4	7311	9	N						
05	SHUT IN	40777	-0-	-0-	40777	100407				1155	1	39550	2	N	56	97	0			1
										10	4	62	9	N						
*06	SHUT IN	37324	-0-	-0-	37324	137731				899	1	36384	2	N	24	25	0			-0-
										15	4	26	9	N						
07	SHUT IN	34373	-0-	-0-	34373	172104				992	1	33258	2	N	104	103	0			1
										9	4	114	9	N						
HAY YENGLIK																				
WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A																				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
HAY HENLEY G																				
WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A																				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3431	-0-	-0-	3431	3431				73	1	3038	2	N	291	290	0			1
										320	9			N						
07	SHUT IN	130452	-0-	-0-	130452	133883				3592	1	121093	2	N	5216	5205	0			12
										29	4	5738	9	N						
HAY HENLEY E																				
WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 9972 PERF. N/A																				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3431	-0-	-0-	3431	3431				73	1	3037	2	N	291	290	0			1
										1	4	320	9	N						
07	SHUT IN	103298	-0-	-0-	103298	106729				2723	1	91742	2	N	8008	7991	0			18
										24	4	8809	9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY HENLEY A														
WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	16230	-0-	16230	16230	403	1	13878	2	N	1768	1751	0	17
						4	4	1945	9					
*06	SHUT IN	96003	-0-	96003	112233	2100	1	85190	2	N	7890	7847	0	60
						34	4	8679	9					
07	SHUT IN	137900	-0-	137900	250133	3587	1	120546	2	N	12486	12460	0	86
						32	4	13735	9					
HAY HENLEY H														
WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY HENLEY B														
WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	167165	-0-	167165	167165	3740	1	151589	2	N	10703	10621	0	82
						63	4	11773	9					
07	SHUT IN	214703	-0-	214703	381868	5738	1	193029	2	N	14442	14425	0	99
						50	4	15886	9					
HAY HENLEY F														
WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	3432	-0-	3432	3432	79	1	3032	2	N	291	290	0	1
						1	4	320	9					
07	SHUT IN	211857	-0-	211857	215289	5735	1	193524	2	N	11407	11383	0	25
						50	4	12548	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137														
02	141512 X	73812	-0-	-67700	-0-	698	1	62868	2	N	9308	9162	0	25
						7	4	10239	9					
03	156674 X	110938	-0-	-45736	-0-	1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	45
						29	4	14989	9					
04	151620 X	129098	-0-	-22522	-0-	1366	1	110302	2	N	15837	15685	0	45
						9	4	17421	9					
05	144956 X	120292	-0-	-24664	-0-	1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	54
						15	4	17357	9					
*06	129870 X	124174	-0-	-5696	-0-	744	1	82672	2	N	12613	12552	0	46
						26884	4	13874	9					
07	133424 X	115612	-0-	-17812	-0-	1180	1	99072	2	N	13848	13817	0	44
						127	4	15233	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY THANE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 148113 0012WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 298683		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2025				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	38383	-0-	38383	38383	1147 63 4	1 29183 7990 9	2	2	N	7264	7188 0	0			76
03	SHUT IN	297854	-0-	297854	336237	7338 331 4	1 240154 50031 9	2	2	N	45483	45458 0	0			101
04	SHUT IN	193680	-0-	193680	529917	5076 16 4	1 162233 26355 9	2	2	N	23959	23965 0	0			95
05	SHUT IN	174270	-0-	174270	704187	4401 41 4	1 152271 17557 9	2	2	N	15961	15972 0	0			84
*06	SHUT IN	152272	-0-	152272	856459	3331 57 4	1 135346 13538 9	2	2	N	12307	12317 0	0			74
07	SHUT IN	141491	-0-	141491	997950	3714 36 4	1 125365 12376 9	2	2	N	11251	11241 0	0			84
HAY THANE				WELL #: 0014WA		RRCID -> 298686		COMPL. DATE 02/22/2025				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141				
02	SHUT IN	1782	-0-	1782	1782	46 2 4	1 1213 521 9	2	2	N	474	469 0	0			5
03	SHUT IN	114225	-0-	114225	116007	2439 109 4	1 79771 31906 9	2	2	N	29005	28946 0	0			64
04	SHUT IN	75966	-0-	75966	191973	1726 6 4	1 55138 19096 9	2	2	N	17360	17355 0	0			69
05	SHUT IN	77028	-0-	77028	269001	1807 15 4	1 62582 12624 9	2	2	N	11476	11484 0	0			61
*06	SHUT IN	76903	-0-	76903	345904	1612 25 4	1 65597 9669 9	2	2	N	8790	8798 0	0			53
07	SHUT IN	68746	-0-	68746	414650	1742 14 4	1 58960 8030 9	2	2	N	7300	7298 0	0			55
HAY THANE				WELL #: 0015WC		RRCID -> 298758		COMPL. DATE 10/21/2024				TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A				
02	SHUT IN	3148	-0-	3148	3148	74 4 4	1 1922 1148 9	2	2	N	1044	1033 0	0			11
03	SHUT IN	98995	-0-	98995	102143	2462 110 4	1 80555 15868 9	2	2	N	14425	14404 0	0			32
04	SHUT IN	75229	-0-	75229	177372	2025 6 4	1 64771 8427 9	2	2	N	7661	7663 0	0			30
05	SHUT IN	61744	-0-	61744	239116	1587 17 4	1 54879 5261 9	2	2	N	4783	4788 0	0			25
*06	SHUT IN	63503	-0-	63503	302619	1412 24 4	1 57383 4684 9	2	2	N	4258	4257 0	0			26
07	SHUT IN	60937	-0-	60937	363556	1633 15 4	1 54993 4296 9	2	2	N	3905	3902 0	0			29
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0297WA		RRCID -> 298760		COMPL. DATE 11/16/2024				TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY THANE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	41647	-0-	41647	41647	814	1	20852	2	N	18124	17935	0	189
						45	4	19936	9					
03	SHUT IN	357168	-0-	357168	398815	7525	1	246192	2	N	93740	93721	0	208
						337	4	103114	9					
04	SHUT IN	190863	-0-	190863	589678	4823	1	154013	2	N	29100	29193	0	115
						17	4	32010	9					
05	SHUT IN	177310	-0-	177310	766988	4252	1	147194	2	N	23477	23468	0	124
						39	4	25825	9					
*06	SHUT IN	156914	-0-	156914	923902	3362	1	137159	2	N	14850	14884	0	90
						58	4	16335	9					
07	SHUT IN	150312	-0-	150312	1074214	3929	1	132607	2	N	12494	12490	0	94
						33	4	13743	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165														
02	102564 X	69908	-0-	-32656	-0-	646	1	58259	2	N	10003	9828	0	27
						11003	9							
03	113553 X	76199	-0-	-37354	-0-	743	1	64932	2	N	9551	9495	0	31
						18	4	10506	9					
04	109890 X	71952	-0-	-37938	-0-	766	1	61780	2	N	8547	8444	0	24
						4	4	9402	9					
05	102300 X	63444	-0-	-38856	-0-	572	1	53745	2	N	8290	8261	0	28
						8	4	9119	9					
06	75810 X	65151	-0-	-10659	-0-	386	1	43056	2	N	7007	6968	0	25
						14001	4	7708	9					
07	77407 X	NO RPT	-0-	-77407	-0-					N	NO RPT			25
HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 10158 - 15057														
02	SHUT IN	5302	-0-	5302	5302	172	1	4431	2	N	628	621	0	7
						8	4	691	9					
03	SHUT IN	95975	-0-	95975	101277	2532	1	82735	2	N	9633	9619	0	21
						112	4	10596	9					
04	SHUT IN	77767	-0-	77767	179044	2147	1	68463	2	N	6499	6494	0	26
						8	4	7149	9					
05	SHUT IN	61546	-0-	61546	240590	1597	1	55247	2	N	4262	4266	0	22
						14	4	4688	9					
*06	SHUT IN	66672	-0-	66672	307262	1503	1	61190	2	N	3595	3595	0	22
						24	4	3955	9					
07	SHUT IN	65950	-0-	65950	373212	1800	1	60647	2	N	3170	3168	0	24
						16	4	3487	9					
HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0413WA		RRCID -> 298945		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8723 - 20580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	98280 X	66390	-0-	-31890	-0-	615 1	55382 2	2 4	10391 9	N	9446	9310 0	155 8			26
03	113322 X	113322	-0-	-0-	-0-	1074 1	93925 2	29 4	18294 9	N	16631	16529 0	73 8			55
04	127298 X	127298	-0-	-0-	-0-	1330 1	107389 2	5 4	18574 9	N	16885	16730 0	162 8			48
05	128105 X	128105	-0-	-0-	-0-	1142 1	107315 2	11 4	19637 9	N	17852	17796 0	43 8			61
*06	142475 X	142475	-0-	-0-	-0-	861 1	95818 2	31157 4	14639 9	N	13308	13222 0	99 8			48
*07	117686 X	117686	-0-	-0-	-0-	1178 1	98778 2	124 4	17606 9	N	16005	15967 0	35 8			51
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0295WA		RRCID -> 298955		COMPL. DATE 11/30/2024		TOTAL DEPTH 7982		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY DENISE EAST		WELL #: 0038WC		RRCID -> 298980		COMPL. DATE 12/06/2024		TOTAL DEPTH 10077		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0036WC		RRCID -> 298990		COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL DEPTH 10034		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0032WC		RRCID -> 298993		COMPL. DATE 01/27/2025		TOTAL DEPTH 9981		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0035WC		RRCID -> 298998		COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL DEPTH 10160		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0031WC		RRCID -> 298999		COMPL. DATE 01/17/2025		TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0033WC		RRCID -> 299000		COMPL. DATE 01/10/2025		TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA OBS		WELL #: 1		RRCID -> 299003		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0037WC		RRCID -> 299011		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY JANE D		WELL #: 0014WC		RRCID -> 299035		COMPL. DATE 12/25/2024		TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0034WC		RRCID -> 299036		COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A									
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY JANE B		WELL #: 0012WC		RRCID -> 299049		COMPL. DATE 01/07/2025		TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3007	-0-	3007	3007		50 1	1715 2		N	1129	1121 0				8
							1242 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0293WA		RRCID -> 299103		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY JANE C				WELL #: 0013WC		RRCID -> 299138		COMPL. DATE 01/20/2025		TOTAL DEPTH 10058		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3007	-0-	3007	3007		51 1	1714 2		N	1129	1121 0				8
							1242 9									
HAY JANE A				WELL #: 0011WC		RRCID -> 299253		COMPL. DATE 02/02/2025		TOTAL DEPTH 10026		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3007	-0-	3007	3007		51 1	1714 2		N	1129	1121 0				8
							1242 9									
HAY OLIVIA				WELL #: 0023WC		RRCID -> 299281		COMPL. DATE 02/01/2025		TOTAL DEPTH 9877		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA				WELL #: 0025WC		RRCID -> 299282		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 10027		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		2214WC	RRCID ->	299356	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8800 - 19662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	204585	-0-	204585	312364	2196	1	197967	2	N	4013	4000 0	24
03	0	190268	-0-	190268	502632	2120	1	185165	2	N	2662	2671 0	15
04	636939 X	134307	-0-	-502632	-0-	1618	1	130620	2	N	1873	1876 0	12
05	237615 X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070 0	7
*06	229950 X	138903	-0-	-91047	-0-	931	1	103698	2	N	503	505 0	5
07	237615 X	147952	-0-	-89663	-0-	33721	4	553	9				
						1733	1	145172	2	N	784	783 0	6
						185	4	862	9				
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0291WA	RRCID ->	299416	COMPL. DATE	12/21/2024	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0276WA	RRCID ->	299433	COMPL. DATE	03/26/2025	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAY OLIVIA			WELL #:		0021WC	RRCID ->	299500	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAY OLIVIA			WELL #:		0024WC	RRCID ->	299575	COMPL. DATE	02/18/2025	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAY JANE E			WELL #:		0022WC	RRCID ->	299676	COMPL. DATE	03/21/2025	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
HAY JANE G			WELL #:		0025WC		RRCID -> 299726		COMPL. DATE 04/03/2025		TOTAL DEPTH 10136		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAY JANE H			WELL #:		0026WC		RRCID -> 299727		COMPL. DATE 04/24/2025		TOTAL DEPTH 10340		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0274WA		RRCID -> 299763		COMPL. DATE 04/05/2025		TOTAL DEPTH 8079		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0272WA		RRCID -> 299768		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 8063		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAY JANE F			WELL #:		0023WC		RRCID -> 299864		COMPL. DATE 05/07/2025		TOTAL DEPTH 10317		PERF. N/A			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAY JANE EAST			WELL #:		0021WA		RRCID -> 299865		COMPL. DATE 05/15/2025		TOTAL DEPTH 9576		PERF. N/A			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.			153438													
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10022 - 14081			
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	185	1		53
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45				98
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42				140
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2267	3	80	9	N	73				213
06	2430	X	1861	-0-	-569	-0-	1808	3	53	9	N	48	155	1		106
07	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2082	3	65	9	N	59				165
DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #:		1H		RRCID -> 260544		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 9396 - 12899			
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2781	3	47	9	N	43	188	1		50
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4863	3	4	9	N	4				54
04	1560	X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13				67
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	3	73	9	N	66				133
06	4650	X	3042	-0-	-1608	-0-	2992	3	50	9	N	45				178
07	4805	X	3317	-0-	-1488	-0-	3307	3	10	9	N	9				187

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WHIRLAWAY '38' STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10416 X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	186	1	46
03	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14252	3	117	9	N	106			152
04	10260 X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48			200
05	10261 X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1	79
06	11790 X	3848	-0-	-7942	-0-	3816	3	32	9	N	29			108
07	12183 X	7343	-0-	-4840	-0-	7278	3	65	9	N	59			167
SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	23	1	42
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6665	3	39	9	Y	35			77
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18			95
05	6262 X	2284	-0-	-3978	-0-	2284	3			Y	-0-			95
06	6390 X	1488	-0-	-4902	-0-	1487	3	1	9	Y	1			96
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7395	3	39	9	Y	35	49	1	82
DIXIELAND 10														
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024														
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
02	2800 N	5463	-0-	2663	4039	5033	3	430	9	N	391	369	1	234
03	3100 N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453	9	N	412	557	1	89
04	9863 X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1	92
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86			178
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7516	3	428	9	N	389	368	1	199
07	837 X	455	-0-	-382	-0-	168	3	287	9	N	261	182	1	278
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N	46	188	1	73
03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	12927	3	109	9	N	99			172
04	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1	44
05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49			93
06	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1106	3	42	9	N	38			131
07	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9464	3	97	9	N	88			219
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
02	10276 X	9115	-0-	-1161	-0-	8565	3	550	9	Y	500	528	1	208
03	11222 X	9585	-0-	-1637	-0-	9218	3	367	9	Y	334	370	1	172
04	10860 X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1	247
05	10664 X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1	183
06	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	86			269
07	10106 X	3463	-0-	-6643	-0-	3374	3	89	9	Y	81			350
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
02	12740 X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1	265
03	14105 X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1	445
04	13650 X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1	436
05	14105 X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1	452
06	13350 X	10344	-0-	-3006	-0-	9860	3	484	9	N	440	369	1	523
07	13361 X	12178	-0-	-1183	-0-	11640	3	538	9	N	489	733	1	279

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1	364
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1	309
04	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1	329
05	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1	113
06	11250 X	10833	-0-	-417	-0-	10295	3	538	9	N	489	372	1	230
07	11625 X	5282	-0-	-6343	-0-	5061	3	221	9	N	201	356	1	75
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
02	7756 X	6800	-0-	-956	-0-	6392	3	408	9	Y	371	225	0	140
03	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8365	3	562	9	Y	511	98	0	367
04	8280 X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0	103
05	7533 X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0	142
06	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	8			150
07	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	37	40	0	147
CITATION 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213														
02	7588 X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0	137
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0	76
04	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0	186
05	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8432	3	447	9	Y	406	423	0	169
06	9540 X	8151	-0-	-1389	-0-	7800	3	351	9	Y	319	413	0	75
07	9858 X	7532	-0-	-2326	-0-	7110	3	422	9	Y	384	311	0	148
MIDDLEGROUND 16 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888														
02	7560 X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0	290
03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0	307
04	8100 X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0	291
05	8370 X	8361	-0-	-9	-0-	7901	3	460	9	N	418	79	0	630
06	8100 X	6632	-0-	-1468	-0-	6172	3	460	9	N	418	660	0	388
07	8370 X	4844	-0-	-3526	-0-	4473	3	371	9	N	337	346	0	379
RIVA RIDGE 10 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674														
02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0	86
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0	117
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0	95
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6405	3	179	9	N	163	158	0	100
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5937	3	193	9	N	175	88	0	187
07	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6700	3	138	9	N	125	168	0	144
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319														
02	7084 X	5417	-0-	-1667	-0-	410	1	4687	3	Y	291	409	0	95
03	7843 X	7435	-0-	-408	-0-	418	1	6679	3	Y	307	208	0	194
04	7590 X	6355	-0-	-1235	-0-	338	9	5598	3	Y	380	478	0	96
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	339	1	6077	3	Y	334	277	0	153
06	7200 X	5296	-0-	-1904	-0-	418	9	4653	3	Y	288	357	0	84
07	7440 X	330	-0-	-7110	-0-	367	9							
						326	1							
						317	9							
						330	1			Y	-0-			84

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
CANNONADE 4 FEE															
WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6524 X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1		148
03	7223 X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1		258
04	6060 X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1		152
05	6820 X	2503	-0-	-4317	-0-	2175	3	328	9	N	298	185	1		265
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	343	368	1		240
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	287	366	1		161
ZEV 22 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037	
02	9688 X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1		84
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1		222
04	10380 X	8057	-0-	-2323	-0-	7512	3	545	9	N	495	373	1		344
05	10726 X	8844	-0-	-1882	-0-	8299	3	545	9	N	495	554	1		285
06	10380 X	9372	-0-	-1008	-0-	8799	3	573	9	N	521	543	1		263
07	10726 X	8860	-0-	-1866	-0-	8391	3	469	9	N	426	368	1		321
BLACK GOLD 26 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095	
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6172	3	408	9	N	371	376	1		299
03	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	1		332
04	6960 X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1		291
05	7285 X	1517	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	1		256
06	7200 X	1458	-0-	-5742	-0-	1138	3	320	9	N	291	332	1		215
07	7440 X	6172	-0-	-1268	-0-	5794	3	378	9	N	344	370	1		189
PINK STAR 28 STATE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197	
02	12432 X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	1		248
03	13764 X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	1		179
04	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1		179
05	13764 X	7648	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	1		181
06	13140 X	2851	-0-	-10289	-0-	2810	3	41	9	N	37				218
07	13764 X	389	-0-	-13375	-0-	356	3	33	9	N	30				248
DAYSTAR 20 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805	
02	16156 X	14308	-0-	-1848	-0-	13530	3	778	9	N	707	684	0		168
03	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	0		145
04	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	0		154
05	15841 X	15552	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	0		375
06	19110 X	11380	-0-	-7730	-0-	10754	3	626	9	N	569	559	0	185 1	200
07	19747 X	9566	-0-	-10181	-0-	9422	3	144	9	N	131	183	0		148
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350	
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124	0		98
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74	0		107
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88				195
05	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	0		77
06	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6322	3	94	9	N	85				162
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	1	1	5817	3	N	58				220
						64	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 272008	COMPL. DATE 10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 9725 - 14051	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	1047	-0-	-4693	-0-	867 3	180 9	Y	88
03	6355 X	3616	-0-	-2739	-0-	3409 3	207 9	Y	134
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5981 3	161 9	Y	106
05	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	5973 3	189 9	Y	107
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4465 3	97 9	Y	66
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	51
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 272119	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 9560 - 13996	
02	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9737 3	581 9	N	154
03	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11311 3	532 9	N	129
04	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9251 3	619 9	N	161
05	11439 X	11161	-0-	-278	-0-	10570 3	591 9	N	149
06	11460 X	11419	-0-	-41	-0-	10838 3	581 9	N	125
07	11842 X	8918	-0-	-2924	-0-	8318 3	600 9	N	139
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 272133	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613 PERF. 9600 - 14056	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2025									
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178 PERF. 9225 - 13560	
*01	6882 X	5592	-0-	-1290	-0-	5520 3	72 9	Y	-0-
*02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-			Y	-0-
*03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-
*04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			Y	-0-
*05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-
*06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID -> 272755	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657 PERF. 9441 - 13423	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025									
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272781	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764 PERF. 9651 - 19148	
02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	16731 3	447 9	Y	15
03	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	18584 3	502 9	Y	26
04	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18234 3	470 9	Y	9
05	19034 X	19002	-0-	-32	-0-	18522 3	480 9	Y	9
06	18480 X	14212	-0-	-4268	-0-	13792 3	420 9	Y	13
07	19313 X	17006	-0-	-2307	-0-	16570 3	436 9	Y	9

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
TWENTY GRAND 26 FEE															
WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7196 X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1		224
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1		360
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979	9	N	890	929	1		321
05	7936 X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774	9	N	704	743	1		282
06	8220 X	6844	-0-	-1376	-0-	5896	3	10	4	N	853	926	1		209
						938	9								
07	8494 X	6331	-0-	-2163	-0-	5484	3	847	9	N	770	557	1		422
TIM TAM 24 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668	
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0		110
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0		85
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0		120
05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64	9	N	58	70	0		108
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10524	3	206	9	N	187	169	0		126
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7577	3	193	9	N	175	177	0		124
FUNNY CIDE 32 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275	
02	8680 X	8280	-0-	-400	-0-	7584	3	696	9	N	633	738	1		269
03	9610 X	9294	-0-	-316	-0-	8521	3	773	9	N	703	749	1		223
04	9000 X	8451	-0-	-549	-0-	7613	3	838	9	N	762	744	1		241
05	9176 X	6959	-0-	-2217	-0-	6410	3	549	9	N	499	556	1		184
06	9000 X	6352	-0-	-2648	-0-	5846	3	506	9	N	460	370	1		274
07	9300 X	7162	-0-	-2138	-0-	6578	3	584	9	N	531	548	1		257
VAGRANT 38 FEE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340	
02	11900 X	10602	-0-	-1298	-0-	10327	3	275	9	Y	250	254	1		58
03	13175 X	12201	-0-	-974	-0-	11819	3	382	9	Y	347	333	1		72
04	12750 X	10990	-0-	-1760	-0-	10631	3	359	9	Y	326	332	1		66
05	11749 X	11512	-0-	-237	-0-	11218	3	294	9	Y	267	298	1		35
06	11820 X	8105	-0-	-3715	-0-	7811	3	294	9	Y	267	286	1		16
07	12214 X	5279	-0-	-6935	-0-	5160	3	119	9	Y	108				124
COUNT FLEET 48 STATE														WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862	
02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12762	3	232	9	Y	211	189	1		206
03	18290 X	13966	-0-	-4324	-0-	13710	3	256	9	Y	233	188	1		251
04	17700 X	13284	-0-	-4416	-0-	13027	3	257	9	Y	234	373	1		112
05	18290 X	13278	-0-	-5012	-0-	13002	3	276	9	Y	251	184	1		179
06	13920 X	9951	-0-	-3969	-0-	9721	3	230	9	Y	209	184	1		204
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-				204
GALLANT FOX 37 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100	
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2512	3	473	9	N	430	412	0		127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	516	0		92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682	533	0		241
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0		301
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0		151
07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13336	3	328	9	N	298	319	0		130

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ASSAULT 14 UNIT														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 153438																	
WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
02	37955 X	37955	-0-	-0-	-0-	35017	3	79	4	Y	2599	2730	0			183	
03	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	2859	9										
04	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	39752	3	266	4	Y	2848	2904	0			127	
05	37873 X	37873	-0-	-0-	-0-	3133	9										
06	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	32986	3	105	4	Y	2257	2267	0			117	
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	2483	9										
02	37873 X	37873	-0-	-0-	-0-	34729	3	1	4	Y	2857	2692	0			282	
03	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	3143	9										
04	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	15849	3	2	4	Y	1114	1294	0			102	
05	37873 X	37873	-0-	-0-	-0-	1225	9										
06	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	1158	3	40	9	Y	36	36	0			102	
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-												
SHUT OUT 9 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320			
02	9576 X	7881	-0-	-1695	-0-	7655	3	226	9	Y	205	264	0			12	
03	10602 X	9217	-0-	-1385	-0-	9010	3	207	9	Y	188	191	0			9	
04	9510 X	9062	-0-	-448	-0-	8860	3	202	9	Y	184	186	0			7	
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9197	3	211	9	Y	192	192	0			7	
06	8910 X	7424	-0-	-1486	-0-	7240	3	184	9	Y	167	163	0			11	
07	9362 X	7465	-0-	-1897	-0-	7291	3	174	9	Y	158	138	0			31	
EXTERMINATOR 42 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574			
02	15232 X	10887	-0-	-4345	-0-	10802	3	85	9	Y	77	166	1			131	
03	16864 X	11905	-0-	-4959	-0-	11819	3	86	9	Y	78					209	
04	16320 X	10347	-0-	-5973	-0-	10302	3	45	9	Y	41					250	
05	12772 X	7354	-0-	-5418	-0-	7337	3	17	9	Y	15					265	
06	11940 X	2104	-0-	-9836	-0-	2097	3	7	9	Y	6					271	
07	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16153	3	94	9	Y	85	136	1			220	
TYPHOON 42 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250			
02	15064 X	14414	-0-	-650	-0-	13876	3	538	9	Y	489	492	0			106	
03	16678 X	16047	-0-	-631	-0-	15599	3	448	9	Y	407	455	0			58	
04	15180 X	15588	-0-	408	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	0			139	
05	15965 X	15314	-0-	-651	-0-	14899	3	415	9	Y	377	359	0			157	
06	15540 X	13282	-0-	-2258	-0-	12953	3	329	9	Y	299	386	0			70	
07	16120 X	14886	-0-	-1234	-0-	14472	3	414	9	Y	376	301	0			145	
SHUT OUT 9 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215			
02	12992 X	9088	-0-	-3904	-0-	8246	3	842	9	Y	765	904	0			46	
03	14043 X	12818	-0-	-1225	-0-	11770	3	1048	9	Y	953	952	0			47	
04	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	0			36	
05	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0			30	
06	12390 X	8591	-0-	-3799	-0-	7796	3	795	9	Y	723	704	0			49	
07	13175 X	7058	-0-	-6117	-0-	6286	3	772	9	Y	702	613	0			138	
BARBARO 23 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470			
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	9761	3	501	9	Y	455	438	0			72	
03	10261 X	2968	-0-	-7293	-0-	2516	3	452	9	Y	411	406	0			77	
04	10890 X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	0			89	
05	11377 X	9871	-0-	-1506	-0-	9471	3	400	9	Y	364	377	0			76	
06	11010 X	3869	-0-	-7141	-0-	3636	3	233	9	Y	212	267	0			21	
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	21	0			-0	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.																													
BARBARO 23 UNIT																													
WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	T. A.	5205	-0-	5205	18045	4982	3	223	9	Y	203	230	0		32														
03	T. A.	632	-0-	632	18677	632	3			Y	-0-	32	0		-0-														
04	T. A.	13570	-0-	13570	32247	13107	3	463	9	Y	421	330	0		91														
05	41388 X	9141	-0-	-32247	-0-	8831	3	310	9	Y	282	314	0		59														
06	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13131	3	393	9	Y	357	381	0		35														
07	14012 X	5226	-0-	-8786	-0-	4958	3	268	9	Y	244	168	0		111														
SEA HERO 13 STATE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605														
02	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	46208	3	4434	9	Y	4031	4035	0		312														
03	57000 X	57000	-0-	-0-	-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	0		184														
04	46556 X	46556	-0-	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	0		234														
05	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0		215														
06	33867 X	33867	-0-	-0-	-0-	31463	3	2404	9	Y	2185	2072	0		328														
07	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	16619	3	916	9	Y	833	523	0		638														
SUNDAY SILENCE 2 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063														
02	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	16487	3	886	9	N	805	842	0		175														
03	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	18735	3	829	9	N	754	865	0		64														
04	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	15994	3	948	9	N	862	742	0		184														
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	372	0		50														
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10039	3	494	9	N	449	284	0		215														
07	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	17577	3	912	9	N	829	994	0		50														
COUNT TURF 38 STATE															WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730														
02	8932 X	7263	-0-	-1669	-0-	7064	3	199	9	N	181	189	1		240														
03	9889 X	9859	-0-	-30	-0-	9649	3	210	9	N	191	188	1		243														
04	9570 X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	185	1		234														
05	9889 X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	186	1		90														
06	9540 X	8443	-0-	-1097	-0-	8277	3	166	9	N	151	185	1		56														
07	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-				56														
GATO DEL SOL 34 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135														
02	19544 X	19141	-0-	-403	-0-	18474	3	7	4	Y	600	611	0		70														
						660	9																						
03	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20687	3	1	4	Y	1205	1153	0		122														
						1326	9																						
04	20790 X	20305	-0-	-485	-0-	19045	3	31	4	Y	1117	1106	0		133														
						1229	9																						
05	21483 X	19445	-0-	-2038	-0-	18358	3	32	4	Y	959	957	0		135														
						1055	9																						
06	21300 X	17986	-0-	-3314	-0-	17008	3	978	9	Y	889	872	0		152														
07	22010 X	11368	-0-	-10642	-0-	10323	3	1045	9	Y	950	887	0		215														
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044														
02	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22174	3	727	9	N	661	642	0		140														
03	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	700	730	0		110														
						770	9																						
04	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	22914	3	16	4	N	607	625	0		92														
						668	9																						
05	23247 X	23247	-0-	-0-	-0-	22501	3	18	4	N	662	556	0		198														
						728	9																						
06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	490	3	23	4	N	130	253	0		75														
						143	9																						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75														

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.														
CITATION 32 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1
06	T. A.	689	-0-	689	689	415	3	274	9	Y	249	191	0	59
07	14B2 EXT	5294	-0-	5294	5983	4503	3	791	9	Y	719	501	0	277
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
02	10640 X	10082	-0-	-558	-0-	9531	3	15	4	Y	487	374	1	240
						536	9							
03	11656 X	10892	-0-	-764	-0-	10310	3	13	4	Y	517	559	1	198
						569	9							
04	10860 X	10515	-0-	-345	-0-	9979	3	11	4	Y	477	374	1	301
						525	9							
05	11222 X	10586	-0-	-636	-0-	9936	3	12	4	Y	580	739	1	142
						638	9							
06	10800 X	8829	-0-	-1971	-0-	8351	3	15	4	Y	421	370	1	193
						463	9							
07	11160 X	10904	-0-	-256	-0-	10477	3	12	4	Y	377	331	1	239
						415	9							
BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
02	10500 X	7864	-0-	-2636	-0-	7654	3	210	9	Y	191	186	0	30
03	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	10197	3	166	9	Y	151	153	0	28
04	11250 X	7606	-0-	-3644	-0-	7398	3	208	9	Y	189	176	0	41
05	9176 X	9081	-0-	-95	-0-	8903	3	178	9	Y	162	169	0	34
06	10020 X	2758	-0-	-7262	-0-	2503	3	255	9	Y	232	243	0	23
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2	24	0	1
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
02	7728 X	3867	-0-	-3861	-0-	3567	3	300	9	Y	273	281	0	43
03	8091 X	6690	-0-	-1401	-0-	6244	3	446	9	Y	405	372	0	76
04	6720 X	6557	-0-	-163	-0-	6199	3	358	9	Y	325	330	0	71
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7178	3	326	9	Y	296	305	0	62
06	6720 X	5428	-0-	-1292	-0-	4992	3	436	9	Y	396	419	0	39
07	6789 X	6170	-0-	-619	-0-	5936	3	234	9	Y	213	155	0	97
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640														
02	23212 X	22757	-0-	-455	-0-	22506	3	251	9	Y	228	229	0	1
03	25482 X	24936	-0-	-546	-0-	24655	3	281	9	Y	255	255	0	1
04	24480 X	23611	-0-	-869	-0-	23307	3	304	9	Y	276	275	0	2
05	25234 X	22830	-0-	-2404	-0-	22551	3	279	9	Y	254	255	0	1
06	24420 X	10026	-0-	-14394	-0-	9891	3	135	9	Y	123	124	0	-0-
07	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276891	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10097	- 17410		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	12600 X	9313	-0-	-3287	-0-			8845	3	468	9	N	425	345	0		284
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-			13654	3	449	9	N	408	430	0		262
04	13500 X	13457	-0-	-43	-0-			13113	3	344	9	N	313	398	0		177
05	13516 X	13393	-0-	-123	-0-			12790	3	603	9	N	548	556	0		169
06	13500 X	8571	-0-	-4929	-0-			8262	3	309	9	N	281	276	0		174
07	13950 X	13368	-0-	-582	-0-			12932	3	436	9	N	396	506	0		64
STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277113	COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	9950	- 19780	
02	30716 X	29039	-0-	-1677	-0-			27520	3	1519	9	N	1381	1373	0		167
03	32860 X	32856	-0-	-4	-0-			31128	3	1728	9	N	1571	1576	0		162
04	31800 X	30449	-0-	-1351	-0-			28873	3	1576	9	N	1433	1440	0		155
05	32860 X	30329	-0-	-2531	-0-			28693	3	1636	9	N	1487	1402	0		240
06	31800 X	24141	-0-	-7659	-0-			22999	3	1142	9	N	1038	1125	0		153
07	32860 X	29819	-0-	-3041	-0-			28357	3	1462	9	N	1329	1323	0		159
HINDOO 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277137	COMPL.	DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF.	9288	- 19265	
02	19740 X	19398	-0-	-342	-0-			18959	3	439	9	Y	399	375	1		256
03	21855 X	21711	-0-	-144	-0-			21273	3	438	9	Y	398	376	1		278
04	21150 X	20844	-0-	-306	-0-			20438	3	406	9	Y	369	374	1		273
05	21700 X	20987	-0-	-713	-0-			20572	3	415	9	Y	377	481	1		169
06	21000 X	15690	-0-	-5310	-0-			15354	3	336	9	Y	305	364	1		110
07	21421 X	1	-0-	-21420	-0-			1	3			Y	-0-				110
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277138	COMPL.	DATE	12/28/2014	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10036	- 18285		
02	17080 X	7908	-0-	-9172	-0-			7608	3	300	9	Y	273	276	0		2
03	14353 X	7157	-0-	-7196	-0-			6912	3	245	9	Y	223	223	0		2
04	13890 X	8955	-0-	-4895	-0-			8655	3	340	9	Y	309	311	0		-0-
05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-			18602	3	981	9	Y	892	883	0		9
06	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-			9883	3	435	9	Y	395	399	0		5
07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-			9904	3	296	9	Y	269	272	0		2
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277204	COMPL.	DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9877	- 17005	
02	16576 X	7371	-0-	-9205	-0-			5714	3	1407	4	N	227	265	0		482
								250	9								
03	21087 X	21087	-0-	-0-	-0-			19818	3	7	4	N	1147	1141	0		488
								1262	9								
04	20250 X	17741	-0-	-2509	-0-			16694	3	47	4	N	909	906	0		491
								1000	9								
05	20925 X	17660	-0-	-3265	-0-			16343	3	38	4	N	1163	1079	0		575
								1279	9								
06	20400 X	11344	-0-	-9056	-0-			11045	3	55	4	N	222	634	0		163
								244	9								
07	21080 X	5945	-0-	-15135	-0-			5818	3	2	4	N	114	250	0		27
								125	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
SUNNY'S HALO 40 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	8583	3	1835	4	Y	611	407	0	273	
03	11749 X	10923	-0-	-826	-0-	672	9								
04	11370 X	9407	-0-	-1963	-0-	10427	3	3	4	Y	448	679	0	42	
05	12276 X	8955	-0-	-3321	-0-	493	9								
06	11880 X	6022	-0-	-5858	-0-	9009	3	18	4	Y	345	345	0	42	
07	12276 X	2744	-0-	-9532	-0-	380	9								
						8352	3	13	4	Y	536	488	0	90	
						590	9								
						5489	3	20	4	Y	466	430	0	126	
						513	9								
						2217	3	1	4	Y	478	491	0	113	
						526	9								
FERDINAND 27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2025															
THUNDER GULCH 15 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490															
02	8680 X	5377	-0-	-3303	-0-	4836	3	541	9	Y	492	528	0	158	
03	9610 X	6943	-0-	-2667	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0	239	
04	9360 X	5219	-0-	-4141	-0-	4462	3	757	9	Y	688	745	0	182	
05	9672 X	6576	-0-	-3096	-0-	5650	3	926	9	Y	842	756	0	268	
06	9360 X	4395	-0-	-4965	-0-	3793	3	602	9	Y	547	669	0	146	
07	6944 X	6159	-0-	-785	-0-	5244	3	915	9	Y	832	666	0	312	
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085															
02	19824 X	19382	-0-	-442	-0-	18065	3	1317	9	Y	1197	1217	0	60	
03	21948 X	21499	-0-	-449	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0	100	
04	21240 X	20235	-0-	-1005	-0-	18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0	56	
05	21452 X	19152	-0-	-2300	-0-	17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0	108	
06	20820 X	15323	-0-	-5497	-0-	14287	3	1036	9	Y	942	959	0	91	
07	21452 X	292	-0-	-21160	-0-	282	3	10	9	Y	9	99	0	1	
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9948 - 19895															
02	T. A.	39752	-0-	39752	39752	39601	3	151	9	Y	137	243	0	-0-	
03	T. A.	36834	-0-	36834	76586	35915	3	919	9	Y	835	834	0	1	
04	T. A.	30132	-0-	30132	106718	29359	3	773	9	Y	703	703	0	1	
05	T. A.	26337	-0-	26337	133055	25634	3	703	9	Y	639	639	0	1	
06	T. A.	20949	-0-	20949	154004	20297	3	652	9	Y	593	593	0	1	
07	166693 X	12689	-0-	-154004	-0-	12525	3	164	9	Y	149	150	0	-0-	
HOOP JR 9 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770															
02	33180 X	25106	-0-	-8074	-0-	24739	3	367	9	N	334	333	0	1	
03	36735 X	19566	-0-	-17169	-0-	19269	3	297	9	N	270	270	0	1	
04	35550 X	8235	-0-	-27315	-0-	8130	3	105	9	N	95	96	0	-0-	
05	29450 X	24806	-0-	-4644	-0-	24498	3	308	9	N	280	280	0	-0-	
*06	27420 X	24984	-0-	-2436	-0-	24629	3	355	9	N	323	322	0	1	
*07	27807 X	15510	-0-	-12297	-0-	15366	3	144	9	N	131	132	0	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
PREWIT OMAHA 26 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	8148 X	7808	-0-	-340	-0-	7173 3	635 9	Y	577	552 0			155			
03	10168 X	5916	-0-	-4252	-0-	5362 3	554 9	Y	504	586 0			73			
04	9840 X	9162	-0-	-678	-0-	8707 3	455 9	Y	414	354 0			133			
05	10168 X	8774	-0-	-1394	-0-	8271 3	503 9	Y	457	432 0			158			
06	8910 X	4927	-0-	-3983	-0-	4696 3	231 9	Y	210	264 0			104			
07	9455 X	3034	-0-	-6421	-0-	2607 3	427 9	Y	388	355 0			137			
CAVALCADE 25 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315			
02	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	21188 3	479 9	Y	435	534 0			164			
03	64601 X	64601	-0-	-0-	-0-	63462 3	1139 9	Y	1035	979 0			220			
04	61897 X	61897	-0-	-0-	-0-	59388 3	2509 9	Y	2281	2303 0			198			
05	62948 X	62948	-0-	-0-	-0-	59235 3	3713 9	Y	3375	3255 0			318			
06	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	45022 3	2679 9	Y	2435	2614 0			139			
07	44063 X	44063	-0-	-0-	-0-	40850 3	3213 9	Y	2921	2935 0			125			
MINE THAT BIRD 38 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560			
02	21336 X	12699	-0-	-8637	-0-	11543 3	1156 9	Y	1051	1104 0			137			
03	23622 X	22102	-0-	-1520	-0-	21665 3	437 9	Y	397	503 0			31			
04	22860 X	19201	-0-	-3659	-0-	18136 3	1065 9	Y	968	951 0			48			
05	26352 X	26352	-0-	-0-	-0-	24751 3	1601 9	Y	1455	1443 0			60			
06	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	20653 3	1263 9	Y	1148	1164 0			44			
07	22103 X	13290	-0-	-8813	-0-	12398 3	892 9	Y	811	837 0			18			
VENETIAN WAY 38 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565			
02	20468 X	16034	-0-	-4434	-0-	15001 3	1033 9	Y	939	1243 0			-0-			
03	22661 X	21458	-0-	-1203	-0-	19171 3	2287 9	Y	2079	1915 0			164			
04	21240 X	17833	-0-	-3407	-0-	16858 3	975 9	Y	886	1006 0			44			
05	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	22741 3	1625 9	Y	1477	1460 0			61			
06	20760 X	20361	-0-	-399	-0-	19092 3	1269 9	Y	1154	1171 0			44			
07	21452 X	11518	-0-	-9934	-0-	10608 3	910 9	Y	827	853 0			18			
SMARTY JONES 42 STATE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230			
02	11564 X	10875	-0-	-689	-0-	10449 3	426 9	Y	387	347 0			115			
03	12803 X	10830	-0-	-1973	-0-	10436 3	394 9	Y	358	383 0			90			
04	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	10842 3	462 9	Y	420	422 0			88			
*05	12028 X	7068	-0-	-4960	-0-	6794 3	274 9	Y	249	263 0			74			
*06	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12168 3	366 9	Y	333	316 0			91			
*07	12028 X	8549	-0-	-3479	-0-	7781 3	382 4	Y	351	350 0			92			
						386 9										
HIS EMINENCE 27 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035			
02	24233 X	24233	-0-	-0-	-0-	22102 3	209 4	N	1747	1748 0			39			
						1922 9										
03	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	21423 3	80 4	N	1855	1856 0			38			
						2041 9										
04	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	20485 3	83 4	N	1856	1853 0			41			
						2042 9										
05	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	17941 3	73 4	N	1220	1226 0			35			
						1342 9										
06	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	14542 3	171 4	N	642	615 0			62			
						706 9										
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	17797 3	338 4	N	901	935 0			28			
						991 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CITY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.																													
UNBRIDLED 36 A																													
WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	25480 X	24442	-0-	-1038	-0-	23383	3	1059	9	N	963	737	1		516														
03	28210 X	26829	-0-	-1381	-0-	25738	3	1091	9	N	992	1117	1		391														
04	26040 X	24124	-0-	-1916	-0-	22895	3	1229	9	N	1117	1114	1		394														
05	27063 X	24943	-0-	-2120	-0-	24075	3	868	9	N	789	924	1		259														
06	26190 X	22405	-0-	-3785	-0-	21436	3	969	9	N	881	739	1		401														
07	27063 X	20244	-0-	-6819	-0-	19362	3	882	9	N	802	542	1		661														
TYPHOON 42 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
02	29932 X	29052	-0-	-880	-0-	27901	3	5	4	N	1042	1110	1		270														
						1146	9																						
03	32953 X	32604	-0-	-349	-0-	30892	3	6	4	N	1551	1489	1		332														
						1706	9																						
04	31710 X	30644	-0-	-1066	-0-	29370	3	5	4	N	1154	1120	1		366														
						1269	9																						
05	32581 X	31048	-0-	-1533	-0-	29779	3	6	4	N	1148	1109	1		405														
						1263	9																						
06	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	24103	3	12	4	N	931	923	1		413														
						1024	9																						
07	29663 X	29663	-0-	-0-	-0-	28617	3	4	4	N	947	1101	1		259														
						1042	9																						
RIVA RIDGE 10 A															WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4086	3	746	9	N	678	678	0		2														
03	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	6022	3	1165	9	N	1059	1058	0		3														
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4065	3	810	9	N	736	737	0		2														
05	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	7679	3	1153	9	N	1048	1048	0		2														
06	19991 X	19991	-0-	-0-	-0-	17352	3	2639	9	N	2399	2396	0		5														
07	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	18861	3	2431	9	N	2210	2211	0		4														
FLYING EBONY 19 STATE A															WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
02	36344 X	29764	-0-	-6580	-0-	28416	3	1348	9	N	1225	1117	1		481														
03	40238 X	38121	-0-	-2117	-0-	36383	3	1738	9	N	1580	1486	1		575														
04	38070 X	33920	-0-	-4150	-0-	32504	3	1416	9	N	1287	1485	1		377														
05	39339 X	37453	-0-	-1886	-0-	35747	3	8	4	N	1544	1480	1		441														
						1698	9																						
06	36900 X	23120	-0-	-13780	-0-	21894	3	35	4	N	1083	921	1		603														
						1191	9																						
07	38130 X	23992	-0-	-14138	-0-	22529	3	678	4	N	714	916	1		401														
						785	9																						
JET PILOT 24 A															WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
02	25256 X	24059	-0-	-1197	-0-	23145	3	914	9	N	831	840	0		175														
03	27962 X	26750	-0-	-1212	-0-	25662	3	1088	9	N	989	787	0		377														
04	27060 X	25682	-0-	-1378	-0-	24752	3	930	9	N	845	1060	0		162														
05	27249 X	25903	-0-	-1346	-0-	24865	3	1038	9	N	944	901	0		205														
06	25890 X	19802	-0-	-6088	-0-	19098	3	704	9	N	640	627	0		218														
07	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	72	173	0		117														
FUNNY CIDE 32 A															WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9134	3	559	9	N	508	538	0		327														
03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8233	3	556	9	N	505	528	0		304														
04	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9211	3	527	9	N	479	445	0		338														
05	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8955	3	518	9	N	471	499	0		310														
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7496	3	472	9	N	429	401	0		338														
07	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8199	3	483	9	N	439	500	0		277														

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18032 X	14507	-0-	-3525	-0-	13447 3	754 4	Y	278	164 0				124
03	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	306 9								
04	19320 X	18866	-0-	-454	-0-	24561 3	3 4	Y	1156	1172 0				108
05	19158 X	17731	-0-	-1427	-0-	1272 9								
06	24990 X	7485	-0-	-17505	-0-	17968 3	20 4	Y	798	809 0				97
07	25823 X	75	-0-	-25748	-0-	878 9								
						16656 3	16 4	Y	963	899 0				161
						1059 9								
						6906 3	21 4	Y	507	531 0				137
						558 9								
						1 4	74 9	Y	67	188 0				16
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465														
02	12572 X	-0-	-0-	-12572	-0-			Y	-0-	3 0				-0-
03	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17536 3	3 4	Y	330	299 0				31
04	13710 X	13600	-0-	-110	-0-	363 9								
05	14167 X	14033	-0-	-134	-0-	13315 3	21 4	Y	240	242 0				29
06	17310 X	7849	-0-	-9461	-0-	264 9								
07	17887 X	1406	-0-	-16481	-0-	13632 3	18 4	Y	348	319 0				58
						383 9								
						7628 3	26 4	Y	177	187 0				48
						195 9								
						1354 3	1 4	Y	46	83 0				11
						51 9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350														
02	6608 X	1302	-0-	-5306	-0-	43 3	981 4	Y	253	148 0				113
03	8649 X	848	-0-	-7801	-0-	278 9								
04	8370 X	2010	-0-	-6360	-0-	420 3	4 4	Y	385	462 0				36
05	8649 X	4168	-0-	-4481	-0-	424 9								
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1649 3	25 4	Y	305	304 0				37
07	2077 X	206	-0-	-1871	-0-	336 9								
						3776 3	20 4	Y	338	318 0				57
						372 9								
						2101 3	29 4	Y	280	261 0				76
						308 9								
						1 4	205 9	Y	186	218 0				44
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133														
02	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	27260 3	1741 9	Y	1583	1584 0				53
03	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	33027 3	2054 9	Y	1867	1874 0				46
04	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	31633 3	1954 9	Y	1776	1762 0				60
05	36471 X	36471	-0-	-0-	-0-	34460 3	2011 9	Y	1828	1823 0				65
06	29703 X	29703	-0-	-0-	-0-	28104 3	1599 9	Y	1454	1429 0				90
07	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	17866 3	1108 9	Y	1007	1044 0				53
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640														
02	25704 X	24225	-0-	-1479	-0-	22524 3	1701 9	Y	1546	1510 0				114
03	28334 X	26969	-0-	-1365	-0-	25080 3	1889 9	Y	1717	1635 0				196
04	27240 X	25832	-0-	-1408	-0-	23974 3	1858 9	Y	1689	1722 0				163
05	26815 X	25476	-0-	-1339	-0-	23636 3	1840 9	Y	1673	1666 0				170
06	26100 X	22635	-0-	-3465	-0-	21107 3	1528 9	Y	1389	1408 0				151
07	26970 X	17312	-0-	-9658	-0-	16252 3	1060 9	Y	964	863 0				252

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
GATO DEL SOL 34 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 280859															
COMPL. DATE 07/20/2016															
TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	22495	3	7	4	Y	903	992	0	106	
03	26815 X	26030	-0-	-785	-0-	25131	3	2	4	Y	815	838	0	83	
04	25950 X	23063	-0-	-2887	-0-	22290	3	34	4	Y	672	675	0	80	
05	26815 X	19525	-0-	-7290	-0-	18860	3	35	4	Y	573	572	0	81	
06	25200 X	14463	-0-	-10737	-0-	14005	3	458	9	Y	416	426	0	71	
07	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	16	83	0	4	
GATO DEL SOL 34 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 280860															
COMPL. DATE 07/20/2016															
TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155															
02	22820 X	21561	-0-	-1259	-0-	20376	3	5	4	Y	1073	1166	0	126	
03	24552 X	21323	-0-	-3229	-0-	20375	3	1	4	Y	861	900	0	87	
04	23400 X	19799	-0-	-3601	-0-	18895	3	26	4	Y	798	790	0	95	
05	24180 X	17206	-0-	-6974	-0-	16407	3	26	4	Y	703	699	0	99	
06	23100 X	15379	-0-	-7721	-0-	14706	3	673	9	Y	612	607	0	104	
07	23870 X	6644	-0-	-17226	-0-	6229	3	415	9	Y	377	396	0	85	
GATO DEL SOL 34 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 280861															
COMPL. DATE 07/20/2016															
TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461															
02	23324 X	20709	-0-	-2615	-0-	20121	3	5	4	Y	530	591	0	62	
03	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23382	3	1	4	Y	553	559	0	56	
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	20673	3	24	4	Y	488	486	0	58	
05	22940 X	20356	-0-	-2584	-0-	19805	3	25	4	Y	478	469	0	67	
06	23220 X	9792	-0-	-13428	-0-	9459	3	333	9	Y	303	318	0	52	
07	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	16	64	0	4	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281136															
COMPL. DATE 08/12/2016															
TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575															
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			165	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1			166	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			166	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166	
VAGRANT 38 FEE UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 281249															
COMPL. DATE 09/10/2016															
TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128															
02	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	77636	3	4675	9	Y	4250	4128	0	275	
03	95325 X	95325	-0-	-0-	-0-	89463	3	5862	9	Y	5329	5368	0	236	
04	92598 X	92598	-0-	-0-	-0-	86882	3	5716	9	Y	5196	5259	0	173	
05	80811 X	80811	-0-	-0-	-0-	75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0	218	
06	34793 X	34793	-0-	-0-	-0-	33473	3	1320	9	Y	1200	1309	0	109	
07	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1592	3	31	9	Y	28			137	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																		
VAGRANT 38 FEE UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 281277			COMPL. DATE 09/11/2016			TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

TIM TAM 24 D						WELL #:	5H	RRCID -> 281508	COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10156		PERF.10350 - 20501							
02	91168	X	50015	-0-	-41153	-0-	48829	3	6	4	Y	1073	1072	0							6
							1180	9													
03	77252	X	50220	-0-	-27032	-0-	48860	3	3	4	Y	1234	1234	0							6
							1357	9													
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-	38711	3	7	4	Y	1157	1155	0							8
							1273	9													
05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-	41206	3	18	4	Y	1076	1080	0							4
							1184	9													
06	53580	X	11303	-0-	-42277	-0-	10908	3	29	4	Y	333	335	0							2
							366	9													
07	55366	X	32432	-0-	-22934	-0-	31792	3	15	4	Y	568	568	0							2
							625	9													

TIM TAM 24 B						WELL #:	3H	RRCID -> 281511	COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10107		PERF.10330 - 20272							
02	100640	X	100640	-0-	-0-	-0-	94785	3	6	4	Y	5317	5312	0							32
							5849	9													
03	122482	X	122482	-0-	-0-	-0-	116301	3	4	4	Y	5615	5621	0							26
							6177	9													
04	105181	X	105181	-0-	-0-	-0-	100246	3	7	4	Y	4480	4475	0							31
							4928	9													
05	106590	X	106590	-0-	-0-	-0-	101366	3	20	4	Y	4731	4743	0							19
							5204	9													
06	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	28338	3	22	4	Y	1568	1578	0							9
							1725	9													
07	112608	X	112608	-0-	-0-	-0-	104846	3	9	4	Y	7048	7035	0							22
							7753	9													

TIM TAM 24 E						WELL #:	6H	RRCID -> 281512	COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10408		PERF.10830 - 20832							
02	51296	X	49411	-0-	-1885	-0-	48689	3	6	4	Y	651	651	0							4
							716	9													
03	68448	X	60894	-0-	-7554	-0-	59892	3	4	4	Y	907	907	0							4
							998	9													
04	66240	X	38495	-0-	-27745	-0-	37817	3	7	4	Y	610	610	0							4
							671	9													
05	68448	X	37224	-0-	-31224	-0-	36628	3	16	4	Y	527	529	0							2
							580	9													
06	58920	X	9753	-0-	-49167	-0-	9441	3	25	4	Y	261	262	0							1
							287	9													
07	60884	X	27808	-0-	-33076	-0-	27308	3	13	4	Y	443	443	0							1
							487	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	116518 X	116518	-0-	-0-	-0-	112814	3	10	4	Y	3358	3361	0	20
						3694	9							
03	114058 X	114058	-0-	-0-	-0-	110654	3	7	4	Y	3088	3094	0	14
						3397	9							
04	71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	69193	3	11	4	Y	2452	2449	0	17
						2697	9							
05	77231 X	77231	-0-	-0-	-0-	74404	3	30	4	Y	2543	2550	0	10
						2797	9							
06	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	22464	3	47	4	Y	752	758	0	4
						827	9							
07	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	26908	3	19	4	Y	859	860	0	3
						945	9							
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
02	64787 X	64787	-0-	-0-	-0-	61400	3	3	4	Y	3076	3075	0	18
						3384	9							
03	69515 X	69515	-0-	-0-	-0-	65545	3	2	4	Y	3607	3609	0	16
						3968	9							
04	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	94938	3	10	4	Y	3322	3315	0	23
						3654	9							
05	94400 X	94400	-0-	-0-	-0-	91097	3	26	4	Y	2979	2990	0	12
						3277	9							
06	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	26636	3	42	4	Y	774	782	0	4
						851	9							
07	83182 X	83182	-0-	-0-	-0-	80701	3	22	4	Y	2235	2232	0	7
						2459	9							
LORD MURPHY 10 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
02	30548 X	28605	-0-	-1943	-0-	26715	3	1890	9	Y	1718	1988	1	302
03	36735 X	31203	-0-	-5532	-0-	28903	3	2300	9	Y	2091	1462	1	931
04	35550 X	29448	-0-	-6102	-0-	27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1	577
05	36735 X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1	661
06	31140 X	25742	-0-	-5398	-0-	23763	3	1979	9	Y	1799	1841	1	619
07	31682 X	30083	-0-	-1599	-0-	27791	3	2292	9	Y	2084	2039	1	664
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22	3	N	-0-			67
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1550	1	1053	3	N	158			225
						174	9							
04	3000 N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1	299
						679	9							
05	3100 N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1	237
						934	9							
06	3000 N	15780	-0-	12780	35157	1463	1	13310	3	N	915	908	1	244
						1007	9							
07	48367 X	13210	-0-	-35157	-0-	1377	1	11105	3	N	662	635	1	271
						728	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983														
02	21000 X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	5
03	23281 X	17733	-0-	-5548	-0-	16466	3	1267	9	Y	1152	1150	0	3
04	22530 X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0	1
05	23281 X	18810	-0-	-4471	-0-	17484	3	1326	9	Y	1205	1201	0	3
06	21900 X	19855	-0-	-2045	-0-	18532	3	1323	9	Y	1203	1200	0	2
07	20832 X	17848	-0-	-2984	-0-	16669	3	1179	9	Y	1072	1072	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15372 X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	8
03	16864 X	15384	-0-	-1480	-0-	13196	3	2188	9	Y	1989	1984	0	6
04	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	15240	3	2276	9	Y	2069	2071	0	3
05	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	18143	3	2391	9	Y	2174	2167	0	5
06	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	19038	3	2626	9	Y	2387	2380	0	3
07	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	19865	3	2325	9	Y	2114	2114	0	2
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20225	3	75	4	Y	850	860	0	39
03	24645 X	21097	-0-	-3548	-0-	20273	3	88	4	Y	669	681	0	27
04	23850 X	22131	-0-	-1719	-0-	21264	3	88	4	Y	708	652	0	83
05	24645 X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0	31
06	22830 X	12574	-0-	-10256	-0-	11882	3	130	4	Y	511	514	0	28
07	22630 X	320	-0-	-22310	-0-	104	4	216	9	Y	196	214	0	10
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
02	21168 X	19874	-0-	-1294	-0-	18628	3	1246	9	Y	1133	1158	0	55
03	23436 X	22174	-0-	-1262	-0-	20821	3	1353	9	Y	1230	1241	0	44
04	22680 X	20765	-0-	-1915	-0-	19581	3	1184	9	Y	1076	1046	0	74
05	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	30897	3	1150	9	Y	1045	1024	0	95
06	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	25250	3	1064	9	Y	967	999	0	63
07	29984 X	29984	-0-	-0-	-0-	28865	3	1119	9	Y	1017	962	0	118
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
02	7700 X	7150	-0-	-550	-0-	5721	3	1429	9	Y	1299	1290	0	7
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	8414	3	1823	9	Y	1657	1653	0	5
04	9090 X	7944	-0-	-1146	-0-	6535	3	1409	9	Y	1281	1283	0	2
05	9393 X	3315	-0-	-6078	-0-	2572	3	743	9	Y	675	673	0	2
06	9090 X	2729	-0-	-6361	-0-	2050	3	679	9	Y	617	613	0	1
07	10230 X	2665	-0-	-7565	-0-	2062	3	603	9	Y	548	547	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																										
PAGODA STATE 57-13 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 283256															COMPL. DATE 04/03/2017															TOTAL DEPTH 10991															PERF. 11280 - 20869														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
02	23520	X	23309	-0-	-211	-0-	-21820	3		1489	9	Y	1354		1343	0		6	8	7																																																																					
03	26505	X	26191	-0-	-314	-0-	-24517	3		1674	9	Y	1522		1512	0		12	8	5																																																																					
04	25650	X	24058	-0-	-1592	-0-	-22464	3		1594	9	Y	1449		1451	0		1	8	2																																																																					
05	26505	X	23908	-0-	-2597	-0-	-22260	3		1648	9	Y	1498		1490	0		6	8	4																																																																					
06	25440	X	22327	-0-	-3113	-0-	-20776	3		1551	9	Y	1410		1402	0		10	8	2																																																																					
07	26195	X	22479	-0-	-3716	-0-	-20856	3		1623	9	Y	1475		1469	0		6	8	2																																																																					
NYQUIST 25 STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283717															COMPL. DATE 11/29/2017															TOTAL DEPTH 8553															PERF. 8805 - 18833														
02	27776	X	23532	-0-	-4244	-0-	-20064	3		11	4	Y	3143		3125	0				18																																																																					
							3457	9																																																																																	
03	30442	X	21753	-0-	-8689	-0-	-19864	3		6	4	Y	1712		1724	0				6																																																																					
							1883	9																																																																																	
04	28530	X	16777	-0-	-11753	-0-	-15610	3		5	4	Y	1056		1056	0				6																																																																					
							1162	9																																																																																	
05	26040	X	18274	-0-	-7766	-0-	-17008	3		6	4	Y	1145		1144	0				7																																																																					
							1260	9																																																																																	
06	25200	X	15625	-0-	-9575	-0-	-14582	3		6	4	Y	943		943	0				7																																																																					
							1037	9																																																																																	
07	26040	X	17871	-0-	-8169	-0-	-16685	3		7	4	Y	1072		1072	0				7																																																																					
							1179	9																																																																																	
ELWOOD 29 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283739															COMPL. DATE 10/23/2017															TOTAL DEPTH 8902															PERF. 9250 - 18661														
02	22988	X	13507	-0-	-9481	-0-	-11778	3		27	4	Y	1547		1592	0				150																																																																					
							1702	9																																																																																	
03	25451	X	23625	-0-	-1826	-0-	-21850	3		1775	9	Y	1614		1611	0				153																																																																					
04	24630	X	22871	-0-	-1759	-0-	-21056	3		1815	9	Y	1650		1634	0				169																																																																					
05	25172	X	17138	-0-	-8034	-0-	-15933	3		1205	9	Y	1095		1079	0				185																																																																					
06	22860	X	20016	-0-	-2844	-0-	-18557	3		1459	9	Y	1326		1075	0				436																																																																					
07	23622	X	11091	-0-	-12531	-0-	-9698	3		1393	9	Y	1266		1450	0				252																																																																					
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283760															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 8001															PERF. 8100 - 18090														
02	42448	X	41600	-0-	-848	-0-	-39652	3		1948	9	Y	1771		1784	0				256																																																																					
03	46996	X	45977	-0-	-1019	-0-	-44044	3		1933	9	Y	1757		1801	0				212																																																																					
04	45480	X	43643	-0-	-1837	-0-	-41771	3		1872	9	Y	1702		1712	0				202																																																																					
05	46066	X	41402	-0-	-4664	-0-	-39753	3		1649	9	Y	1499		1505	0				196																																																																					
06	44580	X	32898	-0-	-11682	-0-	-31689	3		1209	9	Y	1099		1119	0				176																																																																					
07	46066	X	40615	-0-	-5451	-0-	-38917	3		1698	9	Y	1544		1537	0				183																																																																					
BROKERS TIP 24 STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283913															COMPL. DATE 11/23/2017															TOTAL DEPTH 8669															PERF. 8655 - 18588														
02	35980	X	34185	-0-	-1795	-0-	-33009	3		19	4	Y	1052		1077	0				6																																																																					
							1157	9																																																																																	
03	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	-36024	3		11	4	Y	1019		1021	0				4																																																																					
							1121	9																																																																																	
04	33090	X	32892	-0-	-198	-0-	-31901	3		10	4	Y	892		891	0				5																																																																					
							981	9																																																																																	
05	37851	X	26044	-0-	-11807	-0-	-25302	3		9	4	Y	666		667	0				4																																																																					
							733	9																																																																																	
06	36630	X	26330	-0-	-10300	-0-	-25693	3		10	4	Y	570		569	0				5																																																																					
							627	9																																																																																	
07	37851	X	33081	-0-	-4770	-0-	-32121	3		13	4	Y	861		860	0				6																																																																					
							947	9																																																																																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARVINE 28 A														
WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		32676 X	28173	-0-	-4503	-0-	26095	3	2078	9	Y	1889	1817 0	218
03		36177 X	33632	-0-	-2545	-0-	31347	3	2285	9	Y	2077	2140 0	155
04		34770 X	33489	-0-	-1281	-0-	31077	3	2412	9	Y	2193	2228 0	120
05		35185 X	27961	-0-	-7224	-0-	26047	3	1914	9	Y	1740	1672 0	188
06		34050 X	24672	-0-	-9378	-0-	23253	3	1419	9	Y	1290	1311 0	167
07		34596 X	10952	-0-	-23644	-0-	10025	3	927	9	Y	843	926 0	84
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
02		43736 X	40205	-0-	-3531	-0-	38340	3	1865	9	Y	1695	1733 0	82
03		47027 X	45650	-0-	-1377	-0-	43443	3	2207	9	Y	2006	2016 0	72
04		45300 X	34425	-0-	-10875	-0-	32895	3	1530	9	Y	1391	1367 0	96
05		46810 X	-0-	-0-	-46810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	96 0	-0-
06		45300 X	23262	-0-	-22038	-0-	22550	3	712	9	Y	647	605 0	42
07		45384 X	2941	-0-	-42443	-0-	2766	3	175	9	Y	159	183 0	18
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
02		10444 X	9296	-0-	-1148	-0-	8123	3	1173	9	Y	1066	956 0	316
03		11563 X	9991	-0-	-1572	-0-	8750	3	1241	9	Y	1128	1160 0	284
04		9930 X	9483	-0-	-447	-0-	8229	3	1254	9	Y	1140	1186 0	238
*05		10292 X	6435	-0-	-3857	-0-	5669	3	766	9	Y	696	727 0	207
*06		9960 X	9254	-0-	-706	-0-	8255	3	999	9	Y	908	866 0	249
*07		10292 X	7434	-0-	-2858	-0-	6110	3	371	4	Y	866	887 0	228
							953	9						
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
02		80513 X	80513	-0-	-0-	-0-	76844	3	3669	9	Y	3335	3333 0	122
03		56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	54962	3	1423	9	Y	1294	1343 0	73
04		110571 X	110571	-0-	-0-	-0-	105411	3	5160	9	Y	4691	4667 0	97
05		131730 X	131730	-0-	-0-	-0-	123450	3	8280	9	Y	7527	7463 0	161
06		69910 X	69910	-0-	-0-	-0-	65766	3	4144	9	Y	3767	3801 0	127
07		86246 X	86246	-0-	-0-	-0-	81463	3	4783	9	Y	4348	4380 0	95
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 10035 - 20077														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
MONTROSE 45 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265			
02	43047 X	43047	-0-	-0-	-0-	40828	3	54	4	Y	1968	2026	0			110
						2165	9									
03	48080 X	48080	-0-	-0-	-0-	45710	3	12	4	Y	2144	2181	0			73
						2358	9									
04	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	30226	3	12	4	Y	795	829	0			39
						875	9									
05	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	19755	3	867	9	Y	788	788	0			39
06	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	16450	3	89	9	Y	81	117	0			3
07	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	10515	3	35	4	Y	734	734	0			3
						807	9									
CARRY BACK 6 STATE A													WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025			
02	36120 X	34384	-0-	-1736	-0-	33601	3	24	4	Y	690	701	0			19
						759	9									
03	39990 X	38354	-0-	-1636	-0-	37577	3	17	4	Y	691	692	0			18
						760	9									
04	38700 X	34928	-0-	-3772	-0-	34239	3	15	4	Y	613	610	0			21
						674	9									
05	39525 X	36120	-0-	-3405	-0-	35447	3	21	4	Y	593	532	0			82
						652	9									
06	37110 X	30578	-0-	-6532	-0-	29944	3	20	4	Y	558	626	0			14
						614	9									
07	38347 X	15951	-0-	-22396	-0-	15553	3	29	4	Y	335	338	0			11
						369	9									
STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143			
02	39284 X	35731	-0-	-3553	-0-	33586	3	2145	9	N	1950	1739	1			562
03	43245 X	38628	-0-	-4617	-0-	36319	3	2309	9	N	2099	2377	1			284
04	42060 X	38297	-0-	-3763	-0-	36000	3	2297	9	N	2088	2096	1			276
05	43462 X	39392	-0-	-4070	-0-	36974	3	2418	9	N	2198	2197	1			277
06	42060 X	26115	-0-	-15945	-0-	24629	3	1486	9	N	1351	1311	1			317
07	39587 X	-0-	-0-	-39587	-0-						368	380	1			305
OWL DRAW 12 UNIT B													WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040			
02	20076 X	17880	-0-	-2196	-0-	15935	3	1945	9	Y	1768	1834	0			140
03	22227 X	15881	-0-	-6346	-0-	14232	3	1649	9	Y	1499	1533	0			106
04	21120 X	9477	-0-	-11643	-0-	8583	3	894	9	Y	813	838	0			81
05	21452 X	17729	-0-	-3723	-0-	16056	3	1673	9	Y	1521	1508	0			94
*06	19170 X	13805	-0-	-5365	-0-	12539	3	1266	9	Y	1151	1129	0			116
*07	19809 X	16800	-0-	-3009	-0-	15176	3	1624	9	Y	1476	1418	0			174
ANIMAL KINGDOM 44 E													WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630			
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	81304	3	780	9	Y	709	713	0			24
03	93920 X	93920	-0-	-0-	-0-	92981	3	939	9	Y	854	857	0			21
04	92398 X	92398	-0-	-0-	-0-	91510	3	888	9	Y	807	801	0			27
05	101015 X	101015	-0-	-0-	-0-	100094	3	921	9	Y	837	834	0			30
06	63509 X	63509	-0-	-0-	-0-	62867	3	642	9	Y	584	578	0			36
07	45781 X	45781	-0-	-0-	-0-	45426	3	355	9	Y	323	342	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	49056 X	42196	-0-	-6860	-0-	42091 3	105 9	Y	95	94 0				3
03	54312 X	48247	-0-	-6065	-0-	48169 3	78 9	Y	71	72 0				2
04	52530 X	44701	-0-	-7829	-0-	44671 3	30 9	Y	27	28 0				1
05	47540 X	47540	-0-	-0-	-0-	47461 3	79 9	Y	72	70 0				3
06	46680 X	22360	-0-	-24320	-0-	22309 3	51 9	Y	46	46 0				3
07	48236 X	5931	-0-	-42305	-0-	5914 3	17 9	Y	15	17 0				1
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
02	31808 X	29045	-0-	-2763	-0-	28718 3	327 9	Y	297	296 0				10
03	42718 X	39764	-0-	-2954	-0-	39525 3	239 9	Y	217	222 0				5
04	73959 X	73959	-0-	-0-	-0-	73830 3	129 9	Y	117	118 0				4
05	42718 X	26907	-0-	-15811	-0-	26800 3	107 9	Y	97	98 0				3
06	38490 X	26605	-0-	-11885	-0-	26318 3	287 9	Y	261	248 0				16
07	76415 X	29099	-0-	-47316	-0-	28941 3	158 9	Y	144	152 0				8
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099														
02	82105 X	82105	-0-	-0-	-0-	81048 3	1057 9	Y	961	963 0				32
03	87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	86372 3	1155 9	Y	1050	1056 0				26
04	81969 X	81969	-0-	-0-	-0-	81067 3	902 9	Y	820	818 0				28
05	87744 X	87744	-0-	-0-	-0-	86829 3	915 9	Y	832	830 0				30
06	69298 X	69298	-0-	-0-	-0-	68451 3	847 9	Y	770	752 0				48
07	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	35118 3	468 9	Y	425	451 0				22
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
02	40152 X	40044	-0-	-108	-0-	39908 3	136 9	Y	124	125 0				4
03	46159 X	43526	-0-	-2633	-0-	43346 3	180 9	Y	164	164 0				4
04	44670 X	37866	-0-	-6804	-0-	37705 3	161 9	Y	146	145 0				5
05	46159 X	40284	-0-	-5875	-0-	40140 3	144 9	Y	131	131 0				5
06	51422 X	51422	-0-	-0-	-0-	51181 3	241 9	Y	219	210 0				14
07	44330 X	42579	-0-	-1751	-0-	42413 3	166 9	Y	151	157 0				8
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
02	7700 X	5095	-0-	-2605	-0-	4508 3	587 9	Y	534	535 0				56
03	12059 X	4561	-0-	-7498	-0-	3838 3	723 9	Y	657	658 0				55
04	11670 X	5320	-0-	-6350	-0-	4483 3	837 9	Y	761	755 0				61
05	12059 X	6797	-0-	-5262	-0-	5808 3	989 9	Y	899	863 0				97
06	11670 X	2431	-0-	-9239	-0-	1617 3	814 9	Y	740	755 0				82
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	1068	877 0				273
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
02	47208 X	45204	-0-	-2004	-0-	44259 3	945 9	Y	859	841 0				63
03	52235 X	50424	-0-	-1811	-0-	49456 3	968 9	Y	880	843 0				100
04	50550 X	47358	-0-	-3192	-0-	46392 3	966 9	Y	878	893 0				85
05	50065 X	46671	-0-	-3394	-0-	45729 3	942 9	Y	856	854 0				87
06	48810 X	36024	-0-	-12786	-0-	35399 3	625 9	Y	568	593 0				62
07	50437 X	6054	-0-	-44383	-0-	5831 3	223 9	Y	203	212 0				53
ARVINE 28 B														
WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
02	36120 X	33527	-0-	-2593	-0-	30602 3	2925 9	Y	2659	2541 0				307
03	39928 X	36784	-0-	-3144	-0-	33704 3	3080 9	Y	2800	2898 0				209
04	37410 X	34830	-0-	-2580	-0-	31906 3	2924 9	Y	2658	2721 0				146
05	38440 X	28791	-0-	-9649	-0-	26464 3	2327 9	Y	2115	2032 0				229
06	37080 X	23287	-0-	-13793	-0-	21405 3	1882 9	Y	1711	1718 0				222
07	37107 X	30177	-0-	-6930	-0-	27381 3	2796 9	Y	2542	2510 0				254

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438																
ANIMAL KINGDOM 44 B				WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
06		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
07		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590							
02		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
06		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
07		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:			RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207							
02		0	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
03		0	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
04		0	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
05		0	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
06		0	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
07		0	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295							
02	27720	X	26213	-0-	-1507	-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0								83
03	30690	X	28474	-0-	-2216	-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0								103
04	29400	X	27570	-0-	-1830	-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0								74
05	30380	X	27121	-0-	-3259	-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0								150
06	29160	X	21790	-0-	-7370	-0-	20395	3	1395	9	Y	1268	1295	0								123
07	27559	X	7019	-0-	-20540	-0-	7009	3	10	9	Y	9	131	0								1
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790							
02	41328	X	39610	-0-	-1718	-0-	37985	3	1625	9	Y	1477	1478	0								214
03	45756	X	44118	-0-	-1638	-0-	42318	3	1800	9	Y	1636	1653	0								197
04	44280	X	42805	-0-	-1475	-0-	41031	3	1774	9	Y	1613	1619	0								191
05	45353	X	42378	-0-	-2975	-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0								203
06	43890	X	39708	-0-	-4182	-0-	38282	3	1426	9	Y	1296	1291	0								208
07	44237	X	37586	-0-	-6651	-0-	36265	3	1321	9	Y	1201	1267	0								142
ANIMAL KINGDOM 44 E				WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125							
02		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
06		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-
07		0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	8H	RRCID -> 287201	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 8600 - 18877	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	40292 X	33085	-0-	-7207	-0-	31713 1297	3 9	75	4	Y	1179	1194 0	54
03	44609 X	36118	-0-	-8491	-0-	34445 1585	3 9	88	4	Y	1441	1436 0	59
04	45900 X	35162	-0-	-10738	-0-	33471 1603	3 9	88	4	Y	1457	1345 0	171
05	47430 X	34347	-0-	-13083	-0-	32700 1541	3 9	106	4	Y	1401	1505 0	67
06	45900 X	24931	-0-	-20969	-0-	23663 1144	3 9	124	4	Y	1040	1051 0	56
07	36642 X	17290	-0-	-19352	-0-	16193 992	3 9	105	4	Y	902	912 0	46

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287268	COMPL.	DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	7905	PERF. 8250 - 18407	
02	70560 X	65387	-0-	-5173	-0-	63359 1953	3 9	75	4	Y	1775	1774 0	81
03	78120 X	63462	-0-	-14658	-0-	61649 1725	3 9	88	4	Y	1568	1585 0	64
04	75600 X	61502	-0-	-14098	-0-	59670 1744	3 9	88	4	Y	1585	1463 0	186
05	72385 X	64642	-0-	-7743	-0-	62880 1656	3 9	106	4	Y	1505	1619 0	72
06	70050 X	56919	-0-	-13131	-0-	55554 1236	3 9	129	4	Y	1124	1135 0	61
07	72385 X	55079	-0-	-17306	-0-	53731 1251	3 9	97	4	Y	1137	1141 0	57

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287269	COMPL.	DATE 04/30/2019	TOTAL	DEPTH	8008	PERF. 8500 - 18592	
02	29428 X	27468	-0-	-1960	-0-	26600 793	3 9	75	4	Y	721	730 0	33
03	34348 X	29520	-0-	-4828	-0-	28599 833	3 9	88	4	Y	757	759 0	31
04	33240 X	30969	-0-	-2271	-0-	30114 768	3 9	87	4	Y	698	647 0	82
05	34348 X	33675	-0-	-673	-0-	32616 953	3 9	106	4	Y	866	906 0	42
06	29430 X	24862	-0-	-4568	-0-	24230 503	3 9	129	4	Y	457	474 0	25
07	31992 X	11580	-0-	-20412	-0-	11101 374	3 9	105	4	Y	340	348 0	17

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287270	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8188	PERF. 8550 - 18636	
02	42952 X	41604	-0-	-1348	-0-	39938 1591	3 9	75	4	Y	1446	1452 0	66
03	47554 X	43538	-0-	-4016	-0-	41870 1580	3 9	88	4	Y	1436	1444 0	58
04	46020 X	42821	-0-	-3199	-0-	41422 1311	3 9	88	4	Y	1192	1110 0	140
05	46314 X	42144	-0-	-4170	-0-	40692 1346	3 9	106	4	Y	1224	1305 0	59
06	44820 X	34780	-0-	-10040	-0-	33649 1013	3 9	118	4	Y	921	930 0	50
07	46066 X	38087	-0-	-7979	-0-	37094 888	3 9	105	4	Y	807	816 0	41

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26264 X	21131	-0-	-5133	-0-	20169 3	887 9	75 4	Y	806	802 0			37
03	30907 X	22360	-0-	-8547	-0-	21435 3	837 9	88 4	Y	761	767 0			31
04	29910 X	22075	-0-	-7835	-0-	21149 3	838 9	88 4	Y	762	704 0			89
05	30907 X	21295	-0-	-9612	-0-	20394 3	795 9	106 4	Y	723	777 0			35
06	22650 X	16549	-0-	-6101	-0-	15732 3	688 9	129 4	Y	625	626 0			34
07	23405 X	11550	-0-	-11855	-0-	10892 3	553 9	105 4	Y	503	512 0			25
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11 4	14 9	18 9	Y	16	16 0			1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270 3	14 9	8 4	Y	13	13 0			1
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	139 3	3 9	6 4	Y	3	4 0			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	201 3	4 9	7 4	Y	4	4 0			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	240 3		20 4	Y	-0-				-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
02	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	32237 3	2284 9	18 4	Y	2076	2111 0			12
03	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	36656 3	1711 9	11 4	Y	1555	1561 0			6
04	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	35134 3	1458 9	11 4	Y	1325	1324 0			7
05	38254 X	35155	-0-	-3099	-0-	33868 3	1275 9	12 4	Y	1159	1159 0			7
06	37140 X	32097	-0-	-5043	-0-	31054 3	1030 9	13 4	Y	936	936 0			7
07	38378 X	34410	-0-	-3968	-0-	32973 3	1423 9	14 4	Y	1294	1293 0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	7H	RRCID ->	287341	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8715	PERF.	8750 -	18523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	29531	3	17	4	Y	2325	2365	0			13
						2558	9									
03	35559 X	35559	-0-	-0-	-0-	33629	3	10	4	Y	1745	1752	0			6
						1920	9									
04	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	32232	3	10	4	Y	1487	1485	0			8
						1636	9									
05	35557 X	32513	-0-	-3044	-0-	31071	3	11	4	Y	1301	1301	0			8
						1431	9									
06	34410 X	29658	-0-	-4752	-0-	28490	3	12	4	Y	1051	1051	0			8
						1156	9									
07	35557 X	32007	-0-	-3550	-0-	30390	3	13	4	Y	1458	1457	0			9
						1604	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287342	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8886	PERF.	8925 -	18763
02	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	32908	3	19	4	Y	2325	2365	0			13
						2558	9									
03	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	37419	3	11	4	Y	1742	1749	0			6
						1916	9									
04	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	35865	3	11	4	Y	1486	1484	0			8
						1635	9									
05	39277 X	36013	-0-	-3264	-0-	34572	3	12	4	Y	1299	1299	0			8
						1429	9									
06	38070 X	32699	-0-	-5371	-0-	31538	3	13	4	Y	1044	1044	0			8
						1148	9									
07	39339 X	35431	-0-	-3908	-0-	33815	3	14	4	Y	1456	1455	0			9
						1602	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287344	COMPL.	DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8915 -	18855
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	50708	3	29	4	Y	1660	1700	0			10
						1826	9									
03	58607 X	58607	-0-	-0-	-0-	56687	3	17	4	Y	1730	1734	0			6
						1903	9									
04	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	55203	3	17	4	Y	1645	1642	0			9
						1810	9									
05	69214 X	69214	-0-	-0-	-0-	67586	3	23	4	Y	1459	1459	0			9
						1605	9									
06	56730 X	46961	-0-	-9769	-0-	45655	3	19	4	Y	1170	1170	0			9
						1287	9									
07	58931 X	47709	-0-	-11222	-0-	46289	3	19	4	Y	1274	1275	0			8
						1401	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287345	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	8801	PERF.	9015 -	19186
02	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	27293	3	15	4	Y	938	960	0			5
						1032	9									
03	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	29896	3	9	4	Y	911	913	0			3
						1002	9									
04	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	26218	3	8	4	Y	790	789	0			4
						869	9									
05	23622 X	21483	-0-	-2139	-0-	20825	3	7	4	Y	592	592	0			4
						651	9									
06	22860 X	21718	-0-	-1142	-0-	21153	3	9	4	Y	505	505	0			4
						556	9									
07	31372 X	23419	-0-	-7953	-0-	22688	3	9	4	Y	656	656	0			4
						722	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 287346		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH		8485 PERF. 8865 - 18622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	39316 X	39316	-0-	-0-	-0-	37719 3	21 4	Y	1433	1469 0			8
03	43825 X	43825	-0-	-0-	-0-	1576 9							
04	42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	42167 3	13 4	Y	1495	1498 0			5
05	51679 X	51679	-0-	-0-	-0-	1645 9							
06	42420 X	35086	-0-	-7334	-0-	41063 3	12 4	Y	1421	1419 0			7
07	44051 X	35656	-0-	-8395	-0-	1563 9							
						50274 3	17 4	Y	1262	1261 0			8
						1388 9							
						33960 3	14 4	Y	1011	1011 0			8
						1112 9							
						34432 3	14 4	Y	1100	1101 0			7
						1210 9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #: 3HX		RRCID -> 287360		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH		8986 PERF. 9177 - 19131	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287393		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH		8535 PERF. 8665 - 18798	
02	36495 X	36495	-0-	-0-	-0-	35239 3	20 4	Y	1124	1151 0			6
03	39866 X	39634	-0-	-232	-0-	1236 9							
04	35010 X	34793	-0-	-217	-0-	38426 3	11 4	Y	1088	1090 0			4
05	40393 X	27552	-0-	-12841	-0-	1197 9							
06	39090 X	27863	-0-	-11227	-0-	33745 3	10 4	Y	944	943 0			5
07	40393 X	37147	-0-	-3246	-0-	1038 9							
						26766 3	9 4	Y	706	707 0			4
						777 9							
						27188 3	11 4	Y	604	603 0			5
						664 9							
						36067 3	15 4	Y	968	967 0			6
						1065 9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 287410		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH		9017 PERF. 9157 - 19000	
02	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	23486 3	57 4	Y	939	949 0			53
03	26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	1033 9							
04	29510 X	29510	-0-	-0-	-0-	25272 3	12 4	Y	1078	1092 0			39
05	35739 X	35739	-0-	-0-	-0-	1186 9							
*06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	27945 3	24 4	Y	1401	1367 0			73
*07	22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	1541 9							
						34188 3	59 4	Y	1356	1385 0			44
						1492 9							
						4081 3	1242 9	Y	1129	1142 0			31
						19552 3	58 4	Y	3055	3074 0			12
						3361 9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 287642		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH		9367 PERF. 9514 - 19490	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG BROWN 30 FEE B														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 153438																	
WELL #:				2H	RRCID ->	287673	COMPL.	DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	8625	-	19047	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	49840 X	40082	-0-	-9758	-0-	35688 4348 9	46	4	N	3953	4242	0					298
03	55180 X	39510	-0-	-15670	-0-	35869 3520 9	121	4	N	3200	3149	0					349
04	41580 X	36483	-0-	-5097	-0-	33359 3026 9	98	4	N	2751	2780	0					320
05	44392 X	32850	-0-	-11542	-0-	30059 2666 9	125	4	N	2424	2605	0					139
06	42960 X	31831	-0-	-11129	-0-	28922 2772 9	137	4	N	2520	2339	0					320
07	44392 X	33855	-0-	-10537	-0-	30755 2956 9	144	4	N	2687	2741	0					266
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287713	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8350	-	18427
02	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	19150 1777 9	75	4	Y	1615	1674	0					73
03	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	42837 3090 9	87	4	Y	2809	2768	0					114
04	40640 X	40640	-0-	-0-	-0-	37292 3260 9	88	4	Y	2964	2731	0					347
05	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	29773 2754 9	90	4	Y	2504	2731	0					120
06	32160 X	32160	-0-	-0-	-0-	29529 2510 9	121	4	Y	2282	2279	0					123
07	46004 X	31497	-0-	-14507	-0-	28792 2600 9	105	4	Y	2364	2368	0					119
OWL DRAW 12 UNIT D				WELL #:	9H	RRCID ->	287791	COMPL.	DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	8914	PERF.	8990	-	19062
02	27832 X	25205	-0-	-2627	-0-	23378	3	1827	9	Y	1661	1712	0				131
03	32457 X	27972	-0-	-4485	-0-	26773	3	1199	9	Y	1090	1144	0				77
04	31410 X	26111	-0-	-5299	-0-	24745	3	1366	9	Y	1242	1196	0				123
05	32457 X	28322	-0-	-4135	-0-	26090	3	2232	9	Y	2029	2026	0				126
*06	27060 X	24584	-0-	-2476	-0-	23108	3	1476	9	Y	1342	1333	0				135
*07	27962 X	27440	-0-	-522	-0-	25196	3	2244	9	Y	2040	1934	0				241
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287800	COMPL.	DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10370	-	20013
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	17173	3	1203	9	Y	1094	1099	0				13
03	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0				6
04	18330 X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0				9
05	20336 X	16449	-0-	-3887	-0-	15066	3	1383	9	Y	1257	1248	0				18
06	19680 X	15616	-0-	-4064	-0-	14231	3	1385	9	Y	1259	1262	0				15
07	19747 X	16083	-0-	-3664	-0-	14702	3	1381	9	Y	1255	1246	0				24
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	287801	COMPL.	DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	9965	-	19840
02	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	18159	3	2014	9	Y	1831	1848	0				22
03	24211 X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0				16
04	24300 X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0				16
05	25110 X	19733	-0-	-5377	-0-	18754	3	979	9	Y	890	893	0				13
06	24300 X	18767	-0-	-5533	-0-	17485	3	1282	9	Y	1165	1164	0				14
07	22320 X	18627	-0-	-3693	-0-	17501	3	1126	9	Y	1024	1018	0				20

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21896 X	17941	-0-	-3955	-0-	16615	3	1326	9	Y	1205	1250	0	95
03	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	21495	3	1992	9	Y	1811	1778	0	128
04	21330 X	19843	-0-	-1487	-0-	18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0	131
05	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0	75
*06	22740 X	17349	-0-	-5391	-0-	16124	3	1225	9	Y	1114	1077	0	112
*07	23498 X	22978	-0-	-520	-0-	21434	3	1544	9	Y	1404	1350	0	166
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
02	28420 X	20662	-0-	-7758	-0-	18766	3	1896	9	Y	1724	1760	0	136
03	30101 X	21309	-0-	-8792	-0-	18679	3	2630	9	Y	2391	2357	0	170
04	23640 X	23016	-0-	-624	-0-	20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0	228
05	24428 X	16906	-0-	-7522	-0-	15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0	95
*06	22140 X	17525	-0-	-4615	-0-	15656	3	1869	9	Y	1699	1623	0	171
*07	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	22808	3	2716	9	Y	2469	2348	0	292
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
02	57652 X	57051	-0-	-601	-0-	54673	3	78	4	Y	2091	2097	0	119
03	63495 X	63495	-0-	-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2593	2618	0	94
04	66810 X	66810	-0-	-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2573	2534	0	133
05	63178 X	44430	-0-	-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0	45
*06	130656 X	130656	-0-	-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0	240
*07	153446 X	153446	-0-	-0-	-0-	136503	3	132	4	Y	15283	15463	0	60
						16811	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730														
02	10164 X	5604	-0-	-4560	-0-	4304	3	1300	9	Y	1182	1192	0	15
03	11253 X	4488	-0-	-6765	-0-	3552	3	936	9	Y	851	859	0	7
04	10890 X	3924	-0-	-6966	-0-	3249	3	675	9	Y	614	612	0	9
05	8897 X	3291	-0-	-5606	-0-	2910	3	381	9	Y	346	350	0	5
06	8010 X	3953	-0-	-4057	-0-	3303	3	650	9	Y	591	589	0	7
07	5332 X	3993	-0-	-1339	-0-	3704	3	289	9	Y	263	265	0	5
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976														
02	22288 X	17184	-0-	-5104	-0-	15772	3	1412	9	Y	1284	1289	0	16
03	24676 X	19266	-0-	-5410	-0-	17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0	11
04	18870 X	18039	-0-	-831	-0-	17097	3	942	9	Y	856	855	0	12
05	19344 X	17024	-0-	-2320	-0-	16229	3	795	9	Y	723	724	0	11
06	18720 X	16539	-0-	-2181	-0-	15669	3	870	9	Y	791	793	0	9
07	19251 X	16258	-0-	-2993	-0-	15412	3	846	9	Y	769	763	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.																								
ARISTIDES 2 UNIT																								
WELL #: 6H RRCID -> 287952													COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE								
02	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-		23871 3		2622 9	Y	2384		2388 0			4								
03	75111 X	75111	-0-	-0-	-0-		70084 3		5027 9	Y	4570		4570 0			4								
04	62513 X	62513	-0-	-0-	-0-		57745 3		23 4	Y	4314		4313 0			5								
							4745 9																	
05	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-		54464 3		11 4	Y	3720		3720 0			5								
							4092 9																	
06	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-		44885 3		44 4	Y	3158		3159 0			4								
							3474 9																	
07	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-		18317 3		31 4	Y	1581		1583 0			2								
							1739 9																	
ARISTIDES 2 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 288120				COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922			
02	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-		32525 3		2024 9	Y	1840		1846 0			3								
03	73811 X	73811	-0-	-0-	-0-		67138 3		6673 9	Y	6066		6064 0			5								
04	65583 X	65583	-0-	-0-	-0-		60999 3		38 4	Y	4133		4133 0			5								
							4546 9																	
05	72361 X	72361	-0-	-0-	-0-		67422 3		21 4	Y	4471		4471 0			5								
							4918 9																	
06	50010 X	50010	-0-	-0-	-0-		46626 3		75 4	Y	3008		3009 0			4								
							3309 9																	
07	32761 X	32761	-0-	-0-	-0-		30909 3		50 4	Y	1638		1640 0			2								
							1802 9																	
ARISTIDES 2 UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 288147				COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
OLD ROSEBUD 37 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 288155				COMPL. DATE 11/14/2018				TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
ARISTIDES 2 UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 288231				COMPL. DATE 10/14/2019				TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438															
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 288275			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	39144	X	37416	-0-	-1728	-0-					35550 3	22	4	Y	1676	1677	0			7	
											1844 9										
03	43338	X	42042	-0-	-1296	-0-					40108 3	5	4	Y	1754	1753	0			8	
											1929 9										
04	40680	X	20720	-0-	-19960	-0-					20123 3	6	4	Y	537	542	0			3	
											591 9										
05	41416	X	41010	-0-	-406	-0-					40150 3	13	4	Y	770	769	0			4	
											847 9										
06	40680	X	26090	-0-	-14590	-0-					25516 3	2	4	Y	520	521	0			3	
											572 9										
07	42036	X	34857	-0-	-7179	-0-					34489 3	10	4	Y	325	326	0			2	
											358 9										

GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 288280			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351						
02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-					25708 3	21	4	Y	3034	3047	0			13	
											3337 9										
03	26815	X	24364	-0-	-2451	-0-					21150 3	5	4	Y	2917	2917	0			13	
											3209 9										
04	31080	X	16025	-0-	-15055	-0-					13875 3	6	4	Y	1949	1950	0			12	
											2144 9										
05	32116	X	23767	-0-	-8349	-0-					20741 3	13	4	Y	2739	2738	0			13	
											3013 9										
06	31080	X	18981	-0-	-12099	-0-					16942 3	2	4	Y	1852	1855	0			10	
											2037 9										
07	32178	X	3821	-0-	-28357	-0-					3099 3	1	4	Y	655	662	0			3	
											721 9										

VAGRANT 38 FEE UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 288281			COMPL. DATE 10/19/2018			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220						
02	32676	X	29311	-0-	-3365	-0-					25298 3	4013	9	N	3648	3529	0			236	
03	36177	X	30902	-0-	-5275	-0-					26771 3	4131	9	N	3755	3824	0			167	
04	34290	X	31457	-0-	-2833	-0-					26982 3	4475	9	N	4068	4099	0			136	
05	33697	X	28118	-0-	-5579	-0-					24028 3	4090	9	N	3718	3673	0			181	
06	31470	X	16045	-0-	-15425	-0-					13850 3	2195	9	N	1995	1995	0			181	
07	32519	X	10	-0-	-32509	-0-					9 3	1	9	N	1					182	

NYQUIST 25 STATE UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 288403			COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664						
02	64597	X	64597	-0-	-0-	-0-					55735 3	31	4	Y	8028	7982	0			46	
											8831 9										
03	70261	X	70261	-0-	-0-	-0-					63297 3	19	4	Y	6314	6337	0			23	
											6945 9										
04	49940	X	49940	-0-	-0-	-0-					45399 3	14	4	Y	4115	4116	0			22	
											4527 9										
05	51708	X	40254	-0-	-11454	-0-					36594 3	12	4	Y	3316	3318	0			20	
											3648 9										
06	50040	X	25859	-0-	-24181	-0-					23163 3	9	4	Y	2443	2444	0			19	
											2687 9										
07	71517	X	16010	-0-	-55507	-0-					14234 3	6	4	Y	1609	1618	0			10	
											1770 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288553		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45329 X	45329	-0-	-0-	-0-		-0-	41032	3	4297	9	Y	3906	3909	0			6
03	61535 X	61535	-0-	-0-	-0-		-0-	55933	3	5602	9	Y	5093	5095	0			4
04	55893 X	55893	-0-	-0-	-0-		-0-	51176	3	39	4	Y	4253	4252	0			5
								4678	9									
05	59934 X	59934	-0-	-0-	-0-		-0-	54923	3	22	4	Y	4535	4534	0			6
								4989	9									
06	48270 X	48270	-0-	-0-	-0-		-0-	44520	3	81	4	Y	3335	3337	0			4
								3669	9									
07	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-		-0-	15305	3	55	4	Y	1123	1126	0			1
								1235	9									
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288565		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
CARRY BACK 6 STATE H				WELL #:	8H	RRCID -> 288650		COMPL. DATE 12/21/2019				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365						
02	27020 X	25252	-0-	-1768	-0-		-0-	23449	3	24	4	Y	1617	1637	0			44
								1779	9									
03	29884 X	27490	-0-	-2394	-0-		-0-	25628	3	17	4	Y	1677	1678	0			43
								1845	9									
04	28920 X	26399	-0-	-2521	-0-		-0-	24718	3	13	4	Y	1516	1507	0			52
								1668	9									
05	28706 X	24745	-0-	-3961	-0-		-0-	23198	3	17	4	Y	1391	1250	0			193
								1530	9									
06	27060 X	20725	-0-	-6335	-0-		-0-	19468	3	18	4	Y	1126	1290	0			29
								1239	9									
07	27962 X	13165	-0-	-14797	-0-		-0-	12237	3	28	4	Y	818	820	0			27
								900	9									
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 288651		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372						
02	77700 X	71671	-0-	-6029	-0-		-0-	68444	3	1	4	Y	2933	2933	0			8
								3226	9									
03	86025 X	85909	-0-	-116	-0-		-0-	82552	3	3357	9	Y	3052	3055	0			5
04	83250 X	82132	-0-	-1118	-0-		-0-	79151	3	2981	9	Y	2710	2709	0			6
05	79842 X	79842	-0-	-0-	-0-		-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0			6
								2968	9									
*06	83130 X	71950	-0-	-11180	-0-		-0-	69376	3	4	4	Y	2336	2335	0			7
								2570	9									
*07	85002 X	69543	-0-	-15459	-0-		-0-	66926	3	3	4	Y	2376	2378	0			5
								2614	9									
CARRY BACK 6 STATE C				WELL #:	3H	RRCID -> 288801		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193						
02	34020 X	31658	-0-	-2362	-0-		-0-	30620	3	24	4	Y	922	904	0			25
								1014	9									
03	37665 X	34439	-0-	-3226	-0-		-0-	33376	3	17	4	Y	951	952	0			24
								1046	9									
04	35520 X	32569	-0-	-2951	-0-		-0-	31607	3	15	4	Y	861	855	0			30
								947	9									
05	35061 X	33348	-0-	-1713	-0-		-0-	32334	3	17	4	Y	906	810	0			126
								997	9									
06	33930 X	29372	-0-	-4558	-0-		-0-	28573	3	19	4	Y	709	817	0			18
								780	9									
07	35061 X	21820	-0-	-13241	-0-		-0-	21217	3	36	4	Y	515	516	0			17
								567	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE E				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	5H	RRCID	-> 288802	COMPL.	DATE 12/30/2019	TOTAL	DEPTH	7767	PERF. 8052	- 18507	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		35308 X	32974	-0-	-2334	-0-	32230 718 9	3	26	4	Y	653	658	0	18
03		39091 X	36858	-0-	-2233	-0-	36108 732 9	3	18	4	Y	665	666	0	17
04		37830 X	34089	-0-	-3741	-0-	33371 703 9	3	15	4	Y	639	634	0	22
05		36735 X	33367	-0-	-3368	-0-	32644 704 9	3	19	4	Y	640	573	0	89
06		35670 X	27620	-0-	-8050	-0-	27067 531 9	3	22	4	Y	483	560	0	12
07		36859 X	16081	-0-	-20778	-0-	15702 345 9	3	34	4	Y	314	316	0	10
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 289091	COMPL.	DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8029	PERF. 8065	- 18887	
02		32144 X	30732	-0-	-1412	-0-	29250	3	1482	9	N	1347	1290	0	195
03		35588 X	34870	-0-	-718	-0-	33345	3	1525	9	N	1386	1414	0	167
04		34440 X	32977	-0-	-1463	-0-	31534	3	1443	9	N	1312	1324	0	155
05		34038 X	30979	-0-	-3059	-0-	29609	3	1370	9	N	1245	1237	0	163
06		33750 X	24021	-0-	-9729	-0-	23005	3	1016	9	N	924	939	0	148
07		34875 X	29626	-0-	-5249	-0-	28349	3	1277	9	N	1161	1171	0	138
TIM TAM 24 F				WELL #:	7H	RRCID	-> 289166	COMPL.	DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH	9331	PERF. 9596	- 19607	
02		82810 X	82810	-0-	-0-	-0-	76260 6544 9	3	6	4	Y	5949	5943	0	35
03		110757 X	110757	-0-	-0-	-0-	103329 7422 9	3	6	4	Y	6747	6751	0	31
04		91520 X	91520	-0-	-0-	-0-	86109 5399 9	3	12	4	Y	4908	4905	0	34
05		93691 X	93691	-0-	-0-	-0-	86878 6780 9	3	33	4	Y	6164	6173	0	25
06		45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	42911 2464 9	3	82	4	Y	2240	2253	0	12
07		39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	36532 2725 9	3	32	4	Y	2477	2481	0	8
TIM TAM 24 F				WELL #:	8H	RRCID	-> 289168	COMPL.	DATE 04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9283	PERF. 9283	- 19364	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARRY BACK 6 STATE F				WELL #:	6H	RRCID	-> 289189	COMPL.	DATE 12/24/2019	TOTAL	DEPTH	7788	PERF. 7869	- 18235	
02		39200 X	37152	-0-	-2048	-0-	36091 1033 9	3	28	4	Y	939	947	0	26
03		43400 X	42029	-0-	-1371	-0-	40995 1016 9	3	18	4	Y	924	926	0	24
04		40500 X	40249	-0-	-251	-0-	39317 917 9	3	15	4	Y	834	829	0	29
05		41137 X	38475	-0-	-2662	-0-	37609 847 9	3	19	4	Y	770	692	0	107
06		40680 X	35820	-0-	-4860	-0-	35045 752 9	3	23	4	Y	684	773	0	18
07		42036 X	27366	-0-	-14670	-0-	26801 525 9	3	40	4	Y	477	479	0	16

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438															
TIM TAM 24 B			WELL #: 10H			RRCID -> 289203			COMPL. DATE 04/10/2021			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B			WELL #: 11H			RRCID -> 289205			COMPL. DATE 04/06/2021			TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A			WELL #: 9H			RRCID -> 289216			COMPL. DATE 04/09/2021			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 289476			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497						
02	16940 X	3202	-0-	-13738	-0-	2589	3	613	9	Y	557	558	0					1
03	22506 X	13346	-0-	-9160	-0-	11608	3	1738	9	Y	1580	1576	0					5
04	21780 X	17539	-0-	-4241	-0-	15397	3	2142	9	Y	1947	1945	0					7
05	22506 X	12571	-0-	-9935	-0-	10888	3	1683	9	Y	1530	1524	0					13
06	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	19452	3	2922	9	Y	2656	2648	0					21
07	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	17488	3	2266	9	Y	2060	2073	0					8

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 289596			COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480						
02	2464 X	1425	-0-	-1039	-0-	1168	3	61	4	N	178	175	0					4
						196	9											
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0					-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-							-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-							-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-							-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-							-0-

TIM TAM 24 C			WELL #: 12H			RRCID -> 289641			COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT				//CONT.// 153438	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	5H	RRCID ->	289686	COMPL.	DATE 04/24/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF.	8995	-	18101		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	26040 X	12585	-0-	-13455	-0-	10720	3	1749	9	116	4	N	1590	1605	0			36
03	28830 X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	19	9	N	17	53	0			-0-
04	27900 X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	7	9	N	6	6	0			-0-
05	28830 X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	100	9	N	91	88	0			3
06	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-							N	-0-	3	0			-0-
07	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-							N	1744	1690	0			54
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	289765	COMPL.	DATE 04/23/2020	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	8950	-	18972		
02	48076 X	37990	-0-	-10086	-0-	34829	3	2890	9	271	4	N	2627	2639	0			59
03	54762 X	54762	-0-	-0-	-0-	50313	3	4293	9	156	4	N	3903	3882	0			80
04	49842 X	49842	-0-	-0-	-0-	45407	3	4291	9	144	4	N	3901	3895	0			86
05	47740 X	37809	-0-	-9931	-0-	34966	3	2693	9	150	4	N	2448	2464	0			70
06	53010 X	35670	-0-	-17340	-0-	33502	3	1698	9	470	4	N	1544	1465	0			149
07	54777 X	33091	-0-	-21686	-0-	30078	3	2330	9	683	4	N	2118	2201	0			66
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289792	COMPL.	DATE 04/25/2020	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9231	-	19341		
02	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	38155	3	2080	9	245	4	N	1891	1895	0			42
03	47170 X	47170	-0-	-0-	-0-	44657	3	2380	9	133	4	N	2164	2162	0			44
04	45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	42732	3	2468	9	122	4	N	2244	2238	0			50
05	46562 X	44214	-0-	-2348	-0-	42280	3	1764	9	170	4	N	1604	1608	0			46
06	45660 X	38193	-0-	-7467	-0-	35502	3	2289	9	402	4	N	2081	1926	0			201
07	47182 X	36091	-0-	-11091	-0-	34194	3	1156	9	741	4	N	1051	1219	0			33
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289940	COMPL.	DATE 02/03/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290160	COMPL.	DATE 04/11/2021	TOTAL	DEPTH	7657	PERF.	8073	-	18051		
02	75740 X	70203	-0-	-5537	-0-	68351	3	1837	9	15	4	Y	1670	1708	0			106
03	83855 X	74501	-0-	-9354	-0-	72478	3	2022	9	1	4	Y	1838	1862	0			82
04	81150 X	75132	-0-	-6018	-0-	73226	3	1906	9	1906	9	Y	1733	1660	0			155
05	81437 X	69593	-0-	-11844	-0-	67980	3	1613	9	1613	9	Y	1466	1530	0			91
06	75210 X	45675	-0-	-29535	-0-	44669	3	987	9	19	4	Y	897	874	0			114
07	77717 X	12	-0-	-77705	-0-	5	4	7	9	7	9	Y	6	61	0			59

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56808 X	56808	-0-	-0-	-0-	55891 900	3	17	4	Y	818	827	0	52
03	61132 X	49747	-0-	-11385	-0-	48983 763	3	1	4	Y	694	715	0	31
04	62880 X	57276	-0-	-5604	-0-	56346	3	930	9	Y	845	801	0	75
05	64976 X	51746	-0-	-13230	-0-	50866	3	880	9	Y	800	825	0	50
06	62880 X	53597	-0-	-9283	-0-	52557 1018	3	22	4	Y	925	857	0	118
07	169885 X	169885	-0-	-0-	-0-	169641 197	3	47	4	Y	179	63	0	234
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436														
02	48244 X	43831	-0-	-4413	-0-	42874 945	3	12	4	Y	859	871	0	55
03	47771 X	46212	-0-	-1559	-0-	45098 1113	3	1	4	Y	1012	1022	0	45
04	52123 X	52123	-0-	-0-	-0-	51101	3	1022	9	Y	929	891	0	83
05	48515 X	47137	-0-	-1378	-0-	46342	3	795	9	Y	723	761	0	45
06	46950 X	26728	-0-	-20222	-0-	26275 439	3	14	4	Y	399	393	0	51
07	53847 X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	1	27	0	25
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692														
02	214088 X	100363	-0-	-113725	-0-	96561 3781	3	21	4	Y	3437	3481	0	219
03	223045 X	84780	-0-	-138265	-0-	81025 3754	3	1	4	Y	3413	3479	0	153
04	173100 X	105545	-0-	-67555	-0-	101744	3	3801	9	Y	3455	3300	0	308
05	174087 X	174087	-0-	-0-	-0-	170206	3	1	4	Y	3527	3616	0	219
06	154410 X	148334	-0-	-6076	-0-	145369 3880	3	44	4	Y	2655	2536	0	338
07	111104 X	1008	-0-	-110096	-0-	2921 749	3	259	9	Y	235	181	0	392
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148														
02	68124 X	64778	-0-	-3346	-0-	63079 1683	3	16	4	Y	1530	1527	0	15
03	73005 X	69675	-0-	-3330	-0-	67882 1777	3	16	4	Y	1615	1625	0	5
04	69510 X	65206	-0-	-4304	-0-	63465 1726	3	15	4	Y	1569	1564	0	10
05	71827 X	64354	-0-	-7473	-0-	62733 1596	3	25	4	Y	1451	1451	0	10
06	69510 X	62838	-0-	-6672	-0-	61221 1590	3	27	4	Y	1445	1440	0	15
07	71734 X	65403	-0-	-6331	-0-	63739	3	1664	9	Y	1513	1520	0	8
COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219														
02	78904 X	70164	-0-	-8740	-0-	67374	3	2790	9	Y	2536	2523	0	22
03	87358 X	84546	-0-	-2812	-0-	81260	3	3286	9	Y	2987	2999	0	10
04	84540 X	75998	-0-	-8542	-0-	73325	3	2673	9	Y	2430	2426	0	14
05	85715 X	73592	-0-	-12123	-0-	70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0	11
06	82950 X	65212	-0-	-17738	-0-	62936	3	2276	9	Y	2069	2070	0	10
07	84537 X	68046	-0-	-16491	-0-	65168	3	2878	9	Y	2616	2598	0	28

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
COUNT FLEET 48 STATE G			WELL #: 7H			RRCID -> 291127			COMPL. DATE 05/08/2021			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	69328 X	64971	-0-	-4357	-0-	62037 3	2934 9	Y	2667	2654 0	23					
03	76756 X	69310	-0-	-7446	-0-	66158 3	3152 9	Y	2865	2878 0	10					
04	75990 X	67898	-0-	-8092	-0-	64896 3	3002 9	Y	2729	2724 0	15					
05	78523 X	64949	-0-	-13574	-0-	62086 3	2863 9	Y	2603	2606 0	12					
06	75990 X	59421	-0-	-16569	-0-	56972 3	2449 9	Y	2226	2227 0	11					
07	71920 X	59774	-0-	-12146	-0-	57276 3	2498 9	Y	2271	2258 0	24					
COUNT FLEET 48 STATE D			WELL #: 4H			RRCID -> 291135			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828				
02	70289 X	70289	-0-	-0-	-0-	65507 3	4782 9	Y	4347	4322 0	37					
03	68432 X	68432	-0-	-0-	-0-	63881 3	4551 9	Y	4137	4160 0	14					
04	74087 X	74087	-0-	-0-	-0-	69486 3	4601 9	Y	4183	4173 0	24					
05	73076 X	73076	-0-	-0-	-0-	67821 3	5255 9	Y	4777	4779 0	22					
06	66792 X	66792	-0-	-0-	-0-	59728 3	7064 9	Y	6422	6413 0	31					
07	77810 X	62291	-0-	-15519	-0-	55403 3	6888 9	Y	6262	6226 0	67					
COUNT FLEET 48 STATE F			WELL #: 6H			RRCID -> 291149			COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881				
02	50484 X	30303	-0-	-20181	-0-	27425 3	2878 9	Y	2616	2596 0	22					
03	54591 X	36725	-0-	-17866	-0-	33969 3	2756 9	Y	2505	2518 0	9					
04	52740 X	34771	-0-	-17969	-0-	32212 3	2559 9	Y	2326	2322 0	13					
05	52297 X	34069	-0-	-18228	-0-	31606 3	2463 9	Y	2239	2242 0	10					
06	35550 X	30499	-0-	-5051	-0-	28339 3	2160 9	Y	1964	1965 0	9					
07	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	35188 3	2490 9	Y	2264	2249 0	24					
COUNT FLEET 48 STATE H			WELL #: 8H			RRCID -> 291150			COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976				
02	45276 X	42587	-0-	-2689	-0-	38933 3	3654 9	Y	3322	3305 0	28					
03	48577 X	46129	-0-	-2448	-0-	42270 3	3859 9	Y	3508	3524 0	12					
04	46590 X	46491	-0-	-99	-0-	42604 3	3887 9	Y	3534	3526 0	20					
05	48143 X	45450	-0-	-2693	-0-	41654 3	3796 9	Y	3451	3455 0	16					
06	46470 X	40037	-0-	-6433	-0-	36763 3	3274 9	Y	2976	2978 0	14					
07	48050 X	40113	-0-	-7937	-0-	36663 3	3450 9	Y	3136	3116 0	34					
COUNT FLEET 48 STATE I			WELL #: 9H			RRCID -> 291174			COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237				
02	74816 X	67968	-0-	-6848	-0-	63811 3	4157 9	Y	3779	3760 0	32					
03	82832 X	71722	-0-	-11110	-0-	67500 3	4222 9	Y	3838	3857 0	13					
04	78960 X	67927	-0-	-11033	-0-	64038 3	3889 9	Y	3535	3528 0	20					
05	81592 X	66034	-0-	-15558	-0-	62123 3	3911 9	Y	3555	3559 0	16					
06	78960 X	48773	-0-	-30187	-0-	45713 3	3060 9	Y	2782	2785 0	13					
07	75237 X	56645	-0-	-18592	-0-	52688 3	3957 9	Y	3597	3572 0	38					
COUNT FLEET 48 STATE C			WELL #: 3H			RRCID -> 291197			COMPL. DATE 05/19/2021			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184				
02	33488 X	20643	-0-	-12845	-0-	18556 3	2087 9	Y	1897	1889 0	16					
03	50361 X	50361	-0-	-0-	-0-	46268 3	4093 9	Y	3721	3724 0	13					
04	59708 X	59708	-0-	-0-	-0-	55581 3	4127 9	Y	3752	3744 0	21					
05	63377 X	63377	-0-	-0-	-0-	59132 3	4245 9	Y	3859	3862 0	18					
06	42406 X	42406	-0-	-0-	-0-	39722 3	2684 9	Y	2440	2446 0	12					
07	61690 X	53610	-0-	-8080	-0-	50592 3	3018 9	Y	2744	2727 0	29					
AFFIRMED 23 STATE UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 291442			COMPL. DATE 07/14/2021			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651				
02	64092 X	59263	-0-	-4829	-0-	57419 3	1844 9	N	1676	1759 0	81					
03	69533 X	65714	-0-	-3819	-0-	63600 3	2114 9	N	1922	1934 0	69					
04	67290 X	61491	-0-	-5799	-0-	59479 3	2012 9	N	1829	1772 0	126					
05	68789 X	62627	-0-	-6162	-0-	61028 3	1599 9	N	1454	1447 0	133					
06	66270 X	53000	-0-	-13270	-0-	51547 3	1453 9	N	1321	1368 0	86					
07	65720 X	56537	-0-	-9183	-0-	54985 3	1552 9	N	1411	1333 0	164					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	63448 X	59174	-0-	-4274	-0-	56776	3	2398	9	N	2180	2231	0	105
03	67766 X	65685	-0-	-2081	-0-	63200	3	2485	9	N	2259	2283	0	81
04	65580 X	57785	-0-	-7795	-0-	55593	3	2192	9	N	1993	1937	0	137
05	66960 X	55529	-0-	-11431	-0-	53344	3	2185	9	N	1986	1942	0	181
06	63570 X	51836	-0-	-11734	-0-	49559	3	2277	9	N	2070	2116	0	135
07	65689 X	56895	-0-	-8794	-0-	54667	3	2228	9	N	2025	1925	0	235
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412														
02	76300 X	68361	-0-	-7939	-0-	64463	3	3898	9	Y	3544	3548	0	66
03	81065 X	75605	-0-	-5460	-0-	72279	3	3326	9	Y	3024	3053	0	37
04	78330 X	72063	-0-	-6267	-0-	68840	3	3223	9	Y	2930	2913	0	54
05	77872 X	69608	-0-	-8264	-0-	66850	3	2758	9	Y	2507	2489	0	72
06	73230 X	64166	-0-	-9064	-0-	60934	3	3232	9	Y	2938	2904	0	106
07	75671 X	65724	-0-	-9947	-0-	62310	3	3414	9	Y	3104	3200	0	10
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
02	75544 X	67322	-0-	-8222	-0-	65659	3	1663	9	Y	1512	1527	0	28
03	81623 X	75491	-0-	-6132	-0-	73668	3	1823	9	Y	1657	1665	0	20
04	78990 X	72962	-0-	-6028	-0-	71370	3	1592	9	Y	1447	1440	0	27
05	78833 X	74541	-0-	-4292	-0-	73063	3	1478	9	Y	1344	1332	0	39
06	73740 X	54785	-0-	-18955	-0-	53690	3	1095	9	Y	995	998	0	36
07	75485 X	20226	-0-	-55259	-0-	19912	3	314	9	Y	285	320	0	1
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
02	74648 X	67870	-0-	-6778	-0-	65982	3	1888	9	Y	1716	1744	0	32
03	80569 X	76536	-0-	-4033	-0-	74367	3	2169	9	Y	1972	1980	0	24
04	77970 X	73284	-0-	-4686	-0-	71746	3	1538	9	Y	1398	1396	0	26
05	79515 X	78960	-0-	-555	-0-	77784	3	1176	9	Y	1069	1064	0	31
06	74490 X	55831	-0-	-18659	-0-	54868	3	963	9	Y	875	875	0	31
07	76539 X	12827	-0-	-63712	-0-	12654	3	173	9	Y	157	188	0	-0-
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
02	49756 X	47251	-0-	-2505	-0-	43736	3	3515	9	N	3195	3209	0	39
03	55087 X	53268	-0-	-1819	-0-	49098	3	4170	9	N	3791	3800	0	30
04	52680 X	50808	-0-	-1872	-0-	47076	3	3732	9	N	3393	3375	0	48
05	54095 X	48194	-0-	-5901	-0-	45162	3	3032	9	N	2756	2764	0	40
06	52260 X	46445	-0-	-5815	-0-	43280	3	3165	9	N	2877	2883	0	34
07	53258 X	44650	-0-	-8608	-0-	41694	3	2956	9	N	2687	2670	0	51
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
02	53172 X	44652	-0-	-8520	-0-	42770	3	1882	9	N	1711	1720	0	21
03	56668 X	50337	-0-	-6331	-0-	47482	3	2855	9	N	2595	2595	0	21
04	53250 X	49139	-0-	-4111	-0-	45910	3	3229	9	N	2935	2915	0	41
05	52514 X	49092	-0-	-3422	-0-	45032	3	4060	9	N	3691	3678	0	54
06	50820 X	47044	-0-	-3776	-0-	42262	3	4782	9	N	4347	4350	0	51
07	50778 X	46713	-0-	-4065	-0-	41832	3	4881	9	N	4437	4403	0	85
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086														
02	68320 X	61479	-0-	-6841	-0-	59102	3	2377	9	Y	2161	2179	0	40
03	73966 X	70800	-0-	-3166	-0-	68075	3	2725	9	Y	2477	2487	0	30
04	71580 X	66887	-0-	-4693	-0-	64197	3	2690	9	Y	2445	2430	0	45
05	71982 X	62450	-0-	-9532	-0-	60137	3	2313	9	Y	2103	2087	0	61
06	68520 X	50119	-0-	-18401	-0-	48459	3	1660	9	Y	1509	1516	0	54
07	70804 X	55172	-0-	-15632	-0-	53456	3	1716	9	Y	1560	1609	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CITY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.																													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F																													
WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205																													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
02		51436 X	50840	-0-	-596	-0-	48484	3	2356	9	N	2142		2151	0			26											
03		57423 X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628		2633	0			21											
04		55230 X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358		2346	0			33											
05		57071 X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836		1842	0			27											
06		55560 X	47242	-0-	-8318	-0-	45204	3	2038	9	N	1853		1858	0			22											
07		57412 X	48760	-0-	-8652	-0-	46914	3	1846	9	N	1678		1668	0			32											
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813														
02		58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	53992	3	4861	9	Y	4419		4421	0			7											
03		61225 X	46056	-0-	-15169	-0-	42603	3	3453	9	Y	3139		3143	0			3											
04		62430 X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702		1703	0			2											
05		65162 X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975		3972	0			5											
06		63060 X	41052	-0-	-22008	-0-	37658	3	3394	9	Y	3085		3086	0			4											
07		64232 X	24615	-0-	-39617	-0-	22473	3	2142	9	Y	1947		1949	0			2											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I															WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986														
02		36246 X	36246	-0-	-0-	-0-	32495	3	3751	9	N	3410		3422	0			42											
03		42369 X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726		3738	0			30											
04		42012 X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543		3523	0			50											
05		40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178		3182	0			46											
06		41010 X	40445	-0-	-565	-0-	36773	3	3672	9	N	3338		3345	0			39											
07		43400 X	41629	-0-	-1771	-0-	37804	3	3825	9	N	3477		3450	0			66											
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814														
02		19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	17742	3	2047	9	Y	1861		1865	0			3											
03		39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606		3606	0			3											
04		48790 X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725		3723	0			5											
05		47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214		3215	0			4											
06		38220 X	33248	-0-	-4972	-0-	30565	3	2683	9	Y	2439		2440	0			3											
07		50406 X	14247	-0-	-36159	-0-	13247	3	1000	9	Y	909		911	0			1											
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100														
02		60284 X	54170	-0-	-6114	-0-	49640	3	4530	9	Y	4118		4120	0			6											
03		66743 X	61500	-0-	-5243	-0-	56709	3	4791	9	Y	4355		4357	0			4											
04		64590 X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185		4184	0			5											
05		59985 X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022		4022	0			5											
06		59622 X	59622	-0-	-0-	-0-	55585	3	4037	9	Y	3670		3671	0			4											
07		107378 X	107378	-0-	-0-	-0-	102376	3	5002	9	Y	4547		4545	0			6											
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859														
02		31948 X	25428	-0-	-6520	-0-	23221	3	2207	9	Y	2006		2011	0			3											
03		50791 X	50791	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124		4123	0			4											
04		53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686		3685	0			5											
05		54405 X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282		3283	0			4											
06		52650 X	37031	-0-	-15619	-0-	34301	3	2730	9	Y	2482		2483	0			3											
07		55242 X	11197	-0-	-44045	-0-	10259	3	938	9	Y	853		855	0			1											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H															WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111														
02		50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	47263	3	2759	9	N	2508		2518	0			31											
03		55494 X	55494	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960		2967	0			24											
04		55650 X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620		2607	0			37											
05		57505 X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943		1952	0			28											
06		55650 X	48393	-0-	-7257	-0-	46009	3	2384	9	N	2167		2170	0			25											
07		55490 X	47097	-0-	-8393	-0-	44967	3	2130	9	N	1936		1924	0			37											

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
LT. GIBSON 1 STATE C			WELL #:			4H	RRCID	-> 292917	COMPL.	DATE 11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8544	PERF. 8912	- 19289				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		68796 X		61167	-0-	-7629		-0-	58425	3	2742	9	Y	2493	2480	0			21
03		75454 X		69362	-0-	-6092		-0-	66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0			9
04		73020 X		66825	-0-	-6195		-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452	0			14
05		74555 X		63877	-0-	-10678		-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406	0			11
06		67200 X		55125	-0-	-12075		-0-	52841	3	2284	9	Y	2076	2077	0			10
07		69347 X		53109	-0-	-16238		-0-	50853	3	2256	9	Y	2051	2039	0			22
LT. GIBSON 1 STATE UNIT			WELL #:			5H	RRCID	-> 292918	COMPL.	DATE 11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8364	PERF. 8853	- 19211				
02		41412 X		39038	-0-	-2374		-0-	35837	3	3201	9	Y	2910	2895	0			25
03		45849 X		39540	-0-	-6309		-0-	36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0			9
04		44370 X		40156	-0-	-4214		-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898	0			16
05		45849 X		38096	-0-	-7753		-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572	0			12
06		44370 X		30838	-0-	-13532		-0-	27999	3	2839	9	Y	2581	2581	0			12
07		41695 X		27238	-0-	-14457		-0-	24680	3	2558	9	Y	2325	2312	0			25
LT. GIBSON 1 STATE F			WELL #:			7H	RRCID	-> 292921	COMPL.	DATE 12/11/2021	TOTAL	DEPTH	8571	PERF. 8670	- 19210				
02		47461 X		47461	-0-	-0-		-0-	40953	3	6508	9	Y	5916	5891	0			50
03		38998 X		36529	-0-	-2469		-0-	32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0			13
04		39990 X		38834	-0-	-1156		-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447	0			20
05		41323 X		40003	-0-	-1320		-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309	0			15
06		39990 X		31907	-0-	-8083		-0-	28978	3	2929	9	Y	2663	2665	0			13
07		42594 X		31874	-0-	-10720		-0-	28641	3	3233	9	Y	2939	2921	0			31
LT. GIBSON 1 STATE G			WELL #:			8H	RRCID	-> 292922	COMPL.	DATE 12/09/2021	TOTAL	DEPTH	8639	PERF. 8857	- 19282				
02		83972 X		18290	-0-	-65682		-0-	16131	3	2159	9	Y	1963	1947	0			17
03		92969 X		45688	-0-	-47281		-0-	41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0			13
04		66120 X		56735	-0-	-9385		-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828	0			22
05		72519 X		72519	-0-	-0-		-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761	0			17
06		69281 X		69281	-0-	-0-		-0-	65718	3	3563	9	Y	3239	3241	0			15
07		71629 X		71629	-0-	-0-		-0-	67563	3	4066	9	Y	3696	3671	0			40
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F			WELL #:			6H	RRCID	-> 292923	COMPL.	DATE 11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8713	PERF. 9049	- 18840				
02		48216 X		40832	-0-	-7384		-0-	36231	3	1	4	Y	4182	4181	0			12
									4600	9									
03		51361 X		51361	-0-	-0-		-0-	46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0			7
04		49080 X		49001	-0-	-79		-0-	44800	3	4201	9	Y	3819	3817	0			9
05		50007 X		50007	-0-	-0-		-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950	0			9
									4345	9									
*06		49710 X		42019	-0-	-7691		-0-	37941	3	2	4	Y	3705	3703	0			11
									4076	9									
*07		50561 X		42246	-0-	-8315		-0-	38007	3	2	4	Y	3852	3856	0			7
									4237	9									
LT. GIBSON 1 STATE B			WELL #:			3H	RRCID	-> 292933	COMPL.	DATE 11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8290	PERF. 8628	- 19222				
02		40908 X		35404	-0-	-5504		-0-	32521	3	2883	9	Y	2621	2608	0			22
03		45291 X		33838	-0-	-11453		-0-	30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0			9
04		43830 X		35992	-0-	-7838		-0-	33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0			15
05		45167 X		32569	-0-	-12598		-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0			11
06		41250 X		26839	-0-	-14411		-0-	24485	3	2354	9	Y	2140	2141	0			10
07		39184 X		15845	-0-	-23339		-0-	13848	3	1997	9	Y	1815	1806	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 1 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	80640 X	69327	-0-	-11313	-0-	64297	3	5030	9	Y	4573	4550	0	39
03	87854 X	78081	-0-	-9773	-0-	72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0	17
04	85020 X	75837	-0-	-9183	-0-	70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0	27
05	86273 X	72743	-0-	-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0	21
06	78630 X	60340	-0-	-18290	-0-	56148	3	4192	9	Y	3811	3814	0	18
07	78368 X	56057	-0-	-22311	-0-	51983	3	4074	9	Y	3704	3682	0	40
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072														
02	54992 X	38114	-0-	-16878	-0-	34526	3	1	4	Y	3261	3261	0	9
						3587	9							
03	55118 X	45088	-0-	-10030	-0-	41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0	5
04	53340 X	42546	-0-	-10794	-0-	39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0	7
05	52390 X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0	7
						3185	9							
*06	43620 X	37634	-0-	-5986	-0-	34678	3	2	4	Y	2685	2684	0	8
						2954	9							
*07	45074 X	40473	-0-	-4601	-0-	37391	3	2	4	Y	2800	2803	0	5
						3080	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114														
02	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	30106	3	2324	9	Y	2113	2113	0	6
03	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0	4
04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0	5
05	37791 X	37791	-0-	-0-	-0-	35283	3	1	4	Y	2279	2279	0	5
						2507	9							
*06	38670 X	34790	-0-	-3880	-0-	32560	3	2	4	Y	2025	2024	0	6
						2228	9							
*07	38254 X	37940	-0-	-314	-0-	35341	3	2	4	Y	2361	2362	0	5
						2597	9							
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801														
02	46564 X	15590	-0-	-30974	-0-	14149	3	21	4	N	1291	1287	0	6
						1420	9							
03	51553 X	19259	-0-	-32294	-0-	17899	3	5	4	N	1232	1232	0	6
						1355	9							
04	48090 X	29442	-0-	-18648	-0-	26038	3	10	4	N	3085	3071	0	20
						3394	9							
05	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	30967	3	13	4	N	3417	3421	0	16
						3759	9							
06	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	24269	3	2	4	N	3672	3668	0	20
						4039	9							
07	30411 X	27898	-0-	-2513	-0-	23646	3	24	4	N	3844	3845	0	19
						4228	9							
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528														
02	41244 X	26465	-0-	-14779	-0-	21922	3	18	4	N	4114	4129	0	18
						4525	9							
03	45446 X	2665	-0-	-42781	-0-	2654	3	1	4	N	9	27	0	-0-
						10	9							
04	43950 X	8387	-0-	-35563	-0-	6716	3	9	4	N	1511	1501	0	10
						1662	9							
05	29295 X	19339	-0-	-9956	-0-	15640	3	13	4	N	3351	3345	0	16
						3686	9							
06	28350 X	12728	-0-	-15622	-0-	10304	3	2	4	N	2202	2206	0	12
						2422	9							
07	29295 X	14942	-0-	-14353	-0-	11925	3	24	4	N	2721	2720	0	13
						2993	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	6H	RRCID	-> 293105	COMPL.	DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	9364	-	19706		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	42840	X	29512	-0-	-13328	-0-		25722 3772	3 9	18	4	N	3429	3433	0			15
03	47430	X	41886	-0-	-5544	-0-		37379 4502	3 9	5	4	N	4093	4089	0			19
04	45900	X	45043	-0-	-857	-0-		40523 4510	3 9	10	4	N	4100	4093	0			26
05	47337	X	43695	-0-	-3642	-0-		39309 4373	3 9	13	4	N	3975	3982	0			19
06	40530	X	35714	-0-	-4816	-0-		32414 3298	3 9	2	4	N	2998	3001	0			16
07	46531	X	9581	-0-	-36950	-0-		8536 1040	3 9	5	4	N	945	956	0			5
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 293109	COMPL.	DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9202	PERF.	9581	-	19694		
02	44212	X	28658	-0-	-15554	-0-		25923 2717	3 9	18	4	N	2470	2475	0			11
03	48949	X	42416	-0-	-6533	-0-		38398 4013	3 9	5	4	N	3648	3642	0			17
04	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-		42815 4225	3 9	10	4	N	3841	3833	0			25
05	47120	X	42812	-0-	-4308	-0-		38901 3898	3 9	13	4	N	3544	3552	0			17
06	41040	X	27939	-0-	-13101	-0-		25489 2448	3 9	2	4	N	2225	2230	0			12
07	48608	X	12865	-0-	-35743	-0-		11588 1272	3 9	5	4	N	1156	1162	0			6
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 293139	COMPL.	DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9464	-	20071		
02	55748	X	47579	-0-	-8169	-0-		43530	3	4049	9	Y	3681	3686	0			33
03	61721	X	50860	-0-	-10861	-0-		46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0			36
04	59460	X	50795	-0-	-8665	-0-		46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0			1
05	61411	X	50073	-0-	-11338	-0-		45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0			41
06	54210	X	34883	-0-	-19327	-0-		31509	3	3374	9	Y	3067	3071	0			37
07	52669	X	39190	-0-	-13479	-0-		35806	3	3384	9	Y	3076	3092	0			21
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 293163	COMPL.	DATE 01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445	-	19801		
02	42644	X	27709	-0-	-14935	-0-		24508 3181	3 9	20	4	N	2892	2894	0			13
03	46686	X	36053	-0-	-10633	-0-		32323 3725	3 9	5	4	N	3386	3383	0			16
04	45180	X	41047	-0-	-4133	-0-		36763 4274	3 9	10	4	N	3885	3876	0			25
05	40534	X	40534	-0-	-0-	-0-		36650 3871	3 9	13	4	N	3519	3527	0			17
06	34890	X	33805	-0-	-1085	-0-		30935 2868	3 9	2	4	N	2607	2610	0			14
07	42408	X	36845	-0-	-5563	-0-		33689 3132	3 9	24	4	N	2847	2847	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 153438															CNTY: CULBERSON														
															WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
02	48524	X	46993	-0-		-1531		-0-			43340	3	61	4	N	3265	3278	0			14																							
											3592	9																																
03	52855	X	49929	-0-		-2926		-0-			46270	3	58	4	N	3274	3273	0			15																							
											3601	9																																
04	50760	X	50661	-0-		-99		-0-			46986	3	112	4	N	3239	3233	0			21																							
											3563	9																																
05	52452	X	48390	-0-		-4062		-0-			44940	3	144	4	N	3005	3012	0			14																							
											3306	9																																
06	50760	X	33528	-0-		-17232		-0-			31410	3	13	4	N	1914	1918	0			10																							
											2105	9																																
07	55669	X	55669	-0-		-0-		-0-			52544	3	246	4	N	2617	2614	0			13																							
											2879	9																																
APOLLO 48 UNIT																						WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887																						
02	56196	X	43623	-0-		-12573		-0-			40667	3	2956	9	Y	2687	2691	0			24																							
03	62217	X	47995	-0-		-14222		-0-			44788	3	3207	9	Y	2915	2914	0			25																							
04	60210	X	44660	-0-		-15550		-0-			41948	3	2712	9	Y	2465	2489	0			1																							
05	55490	X	39944	-0-		-15546		-0-			36822	3	3122	9	Y	2838	2810	0			29																							
06	47070	X	32910	-0-		-14160		-0-			30393	3	2517	9	Y	2288	2289	0			28																							
07	48298	X	34916	-0-		-13382		-0-			32390	3	2526	9	Y	2296	2308	0			16																							
APOLLO 48 UNIT																						WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158																						
02	63509	X	63509	-0-		-0-		-0-			55871	3	7638	9	Y	6944	6949	0			63																							
03	73714	X	73714	-0-		-0-		-0-			65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0			66																							
04	69420	X	56703	-0-		-12717		-0-			50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0			2																							
05	71734	X	63312	-0-		-8422		-0-			55104	3	8208	9	Y	7462	7387	0			77																							
06	71340	X	56395	-0-		-14945		-0-			48627	3	7768	9	Y	7062	7054	0			85																							
07	73718	X	56868	-0-		-16850		-0-			49772	3	7096	9	Y	6451	6492	0			44																							
APOLLO 48 UNIT																						WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933																						
02	46340	X	15347	-0-		-30993		-0-			14052	3	1295	9	Y	1177	1203	0			11																							
03	50406	X	1658	-0-		-48748		-0-			1604	3	54	9	Y	49	60	0			-0-																							
04	35820	X	-0-	-0-		-35820		-0-							Y	19	19	0			-0-																							
05	37014	X	229	-0-		-36785		-0-			229	3			Y	-0-					-0-																							
06	35820	X	1138	-0-		-34682		-0-			1138	3			Y	-0-					-0-																							
07	9114	X	-0-	-0-		-9114		-0-							Y	1	1	0			-0-																							
APOLLO 48 UNIT																						WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879																						
02	60396	X	38153	-0-		-22243		-0-			34531	3	3622	9	Y	3293	3311	0			30																							
03	64015	X	7110	-0-		-56905		-0-			6766	3	344	9	Y	313	340	0			3																							
04	54660	X	16	-0-		-54644		-0-			16	3			Y	-0-	3	0			-0-																							
05	56482	X	4942	-0-		-51540		-0-			4251	3	691	9	Y	628	622	0			6																							
06	54660	X	9130	-0-		-45530		-0-			7537	3	1593	9	Y	1448	1436	0			18																							
07	28799	X	18662	-0-		-10137		-0-			15404	3	3258	9	Y	2962	2960	0			20																							
APOLLO 48 UNIT																						WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175																						
02	59192	X	-0-	-0-		-59192		-0-							Y	-0-					-0-																							
03	65534	X	-0-	-0-		-65534		-0-							Y	-0-					-0-																							
04	14790	X	-0-	-0-		-14790		-0-							Y	-0-					-0-																							
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	41337	3	3726	9	Y	3387	3391	0	31
03	51863 X	51699	-0-	-164	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0	33
04	57129 X	57129	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0	1
05	57584 X	57584	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0	46
06	53488 X	53488	-0-	-0-	-0-	48811	3	4677	9	Y	4252	4247	0	51
07	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	59799	3	5398	9	Y	4907	4925	0	33
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098														
02	59304 X	57505	-0-	-1799	-0-	53523	3	3982	9	Y	3620	3621	0	33
03	65658 X	47603	-0-	-18055	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0	23
04	63540 X	7615	-0-	-55925	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0	-0-
05	64635 X	20160	-0-	-44475	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0	9
06	61620 X	22386	-0-	-39234	-0-	20604	3	1782	9	Y	1620	1609	0	20
07	57722 X	8856	-0-	-48866	-0-	7756	3	1100	9	Y	1000	1013	0	7
LT. GIBSON 1 STATE E														
WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534														
02	59388 X	53897	-0-	-5491	-0-	50927	3	2970	9	Y	2700	2690	0	23
03	65751 X	58584	-0-	-7167	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0	9
04	62640 X	54876	-0-	-7764	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0	12
05	64728 X	54447	-0-	-10281	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0	10
06	62640 X	47741	-0-	-14899	-0-	45823	3	1918	9	Y	1744	1746	0	8
07	59675 X	46677	-0-	-12998	-0-	44689	3	1988	9	Y	1807	1796	0	19
AUTHENTIC 13 C STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803														
02	55048 X	53357	-0-	-1691	-0-	47402	3	5955	9	Y	5414	5399	0	31
03	58776 X	56619	-0-	-2157	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0	22
04	56250 X	53942	-0-	-2308	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0	24
05	59086 X	52449	-0-	-6637	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0	46
06	57180 X	36403	-0-	-20777	-0-	32227	3	4176	9	Y	3796	3767	0	75
07	56637 X	40957	-0-	-15680	-0-	35610	3	5347	9	Y	4861	4892	0	44
AUTHENTIC 13 B STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870														
02	61040 X	50972	-0-	-10068	-0-	45695	3	5277	9	Y	4797	4783	0	28
03	65255 X	58301	-0-	-6954	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0	21
04	61500 X	59200	-0-	-2300	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0	23
05	58559 X	56253	-0-	-2306	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0	43
06	56430 X	28469	-0-	-27961	-0-	25660	3	2809	9	Y	2554	2546	0	51
07	60822 X	28399	-0-	-32423	-0-	25327	3	3072	9	Y	2793	2819	0	25
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142														
02	33908 X	33527	-0-	-381	-0-	30901	3	8	4	Y	2380	2377	0	23
03	38905 X	37203	-0-	-1702	-0-	34509	3	8	4	Y	2442	2458	0	7
04	37650 X	35904	-0-	-1746	-0-	33278	3	8	4	Y	2380	2371	0	16
05	38905 X	37130	-0-	-1775	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0	17
06	36000 X	35827	-0-	-173	-0-	33255	3	14	4	Y	2325	2318	0	24
07	37200 X	36338	-0-	-862	-0-	33978	3	2360	9	Y	2145	2158	0	11

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				//CONT.// 31913 800 WELL #: 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				//CONT.// 153438		COMPL. DATE 05/12/2022	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	8280	-	18016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	88564 X	77976	-0-	-10588	-0-	75647 2310	3 9	19 4	Y	2100	2097	0	20
03	98053 X	86084	-0-	-11969	-0-	83624 2441	3 9	19 4	Y	2219	2232	0	7
04	94890 X	80045	-0-	-14845	-0-	77733 2294	3 9	18 4	Y	2085	2078	0	14
05	93217 X	68640	-0-	-24577	-0-	66799 1813	3 9	28 4	Y	1648	1650	0	12
06	84810 X	66282	-0-	-18528	-0-	64435 1815	3 9	32 4	Y	1650	1645	0	17
07	86335 X	49855	-0-	-36480	-0-	48371	3	1484 9	Y	1349	1359	0	7
AUTHENTIC 13 A STATE													
				WELL #:	1H	RRCID -> 293443	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9437	- 24466
02	71596 X	62595	-0-	-9001	-0-	56577	3	6018 9	Y	5471	5455	0	32
03	76787 X	68222	-0-	-8565	-0-	61810	3	6412 9	Y	5829	5839	0	22
04	71940 X	64276	-0-	-7664	-0-	58385	3	5891 9	Y	5355	5353	0	24
05	72230 X	65780	-0-	-6450	-0-	59984	3	5796 9	Y	5269	5246	0	47
06	68100 X	52236	-0-	-15864	-0-	47873	3	4363 9	Y	3966	3934	0	79
07	69316 X	61498	-0-	-7818	-0-	56281	3	5217 9	Y	4743	4779	0	43
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE													
				WELL #:	2H	RRCID -> 293481	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9281	PERF.	9008	- 24761
02	64904 X	63109	-0-	-1795	-0-	56219	3	6890 9	Y	6264	6246	0	36
03	71858 X	67017	-0-	-4841	-0-	59625	3	7392 9	Y	6720	6730	0	26
04	69540 X	63354	-0-	-6186	-0-	56588	3	6766 9	Y	6151	6149	0	28
05	70928 X	58167	-0-	-12761	-0-	52108	3	6059 9	Y	5508	5487	0	49
06	67620 X	48913	-0-	-18707	-0-	43400	3	5513 9	Y	5012	4962	0	99
07	67983 X	41713	-0-	-26270	-0-	36657	3	5056 9	Y	4596	4654	0	41
AUTHENTIC 13 D STATE													
				WELL #:	4H	RRCID -> 293549	COMPL. DATE 01/03/2023	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	9801	- 25651
02	66416 X	56545	-0-	-9871	-0-	50300	3	6245 9	Y	5677	5661	0	33
03	71145 X	62765	-0-	-8380	-0-	56003	3	6762 9	Y	6147	6156	0	24
04	66120 X	59977	-0-	-6143	-0-	53657	3	6320 9	Y	5745	5743	0	26
05	67394 X	58389	-0-	-9005	-0-	52328	3	6061 9	Y	5510	5487	0	49
06	60750 X	41838	-0-	-18912	-0-	37416	3	4422 9	Y	4020	3989	0	80
07	62775 X	32393	-0-	-30382	-0-	28817	3	3576 9	Y	3251	3302	0	29
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE													
				WELL #:	3H	RRCID -> 293706	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	9240	- 24716
02	66864 X	60759	-0-	-6105	-0-	54153	3	6606 9	Y	6005	5988	0	35
03	74028 X	67921	-0-	-6107	-0-	60811	3	7110 9	Y	6464	6474	0	25
04	68970 X	64540	-0-	-4430	-0-	57883	3	6657 9	Y	6052	6050	0	27
05	67270 X	63298	-0-	-3972	-0-	56750	3	6548 9	Y	5953	5927	0	53
06	65730 X	52367	-0-	-13363	-0-	47328	3	5039 9	Y	4581	4543	0	91
07	67921 X	58458	-0-	-9463	-0-	52408	3	6050 9	Y	5500	5542	0	49
TIM TAM 24 M													
				WELL #:	14H	RRCID -> 293710	COMPL. DATE 05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9387	- 19685
02	37940 X	34611	-0-	-3329	-0-	30700	3	3911 9	Y	3555	3553	0	21
03	42005 X	37186	-0-	-4819	-0-	33124	3	4062 9	Y	3693	3697	0	17
04	36600 X	30322	-0-	-6278	-0-	26862	3	3460 9	Y	3145	3140	0	22
05	38316 X	31842	-0-	-6474	-0-	27794	3	4048 9	Y	3680	3687	0	15
06	37080 X	24049	-0-	-13031	-0-	19632	3	4417 9	Y	4015	4008	0	22
07	38316 X	21017	-0-	-17299	-0-	18360	3	2657 9	Y	2415	2429	0	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																								
TIM TAM 24 L															WELL #: 13H					RRCID -> 293735					COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 9399					PERF. 9624 - 19771				
M	O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE																			
02		53648	X	42566	-0-	-11082	-0-	38338	3	4228	9	Y		3844		3845	0			23																			
03		56451	X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y		4184		4188	0			19																			
04		54330	X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y		2822		2822	0			19																			
05		49445	X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y		4062		4065	0			16																			
06		48480	X	28407	-0-	-20073	-0-	25769	3	2638	9	Y		2398		2401	0			13																			
07		50096	X	26293	-0-	-23803	-0-	23751	3	2542	9	Y		2311		2317	0			7																			
TIM TAM 24 N															WELL #: 15H					RRCID -> 293736					COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 9451					PERF. 9720 - 19838				
02		51772	X	44650	-0-	-7122	-0-	38158	3	6492	9	Y		5902		5901	0			35																			
03		57319	X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y		6421		6427	0			29																			
04		53280	X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y		5547		5538	0			38																			
05		56239	X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y		6671		6682	0			27																			
06		48690	X	38846	-0-	-9844	-0-	33831	3	5015	9	Y		4559		4561	0			25																			
07		49879	X	32253	-0-	-17626	-0-	27992	3	4261	9	Y		3874		3887	0			12																			
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE															WELL #: 5H					RRCID -> 293747					COMPL. DATE 11/18/2022					TOTAL DEPTH 9377					PERF. 9444 - 25074				
02		63252	X	49466	-0-	-13786	-0-	43762	3	5704	9	Y		5185		5170	0			30																			
03		68789	X	53181	-0-	-15608	-0-	47029	3	6152	9	Y		5593		5601	0			22																			
04		61140	X	50330	-0-	-10810	-0-	44654	3	5676	9	Y		5160		5159	0			23																			
05		54777	X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y		4875		4854	0			44																			
06		53010	X	12763	-0-	-40247	-0-	11252	3	1511	9	Y		1374		1391	0			27																			
07		54777	X	5814	-0-	-48963	-0-	5445	3	369	9	Y		335		359	0			3																			
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE															WELL #: 6H					RRCID -> 293756					COMPL. DATE 11/18/2022					TOTAL DEPTH 9201					PERF. 9296 - 24902				
02		88312	X	77817	-0-	-10495	-0-	71317	3	6500	9	Y		5909		5893	0			34																			
03		94953	X	86805	-0-	-8148	-0-	79270	3	7535	9	Y		6850		6858	0			26																			
04		91890	X	81961	-0-	-9929	-0-	74975	3	6986	9	Y		6351		6348	0			29																			
05		94953	X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y		5735		5713	0			51																			
06		86820	X	74762	-0-	-12058	-0-	69377	3	5385	9	Y		4895		4849	0			97																			
07		86800	X	83334	-0-	-3466	-0-	75891	3	7443	9	Y		6766		6802	0			61																			
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE															WELL #: 7H					RRCID -> 293782					COMPL. DATE 11/18/2022					TOTAL DEPTH 9407					PERF. 9360 - 25199				
02		37828	X	33519	-0-	-4309	-0-	29446	3	4073	9	Y		3703		3693	0			21																			
03		41881	X	36320	-0-	-5561	-0-	32037	3	4283	9	Y		3894		3900	0			15																			
04		39300	X	34939	-0-	-4361	-0-	30925	3	4014	9	Y		3649		3647	0			17																			
05		37107	X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y		3234		3222	0			29																			
06		35910	X	10700	-0-	-25210	-0-	9256	3	1444	9	Y		1313		1316	0			26																			
07		36301	X	10392	-0-	-25909	-0-	9011	3	1381	9	Y		1255		1270	0			11																			
GO FOR GIN 27 STATE UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 293847					COMPL. DATE 07/24/2022					TOTAL DEPTH 8115					PERF. 8363 - 18787				
02		94220	X	77634	-0-	-16586	-0-	75216	3	2418	9	Y		2198		2227	0			41																			
03		100502	X	85560	-0-	-14942	-0-	83059	3	2501	9	Y		2274		2287	0			28																			
04		97260	X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y		2042		2032	0			38																			
05		92597	X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y		1821		1806	0			53																			
06		84780	X	52868	-0-	-31912	-0-	51687	3	1181	9	Y		1074		1088	0			39																			
07		85963	X	13520	-0-	-72443	-0-	13272	3	248	9	Y		225		263	0			1																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G															WELL #: 7H															RRCID -> 293914															COMPL. DATE 03/15/2023															TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AUTHENTIC 13 E STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	75404 X	53308	-0-	-22096	-0-	46447 3	6861 9	Y	6237	6212 0				36
03	83483 X	51090	-0-	-32393	-0-	44376 3	6714 9	Y	6104	6116 0				24
04	73230 X	55520	-0-	-17710	-0-	48645 3	6875 9	Y	6250	6246 0				28
05	59024 X	53260	-0-	-5764	-0-	47017 3	6243 9	Y	5675	5652 0				51
06	57120 X	24961	-0-	-32159	-0-	21703 3	3258 9	Y	2962	2954 0				59
07	53878 X	28232	-0-	-25646	-0-	24319 3	3913 9	Y	3557	3584 0				32
AUTHENTIC 13 G STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959														
02	68964 X	63969	-0-	-4995	-0-	58018 3	5951 9	Y	5410	5395 0				31
03	74927 X	68658	-0-	-6269	-0-	62175 3	6483 9	Y	5894	5902 0				23
04	67920 X	66248	-0-	-1672	-0-	60343 3	5905 9	Y	5368	5367 0				24
05	70835 X	61933	-0-	-8902	-0-	56233 3	5700 9	Y	5182	5160 0				46
06	68550 X	43728	-0-	-24822	-0-	39309 3	4419 9	Y	4017	3983 0				80
07	69626 X	51730	-0-	-17896	-0-	46463 3	5267 9	Y	4788	4825 0				43
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401														
02	58184 X	50196	-0-	-7988	-0-	46609 3	3587 9	N	3261	3265 0				110
03	64418 X	53949	-0-	-10469	-0-	50207 3	3742 9	N	3402	3428 0				84
04	62130 X	50184	-0-	-11946	-0-	46628 3	3556 9	N	3233	3208 0				109
05	62310 X	51658	-0-	-10652	-0-	48216 3	3442 9	N	3129	3126 0				112
06	56520 X	30811	-0-	-25709	-0-	28389 3	2422 9	N	2202	2177 0				137
07	55583 X	48215	-0-	-7368	-0-	44412 3	3803 9	N	3457	3412 0				182
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482														
02	94080 X	65713	-0-	-28367	-0-	60722 3	4991 9	N	4537	4574 0				153
03	104160 X	71321	-0-	-32839	-0-	65656 3	5665 9	N	5150	5176 0				127
04	84510 X	73666	-0-	-10844	-0-	67532 3	6134 9	N	5576	5514 0				189
05	87327 X	265	-0-	-87062	-0-	47	218 9	N	198	380 0				7
06	84510 X	-0-	-0-	-84510	-0-			N	7	14 0				-0-
07	76136 X	-0-	-0-	-76136	-0-			N	27	26 0				1
AUTHENTIC 13 F STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516														
02	64568 X	56356	-0-	-8212	-0-	50768 3	5588 9	Y	5080	5067 0				29
03	72571 X	63227	-0-	-9344	-0-	56800 3	6427 9	Y	5843	5849 0				23
04	70230 X	57488	-0-	-12742	-0-	51868 3	5620 9	Y	5109	5109 0				23
05	72571 X	55709	-0-	-16862	-0-	50324 3	5385 9	Y	4895	4874 0				44
06	65550 X	53028	-0-	-12522	-0-	47877 3	5151 9	Y	4683	4634 0				93
07	62961 X	56564	-0-	-6397	-0-	50893 3	5671 9	Y	5155	5202 0				46
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846														
02	79576 X	67213	-0-	-12363	-0-	66124 3	1089 9	Y	990	999 0				18
03	88102 X	71468	-0-	-16634	-0-	70177 3	1291 9	Y	1174	1178 0				14
04	85260 X	68089	-0-	-17171	-0-	66904 3	1185 9	Y	1077	1071 0				20
05	85343 X	44507	-0-	-40836	-0-	43737 3	770 9	Y	700	700 0				20
06	75600 X	43752	-0-	-31848	-0-	42982 3	770 9	Y	700	695 0				25
07	74400 X	4261	-0-	-70139	-0-	4213 3	48 9	Y	44	69 0				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I														
WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	64568 X	40923	-0-	-23645	-0-	36728 3	1 4	Y	3813	3814	0			11
03	58962 X	58942	-0-	-20	-0-	4194 9								
04	57060 X	55861	-0-	-1199	-0-	54072 3	4870 9	Y	4427	4431	0			7
05	58962 X	48208	-0-	-10754	-0-	51590 3	4271 9	Y	3883	3881	0			9
06	57030 X	34862	-0-	-22168	-0-	44248 3	1 4	Y	3599	3599	0			9
07	56761 X	45648	-0-	-11113	-0-	3959 9								
						31592 3	2 4	Y	2971	2971	0			9
						3268 9								
						41255 3	2 4	Y	3992	3993	0			8
						4391 9								
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029														
02	90188 X	62874	-0-	-27314	-0-	60574 3	2300 9	Y	2091	2124	0			39
03	89714 X	60618	-0-	-29096	-0-	58459 3	2159 9	Y	1963	1978	0			24
04	88620 X	64616	-0-	-24004	-0-	61296 3	3320 9	Y	3018	2986	0			56
05	91574 X	28484	-0-	-63090	-0-	26766 3	1718 9	Y	1562	1573	0			45
06	88620 X	32112	-0-	-56508	-0-	30625 3	1487 9	Y	1352	1348	0			49
07	69626 X	35216	-0-	-34410	-0-	33761 3	1455 9	Y	1323	1368	0			4
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383														
02	107744 X	88616	-0-	-19128	-0-	83484 3	5132 9	N	4665	4666	0			157
03	119288 X	95759	-0-	-23529	-0-	90512 3	5247 9	N	4770	4810	0			117
04	101820 X	98981	-0-	-11839	-0-	84922 3	5059 9	N	4599	4560	0			156
05	98394 X	94246	-0-	-4148	-0-	89248 3	4998 9	N	4544	4537	0			163
06	95220 X	65476	-0-	-29744	-0-	61778 3	3698 9	N	3362	3316	0			209
07	98115 X	81869	-0-	-16246	-0-	77448 3	4421 9	N	4019	4016	0			212
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083														
02	117432 X	101563	-0-	-15869	-0-	94458 3	7105 9	Y	6459	6483	0			33
03	124093 X	104664	-0-	-19429	-0-	96050 3	8614 9	Y	7831	7835	0			29
04	114030 X	83580	-0-	-30450	-0-	75808 3	7772 9	Y	7065	7050	0			44
05	112716 X	91353	-0-	-21363	-0-	82832 3	8521 9	Y	7746	7746	0			44
06	109080 X	36878	-0-	-72202	-0-	33790 3	3088 9	Y	2807	2851	0			-0-
07	107539 X	24928	-0-	-82611	-0-	22989 3	1939 9	Y	1763	1686	0			77
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829														
02	107856 X	92643	-0-	-15213	-0-	86375 3	6268 9	Y	5698	5720	0			29
03	117676 X	108997	-0-	-8679	-0-	101493 3	7504 9	Y	6822	6825	0			26
04	107070 X	105741	-0-	-1329	-0-	98533 3	7208 9	Y	6553	6538	0			41
05	102827 X	101426	-0-	-1401	-0-	95082 3	6344 9	Y	5767	5775	0			33
06	105480 X	42012	-0-	-63468	-0-	39405 3	2607 9	Y	2370	2403	0			-0-
07	105896 X	17934	-0-	-87962	-0-	16834 3	1100 9	Y	1000	956	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	74424 X	64869	-0-	-9555	-0-	59316 3	5553 9	Y	5048	5072 0				26
03	82615 X	81202	-0-	-1413	-0-	73630 3	7572 9	Y	6884	6884 0				26
04	83370 X	58378	-0-	-24992	-0-	52863 3	5515 9	Y	5014	5009 0				31
05	86149 X	45140	-0-	-41009	-0-	41055 3	4085 9	Y	3714	3724 0				21
06	83370 X	12892	-0-	-70478	-0-	11330 3	1562 9	Y	1420	1441 0				-0-
07	81189 X	8173	-0-	-73016	-0-	6972 3	1201 9	Y	1092	1044 0				48
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099														
02	118888 X	101920	-0-	-16968	-0-	94131 3	7789 9	Y	7081	7103 0				36
03	128247 X	111071	-0-	-17176	-0-	102710 3	8361 9	Y	7601	7608 0				29
04	119640 X	104676	-0-	-14964	-0-	96649 3	8027 9	Y	7297	7280 0				46
05	117366 X	102285	-0-	-15081	-0-	94654 3	7631 9	Y	6937	6943 0				40
06	113580 X	47352	-0-	-66228	-0-	43582 3	3770 9	Y	3427	3467 0				-0-
07	112840 X	33109	-0-	-79731	-0-	30374 3	2735 9	Y	2486	2377 0				109
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134														
02	87808 X	39940	-0-	-47868	-0-	35250 3	4690 9	Y	4264	4267 0				22
03	96689 X	30842	-0-	-65847	-0-	26511 3	4331 9	Y	3937	3944 0				15
04	86802 X	86802	-0-	-0-	-0-	78501 3	8301 9	Y	7546	7514 0				47
05	87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80698 3	6650 9	Y	6045	6057 0				35
06	42780 X	36952	-0-	-5828	-0-	34078 3	2874 9	Y	2613	2648 0				-0-
07	89683 X	8598	-0-	-81085	-0-	7289 3	1309 9	Y	1190	1138 0				52
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062														
02	53648 X	48279	-0-	-5369	-0-	43173 3	5106 9	Y	4642	4629 0				27
03	59117 X	52029	-0-	-7088	-0-	46474 3	5555 9	Y	5050	5058 0				19
04	54750 X	48993	-0-	-5757	-0-	43858 3	5135 9	Y	4668	4666 0				21
05	54405 X	48318	-0-	-6087	-0-	43421 3	4897 9	Y	4452	4433 0				40
06	52650 X	40347	-0-	-12303	-0-	36364 3	3983 9	Y	3621	3589 0				72
07	51801 X	48646	-0-	-3155	-0-	43344 3	5302 9	Y	4820	4849 0				43
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670														
02	108836 X	88409	-0-	-20427	-0-	81638 3	6771 9	Y	6155	6148 0				16
03	120497 X	-0-	-0-	-120497	-0-			Y	1	17 0				-0-
04	116610 X	-0-	-0-	-116610	-0-			Y	-0-					-0-
05	109244 X	4289	-0-	-104955	-0-	3196 3	1093 9	Y	994	992 0				2
06	105720 X	10481	-0-	-95239	-0-	8508 3	1973 9	Y	1794	1792 0				4
07	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	16465 3	3495 9	Y	3177	3176 0				5
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387														
02	91336 X	76528	-0-	-14808	-0-	71365 3	5163 9	Y	4694	4715 0				24
03	99293 X	86867	-0-	-12426	-0-	80505 3	6362 9	Y	5784	5786 0				22
04	93420 X	83922	-0-	-9498	-0-	77879 3	6043 9	Y	5494	5482 0				34
05	95046 X	79806	-0-	-15240	-0-	74284 3	5522 9	Y	5020	5025 0				29
06	88950 X	37062	-0-	-51888	-0-	34623 3	2439 9	Y	2217	2246 0				-0-
07	86862 X	10473	-0-	-76389	-0-	9125 3	1348 9	Y	1225	1171 0				54
PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932														
02	97608 X	87755	-0-	-9853	-0-	75493 3	12262 9	Y	11147	11115 0				65
03	108066 X	93804	-0-	-14262	-0-	81153 3	12651 9	Y	11501	11522 0				44
04	104580 X	6239	-0-	-98341	-0-	5331 3	908 9	Y	825	865 0				4
05	97991 X	24558	-0-	-73433	-0-	19649 3	4909 9	Y	4463	4427 0				40
06	94020 X	19215	-0-	-74805	-0-	15288 3	3927 9	Y	3570	3539 0				71
07	85126 X	12727	-0-	-72399	-0-	9595 3	3132 9	Y	2847	2892 0				26

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	4HR	RRCID	-> 294795	COMPL.	DATE 08/06/2023	TOTAL	DEPTH	8917	PERF.	9294	-	20090
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	119588 X	42508	-0-	-77080	-0-	38660	3	3848	9	Y	3498	3533	0			18
03	128185 X	10798	-0-	-117387	-0-	9283	3	1515	9	Y	1377	1390	0			5
04	119880 X	2087	-0-	-117793	-0-	1597	3	490	9	Y	445	447	0			3
05	109678 X	48789	-0-	-60889	-0-	41279	3	7510	9	Y	6827	6791	0			39
06	91380 X	24925	-0-	-66455	-0-	21518	3	3407	9	Y	3097	3136	0			-0-
07	47058 X	16058	-0-	-31000	-0-	13966	3	2092	9	Y	1902	1819	0			83
PREWIT-BARBARO 23 C FEE				WELL #:	12H	RRCID	-> 294815	COMPL.	DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	9296	-	20087
02	106652 X	84818	-0-	-21834	-0-	78514	3	6304	9	Y	5731	5716	0			33
03	118079 X	92319	-0-	-25760	-0-	85849	3	6470	9	Y	5882	5892	0			23
04	100320 X	6180	-0-	-94140	-0-	5714	3	466	9	Y	424	445	0			2
05	103230 X	2024	-0-	-101206	-0-	1958	3	66	9	Y	60	61	0			1
06	92160 X	-0-	-0-	-92160	-0-			9		Y	9	10	0			-0-
07	89404 X	1221	-0-	-88183	-0-	1125	3	96	9	Y	87	86	0			1
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 294886	COMPL.	DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH	8915	PERF.	9186	-	19969
02	81872 X	76708	-0-	-14814	-0-	60977	3	6081	9	Y	5528	5546	0			28
03	85312 X	76297	-0-	-9015	-0-	68721	3	7576	9	Y	6887	6889	0			26
04	81000 X	56389	-0-	-24611	-0-	50564	3	5825	9	Y	5295	5288	0			33
05	83018 X	44365	-0-	-38653	-0-	39692	3	4673	9	Y	4248	4257	0			24
06	73830 X	2447	-0-	-71383	-0-	1950	3	497	9	Y	452	476	0			-0-
07	75795 X	7937	-0-	-67858	-0-	6871	3	1066	9	Y	969	927	0			42
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 295053	COMPL.	DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	9295	-	19565
02	100660 X	88556	-0-	-12104	-0-	82619	3	5937	9	Y	5397	5390	0			14
03	111445 X	54785	-0-	-56660	-0-	51196	3	3589	9	Y	3263	3267	0			10
04	107850 X	3594	-0-	-104256	-0-	3346	3	248	9	Y	225	234	0			1
05	102114 X	27690	-0-	-74424	-0-	24123	3	3567	9	Y	3243	3239	0			5
06	98070 X	69881	-0-	-28189	-0-	63569	3	6312	9	Y	5738	5731	0			12
07	98053 X	72779	-0-	-25274	-0-	66618	3	6161	9	Y	5601	5604	0			9
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 295054	COMPL.	DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9112	-	19325
02	84504 X	73369	-0-	-11135	-0-	66998	3	6371	9	Y	5792	5785	0			15
03	93558 X	21122	-0-	-72436	-0-	19388	3	1734	9	Y	1576	1586	0			5
04	90540 X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	107	112	0			-0-
05	91574 X	24967	-0-	-66607	-0-	20808	3	4159	9	Y	3781	3775	0			6
06	83580 X	46060	-0-	-37520	-0-	39758	3	6302	9	Y	5729	5723	0			12
07	69626 X	51702	-0-	-17924	-0-	45047	3	6655	9	Y	6050	6052	0			10
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 295065	COMPL.	DATE 05/11/2023	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9262	-	16912
02	57092 X	51236	-0-	-5856	-0-	47465	3	3771	9	Y	3428	3423	0			9
03	63209 X	5583	-0-	-57626	-0-	5151	3	432	9	Y	393	401	0			1
04	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	58621 X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-					-0-
06	54900 X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-					-0-
07	52080 X	7578	-0-	-44502	-0-	7476	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 295074	COMPL.	DATE 05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8958	PERF.	9052	-	19284
02	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	61866	3	5317	9	Y	4834	4828	0			12
03	75454 X	33770	-0-	-41684	-0-	30727	3	3043	9	Y	2766	2770	0			8
04	73020 X	40224	-0-	-32796	-0-	36233	3	3991	9	Y	3628	3627	0			9
05	75454 X	30554	-0-	-44900	-0-	26196	3	4358	9	Y	3962	3965	0			6
06	72750 X	34179	-0-	-38571	-0-	30608	3	3571	9	Y	3246	3245	0			7
07	74369 X	39329	-0-	-35040	-0-	34447	3	4882	9	Y	4438	4438	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CIMAREX ENERGY CO.		PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID -> 295075	COMPL. DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9312	PERF. 9379	- 20085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	83216 X	68230	-0-	-14986	-0-	61457	3	6773	9	Y	6157	6140	0		36
03	92132 X	78352	-0-	-13780	-0-	70686	3	7666	9	Y	6969	6978	0		27
04	84930 X	73855	-0-	-11075	-0-	66861	3	6994	9	Y	6358	6356	0		29
05	84351 X	69961	-0-	-14390	-0-	63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0		52
06	75810 X	50772	-0-	-25038	-0-	46231	3	4541	9	Y	4128	4098	0		82
07	78337 X	44145	-0-	-34192	-0-	40115	3	4030	9	Y	3664	3713	0		33
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID -> 295076	COMPL. DATE 10/10/2023	TOTAL	DEPTH	9023	PERF. 9312	- 20019					
02	82712 X	69933	-0-	-12779	-0-	62644	3	7289	9	Y	6626	6607	0		38
03	88009 X	71946	-0-	-16063	-0-	64291	3	7655	9	Y	6959	6970	0		27
04	85170 X	67342	-0-	-17828	-0-	60558	3	6784	9	Y	6167	6166	0		28
05	77438 X	67547	-0-	-9891	-0-	61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0		53
06	74940 X	65954	-0-	-8986	-0-	60069	3	5885	9	Y	5350	5297	0		106
07	77438 X	69329	-0-	-8109	-0-	62574	3	6755	9	Y	6141	6192	0		55
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295151	COMPL. DATE 05/08/2023	TOTAL	DEPTH	8940	PERF. 9214	- 19343					
02	72689 X	72689	-0-	-0-	-0-	65502	3	7187	9	Y	6534	6525	0		17
03	87668 X	19615	-0-	-68053	-0-	17248	3	2367	9	Y	2152	2162	0		7
04	84840 X	22485	-0-	-62355	-0-	19690	3	2795	9	Y	2541	2542	0		6
05	87668 X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
06	78210 X	1218	-0-	-76992	-0-	1218	3			Y	-0-				-0-
07	67921 X	-0-	-0-	-67921	-0-					Y	-0-				-0-
PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID -> 295482	COMPL. DATE 10/27/2023	TOTAL	DEPTH	9208	PERF. 9653	- 20155					
02	91308 X	62101	-0-	-29207	-0-	54911	3	7190	9	Y	6536	6517	0		38
03	94209 X	67057	-0-	-27152	-0-	59260	3	7797	9	Y	7088	7099	0		27
04	90600 X	82304	-0-	-8296	-0-	71908	3	10396	9	Y	9451	9435	0		43
05	103362 X	103362	-0-	-0-	-0-	78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0		206
06	74790 X	10237	-0-	-64553	-0-	7114	3	3123	9	Y	2839	2989	0		56
07	85033 X	993	-0-	-84040	-0-	259	3	734	9	Y	667	717	0		6
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID -> 295483	COMPL. DATE 10/10/2023	TOTAL	DEPTH	9003	PERF. 9465	- 19761					
02	83160 X	63604	-0-	-19556	-0-	56225	3	7379	9	Y	6708	6690	0		39
03	88846 X	71928	-0-	-16918	-0-	63696	3	8232	9	Y	7484	7494	0		29
04	81300 X	69650	-0-	-11650	-0-	62204	3	7446	9	Y	6769	6767	0		31
05	81004 X	81004	-0-	-0-	-0-	72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0		69
06	72796 X	72796	-0-	-0-	-0-	64457	3	8339	9	Y	7581	7500	0		150
07	71982 X	64251	-0-	-7731	-0-	56116	3	8135	9	Y	7395	7479	0		66
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID -> 295493	COMPL. DATE 10/10/2023	TOTAL	DEPTH	9238	PERF. 9595	- 20217					
02	89544 X	64253	-0-	-25291	-0-	58350	3	5903	9	Y	5366	5354	0		31
03	95666 X	75324	-0-	-20342	-0-	68326	3	6998	9	Y	6362	6368	0		25
04	81900 X	70747	-0-	-11153	-0-	64563	3	6184	9	Y	5622	5622	0		25
05	84630 X	62135	-0-	-22495	-0-	56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0		45
06	79740 X	26883	-0-	-52857	-0-	23715	3	3168	9	Y	2880	2868	0		57
07	75330 X	10235	-0-	-65095	-0-	8466	3	1769	9	Y	1608	1651	0		14
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID -> 295513	COMPL. DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9025	PERF. 9190	- 19992					
02	82040 X	66484	-0-	-15556	-0-	59356	3	7128	9	Y	6480	6461	0		38
03	87699 X	70740	-0-	-16959	-0-	63199	3	7541	9	Y	6855	6867	0		26
04	80430 X	47958	-0-	-32472	-0-	42237	3	5721	9	Y	5201	5203	0		24
05	78678 X	8560	-0-	-70118	-0-	5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0		27
06	71730 X	3061	-0-	-68669	-0-	2593	3	468	9	Y	425	444	0		8
07	73594 X	5784	-0-	-67810	-0-	4768	3	1016	9	Y	924	924	0		8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWIT-BARBARO 23 L FEE														
WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	57484 X	51111	-0-	-6373	-0-	45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0	32
03	63643 X	54479	-0-	-9164	-0-	48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0	22
04	59490 X	52176	-0-	-7314	-0-	46686	3	5490	9	Y	4991	4990	0	23
05	59055 X	49918	-0-	-9137	-0-	44734	3	5184	9	Y	4713	4694	0	42
06	57150 X	40752	-0-	-16398	-0-	36339	3	4413	9	Y	4012	3975	0	79
07	56575 X	32705	-0-	-23870	-0-	28886	3	3819	9	Y	3472	3520	0	31
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136														
02	138040 X	113955	-0-	-24085	-0-	108248	3	27	4	Y	5164	5157	0	49
03	143592 X	123179	-0-	-20413	-0-	117502	3	27	4	Y	5136	5170	0	15
04	138960 X	114648	-0-	-24312	-0-	109357	3	25	4	Y	4787	4770	0	32
05	139314 X	108927	-0-	-30387	-0-	104095	3	41	4	Y	4355	4356	0	31
06	125040 X	101455	-0-	-23585	-0-	96950	3	42	4	Y	4057	4045	0	43
07	118947 X	101664	-0-	-17283	-0-	97220	3	4444	9	Y	4040	4061	0	22
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353														
02	129668 X	109482	-0-	-20186	-0-	103895	3	26	4	Y	5055	5049	0	48
03	139717 X	119439	-0-	-20278	-0-	113840	3	26	4	Y	5066	5099	0	15
04	134520 X	111022	-0-	-23498	-0-	105846	3	24	4	Y	4684	4668	0	31
05	135253 X	102019	-0-	-33234	-0-	97284	3	38	4	Y	4270	4270	0	31
06	119280 X	92933	-0-	-26347	-0-	88586	3	38	4	Y	3917	3907	0	41
07	118296 X	82241	-0-	-36055	-0-	78269	3	3972	9	Y	3611	3633	0	19
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486														
02	137312 X	110825	-0-	-26487	-0-	107535	3	27	4	Y	2966	2963	0	28
03	141298 X	118755	-0-	-22543	-0-	115430	3	27	4	Y	2998	3017	0	9
04	135720 X	107667	-0-	-28053	-0-	104603	3	24	4	Y	2764	2755	0	18
05	135160 X	105550	-0-	-29610	-0-	102792	3	40	4	Y	2471	2471	0	18
06	122400 X	79920	-0-	-42480	-0-	77914	3	34	4	Y	1793	1792	0	19
07	122698 X	95246	-0-	-27452	-0-	92933	3	2313	9	Y	2103	2111	0	11
COUNT TURF 47-38 STATE E														
WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306														
02	108780 X	89408	-0-	-19372	-0-	82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0	56
03	119877 X	96334	-0-	-23543	-0-	88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0	23
04	113190 X	90429	-0-	-22761	-0-	83778	3	6651	9	Y	6046	6035	0	34
05	111352 X	89011	-0-	-22341	-0-	82623	3	6388	9	Y	5807	5814	0	27
06	99690 X	73543	-0-	-26147	-0-	68128	3	5415	9	Y	4923	4927	0	23
07	98983 X	75181	-0-	-23802	-0-	69655	3	5526	9	Y	5024	4993	0	54

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT TURF 47-38 STATE G														
WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	70252 X	63867	-0-	-6385	-0-	58381	3	5486	9	Y	4987	4961	0	43
03	77779 X	67645	-0-	-10134	-0-	62055	3	5590	9	Y	5082	5108	0	17
04	75270 X	63364	-0-	-11906	-0-	58467	3	4897	9	Y	4452	4444	0	25
05	75733 X	60822	-0-	-14911	-0-	56249	3	4573	9	Y	4157	4163	0	19
06	68430 X	52903	-0-	-15527	-0-	48902	3	4001	9	Y	3637	3639	0	17
07	70556 X	43946	-0-	-26610	-0-	40467	3	3479	9	Y	3163	3146	0	34
COUNT TURF 47-38 STATE F														
WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223														
02	128576 X	109904	-0-	-18672	-0-	102009	3	7895	9	Y	7177	7141	0	61
03	142352 X	118102	-0-	-24250	-0-	109934	3	8168	9	Y	7425	7461	0	25
04	135810 X	110305	-0-	-25505	-0-	102945	3	7360	9	Y	6691	6678	0	38
05	133889 X	109201	-0-	-24688	-0-	102071	3	7130	9	Y	6482	6490	0	30
06	121320 X	90893	-0-	-30427	-0-	85087	3	5806	9	Y	5278	5283	0	25
07	121675 X	94268	-0-	-27407	-0-	88269	3	5999	9	Y	5454	5421	0	58
COUNT TURF 47-38 STATE A														
WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110														
02	79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	69512	3	9494	9	Y	8631	8587	0	74
03	83454 X	83454	-0-	-0-	-0-	73812	3	9642	9	Y	8765	8809	0	30
04	80259 X	80259	-0-	-0-	-0-	71688	3	8571	9	Y	7792	7778	0	44
05	81881 X	81881	-0-	-0-	-0-	73523	3	8358	9	Y	7598	7607	0	35
06	66837 X	66837	-0-	-0-	-0-	59919	3	6918	9	Y	6289	6294	0	30
07	81623 X	58760	-0-	-22863	-0-	51771	3	6989	9	Y	6354	6316	0	68
COUNT TURF 47-38 STATE B														
WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209														
02	114293 X	114293	-0-	-0-	-0-	106582	3	7711	9	Y	7010	6974	0	60
03	113115 X	113115	-0-	-0-	-0-	105692	3	7423	9	Y	6748	6785	0	23
04	116372 X	116372	-0-	-0-	-0-	109087	3	7285	9	Y	6623	6609	0	37
05	111710 X	111710	-0-	-0-	-0-	104804	3	6906	9	Y	6278	6286	0	29
06	95059 X	95059	-0-	-0-	-0-	89386	3	5673	9	Y	5157	5161	0	25
07	126542 X	84527	-0-	-42015	-0-	79389	3	5138	9	Y	4671	4646	0	50
COUNT TURF 47-38 STATE C														
WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936														
02	155820 X	78174	-0-	-77646	-0-	71697	3	6477	9	Y	5888	5858	0	50
03	162037 X	87459	-0-	-74578	-0-	80593	3	6866	9	Y	6242	6271	0	21
04	156810 X	82078	-0-	-74732	-0-	76049	3	6029	9	Y	5481	5471	0	31
05	95914 X	82277	-0-	-13637	-0-	76498	3	5779	9	Y	5254	5261	0	24
06	88680 X	71749	-0-	-16931	-0-	66918	3	4831	9	Y	4392	4395	0	21
07	87451 X	68139	-0-	-19312	-0-	63321	3	4818	9	Y	4380	4354	0	47
COUNT TURF 47-38 STATE D														
WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226														
02	94776 X	94776	-0-	-0-	-0-	87787	3	6989	9	Y	6354	6322	0	54
03	104493 X	104493	-0-	-0-	-0-	97201	3	7292	9	Y	6629	6660	0	23
04	98850 X	98850	-0-	-0-	-0-	92360	3	6490	9	Y	5900	5890	0	33
05	97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	91648	3	6305	9	Y	5732	5739	0	26
06	82096 X	82096	-0-	-0-	-0-	76907	3	5189	9	Y	4717	4721	0	22
07	104935 X	71829	-0-	-33106	-0-	66847	3	4982	9	Y	4529	4503	0	48
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 10070 - 20420														
02	T. A.	24041	-0-	24041	1413641	20603	3	3438	9	Y	3125	3135	0	5
03	1531820 X	118179	-0-	-1413641	-0-	98111	3	20068	9	Y	18244	18233	0	16
04	122253 X	122253	-0-	-0-	-0-	105131	3	17122	9	Y	15565	15562	0	19
05	131021 X	131021	-0-	-0-	-0-	113521	3	17500	9	Y	15909	15909	0	19
06	106058 X	106058	-0-	-0-	-0-	91250	3	14808	9	Y	13462	13465	0	16
07	131815 X	131815	-0-	-0-	-0-	114997	3	16818	9	Y	15289	15286	0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	49958	-0-	49958	1598894	41088	3	8870	9	Y	8064	8065	0	12
03	1743212 X	144318	-0-	-1598894	-0-	121819	3	22499	9	Y	20454	20449	0	17
04	135818 X	135818	-0-	-0-	-0-	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0	20
05	140294 X	140294	-0-	-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0	19
06	129913 X	129913	-0-	-0-	-0-	115885	3	14028	9	Y	12753	12757	0	15
07	157325 X	142314	-0-	-15011	-0-	127372	3	14942	9	Y	13584	13582	0	17
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973														
02	T. A.	65606	-0-	65606	1450058	55982	3	9624	9	Y	8749	8748	0	13
03	1581671 X	131613	-0-	-1450058	-0-	112471	3	19142	9	Y	17402	17400	0	15
04	133288 X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0	19
05	113203 X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0	15
06	67373 X	67373	-0-	-0-	-0-	58034	3	9339	9	Y	8490	8495	0	10
07	137733 X	54663	-0-	-83070	-0-	47771	3	6892	9	Y	6265	6267	0	8
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070														
02	T. A.	45194	-0-	45194	1628012	36825	3	8369	9	Y	7608	7608	0	12
03	1780523 X	152511	-0-	-1628012	-0-	131090	3	21421	9	Y	19474	19469	0	17
04	163719 X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0	21
05	150832 X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0	19
06	104656 X	104656	-0-	-0-	-0-	92404	3	12252	9	Y	11138	11144	0	13
07	169167 X	132875	-0-	-36292	-0-	118088	3	14787	9	Y	13443	13440	0	16
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327														
02	T. A.	23618	-0-	23618	1296807	19430	3	4188	9	Y	3807	3812	0	6
03	1395259 X	98452	-0-	-1296807	-0-	78831	3	19621	9	Y	17837	17828	0	15
04	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0	21
05	131467 X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0	22
06	92802 X	92802	-0-	-0-	-0-	76854	3	15948	9	Y	14498	14503	0	17
07	120704 X	120704	-0-	-0-	-0-	102278	3	18426	9	Y	16751	16748	0	20
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J														
WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 10049 - 20250														
02	T. A.	21824	-0-	21824	1051318	15253	3	6571	9	Y	5974	5976	0	9
*03	1133456 X	82138	-0-	-1051318	-0-	62679	3	19459	9	Y	17690	17684	0	15
*04	73341 X	73341	-0-	-0-	-0-	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0	18
*05	69885 X	69885	-0-	-0-	-0-	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0	17
*06	40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0	10
*07	77500 X	60476	-0-	-17024	-0-	46984	3	13492	9	Y	12265	12260	0	15
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875														
02	T. A.	32713	-0-	32713	1224802	25033	3	7680	9	Y	6982	6980	0	11
03	1305455 X	80653	-0-	-1224802	-0-	64226	3	16427	9	Y	14934	14932	0	13
04	76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0	14
05	76326 X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0	14
06	53359 X	53359	-0-	-0-	-0-	43914	3	9445	9	Y	8586	8590	0	10
07	80662 X	58129	-0-	-22533	-0-	48253	3	9876	9	Y	8978	8977	0	11
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835														
02	T. A.	79926	-0-	79926	1295204	67296	3	12630	9	Y	11482	11475	0	17
03	1393001 X	97797	-0-	-1295204	-0-	80682	3	17115	9	Y	15559	15563	0	13
04	91627 X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0	15
05	93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0	15
06	103984 X	103984	-0-	-0-	-0-	91488	3	12496	9	Y	11360	11362	0	13
07	97805 X	96231	-0-	-1574	-0-	83827	3	12404	9	Y	11276	11275	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D																	
WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	106400 X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0			11	
03	117800 X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0			14	
04	114000 X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0			17	
05	102855 X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0			16	
06	100740 X	87642	-0-	-13098	-0-	75928	3	11714	9	Y	10649	10652	0			13	
07	113326 X	113326	-0-	-0-	-0-	99157	3	14169	9	Y	12881	12878	0			16	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B																	
WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981																	
02	SHUT-IN	19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0			5	
03	1025723 X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0			7	
04	161070 X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0			12	
05	166439 X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0			13	
06	50303 X	50303	-0-	-0-	-0-	41639	3	8664	9	Y	7876	7880	0			9	
07	57065 X	57065	-0-	-0-	-0-	47610	3	9455	9	Y	8595	8594	0			10	
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE																	
WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420																	
02	67872 X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0			17	
03	82185 X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0			13	
04	72720 X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0			15	
05	66247 X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0			16	
06	79530 X	25943	-0-	-53587	-0-	24274	3	1669	9	Y	1517	1503	0			30	
07	82181 X	25012	-0-	-57169	-0-	23164	3	1848	9	Y	1680	1695	0			15	
LEONATUS 11 WR B																	
WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964																	
02	191268 X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0			-0-	
03	211761 X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0			12	
04	204930 X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0			17	
05	149544 X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0			13	
06	142290 X	40839	-0-	-101451	-0-	34480	3	6359	9	Y	5781	5787	0			7	
07	115258 X	32484	-0-	-82774	-0-	26783	3	5701	9	Y	5183	5184	0			6	
LEONATUS 11 WR A																	
WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780																	
02	179536 X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0			9	
03	198772 X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0			10	
04	150810 X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0			21	
05	128671 X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0			19	
06	122750 X	122750	-0-	-0-	-0-	107940	3	14810	9	Y	13464	13467	0			16	
07	136781 X	136781	-0-	-0-	-0-	120479	3	16302	9	Y	14820	14818	0			18	
LEONATUS 11 WR F																	
WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948																	
02	126000 X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0			7	
03	139500 X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0			14	
04	135000 X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0			15	
05	98146 X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0			11	
06	123750 X	31362	-0-	-92388	-0-	27082	3	4280	9	Y	3891	3897	0			5	
07	127875 X	26610	-0-	-101265	-0-	22768	3	3842	9	Y	3493	3494	0			4	
LEONATUS 11 WR G																	
WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810																	
02	112560 X	-0-	-0-	-112560	-0-					Y	13	41	0			-0-	
03	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0			3	
04	120600 X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0			22	
05	172333 X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0			23	
06	176908 X	176908	-0-	-0-	-0-	157157	3	19751	9	Y	17955	17957	0			21	
07	182726 X	182726	-0-	-0-	-0-	162947	3	19779	9	Y	17981	17980	0			22	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LEONATUS 11 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140000 X	20751	-0-	-119249	-0-	17235	3	3516	9	Y	3196	3219	0	5
03	155000 X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171	0	12
04	149250 X	102272	-0-	-46978	-0-	87352	3	14920	9	Y	13564	13559	0	17
05	122853 X	91555	-0-	-31298	-0-	79045	3	12510	9	Y	11373	11376	0	14
06	108660 X	71315	-0-	-37345	-0-	60961	3	10354	9	Y	9413	9416	0	11
07	105679 X	92069	-0-	-13610	-0-	79706	3	12363	9	Y	11239	11236	0	14
LEONATUS 11 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671														
02	114800 X	4964	-0-	-109836	-0-	3607	3	1357	9	Y	1234	1266	0	2
03	127100 X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418	0	12
04	123000 X	107863	-0-	-15137	-0-	90393	3	17470	9	Y	15882	15874	0	20
05	127100 X	104360	-0-	-22740	-0-	89245	3	15115	9	Y	13741	13744	0	17
06	123000 X	94306	-0-	-28694	-0-	80866	3	13440	9	Y	12218	12221	0	14
07	114148 X	114148	-0-	-0-	-0-	98942	3	15206	9	Y	13824	13821	0	17
LEONATUS 11 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873														
02	159600 X	27148	-0-	-132452	-0-	23497	3	3651	9	Y	3319	3347	0	5
03	176700 X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365	0	15
04	171000 X	132930	-0-	-38070	-0-	115132	3	17798	9	Y	16180	16175	0	20
05	156984 X	135700	-0-	-21284	-0-	119212	3	16488	9	Y	14989	14991	0	18
06	151920 X	129254	-0-	-22666	-0-	114589	3	14665	9	Y	13332	13334	0	16
07	137361 X	122079	-0-	-15282	-0-	108505	3	13574	9	Y	12340	12341	0	15
LEONATUS 11 WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217														
02	131852 X	30443	-0-	-101409	-0-	26020	3	4423	9	Y	4021	4048	0	6
03	145979 X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909	0	17
04	141270 X	123355	-0-	-17915	-0-	105976	3	17379	9	Y	15799	15797	0	19
05	145979 X	118917	-0-	-27062	-0-	102802	3	16115	9	Y	14650	14651	0	18
06	140250 X	109768	-0-	-30482	-0-	95409	3	14359	9	Y	13054	13057	0	15
07	134819 X	110399	-0-	-24420	-0-	96106	3	14293	9	Y	12994	12993	0	16
RIVA RIDGE 10 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850														
02	998668 X	58999	-0-	-939669	-0-	50652	3	8347	9	Y	7588	7589	0	19
03	185938 X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173	0	25
04	179940 X	115147	-0-	-64793	-0-	98997	3	16150	9	Y	14682	14670	0	37
05	185938 X	95335	-0-	-90603	-0-	80987	3	14348	9	Y	13044	13060	0	21
06	179940 X	7227	-0-	-172713	-0-	5637	3	1590	9	Y	1445	1463	0	3
07	118978 X	114437	-0-	-4541	-0-	99046	3	15391	9	Y	13992	13972	0	23
RIVA RIDGE 10 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057														
02	178080 X	63151	-0-	-114929	-0-	54804	3	8347	9	Y	7588	7590	0	19
03	197160 X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554	0	8
04	190800 X	78264	-0-	-112536	-0-	66711	3	11553	9	Y	10503	10484	0	27
05	197160 X	77420	-0-	-119740	-0-	65177	3	12243	9	Y	11130	11139	0	18
06	146820 X	122852	-0-	-23968	-0-	105447	3	17405	9	Y	15823	15807	0	34
07	97891 X	97891	-0-	-0-	-0-	86286	3	11605	9	Y	10550	10567	0	17
RIVA RIDGE 10 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814														
02	1235541 X	53864	-0-	-1181677	-0-	46058	3	7806	9	Y	7096	7099	0	18
03	236530 X	30706	-0-	-205824	-0-	25599	3	5107	9	Y	4643	4647	0	14
04	228900 X	40397	-0-	-188503	-0-	33524	3	6873	9	Y	6248	6246	0	16
05	236530 X	13921	-0-	-222609	-0-	10505	3	3416	9	Y	3105	3116	0	5
06	228900 X	50101	-0-	-178799	-0-	39204	3	10897	9	Y	9906	9890	0	21
07	97879 X	97879	-0-	-0-	-0-	83703	3	14176	9	Y	12887	12887	0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
RIVA RIDGE 10 WR E																	
		WELL #:		6H		RRCID -> 299088		COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL		DEPTH		9068		PERF. 9266 - 19622	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0		29453	-0-	29453	660555	23999	3	5454	9	Y	4958	4959	0		13	
03	690106	X	29551	-0-	-660555	-0-	24152	3	5399	9	Y	4908	4906	0		15	
04	76350	X	34719	-0-	-41631	-0-	28453	3	6266	9	Y	5696	5697	0		14	
05	78895	X	37778	-0-	-41117	-0-	30637	3	7141	9	Y	6492	6496	0		10	
06	97549	X	97549	-0-	-0-	-0-	81448	3	16101	9	Y	14637	14616	0		31	
07	78895	X	70929	-0-	-7966	-0-	59747	3	11182	9	Y	10165	10179	0		17	
RIVA RIDGE 10 WR F																	
		WELL #:		8H		RRCID -> 299090		COMPL. DATE 08/04/2024		TOTAL		DEPTH		9102		PERF.12708 - 19709	
02	0		17460	-0-	17460	269686	15175	3	2285	9	Y	2077	2078	0		5	
03	303476	X	33790	-0-	-269686	-0-	29643	3	4147	9	Y	3770	3764	0		11	
04	57630	X	21625	-0-	-36005	-0-	18902	3	2723	9	Y	2475	2480	0		6	
05	59551	X	20614	-0-	-38937	-0-	17889	3	2725	9	Y	2477	2479	0		4	
06	57630	X	39757	-0-	-17873	-0-	34806	3	4951	9	Y	4501	4495	0		10	
07	59551	X	38693	-0-	-20858	-0-	34621	3	4072	9	Y	3702	3706	0		6	
RIVA RIDGE 10 WR G																	
		WELL #:		9H		RRCID -> 299098		COMPL. DATE 08/16/2024		TOTAL		DEPTH		9289		PERF. 9604 - 19981	
*08	0		3072	-0-	3072	3072	2899	3	173	9	Y	157	156	0		1	
*09	0		27729	-0-	27729	30801	22139	3	5590	9	Y	5082	5064	0		19	
*10	0		149387	-0-	149387	180188	120900	3	28487	9	Y	25897	25892	0		24	
*11	0		217240	-0-	217240	397428	180028	3	37212	9	Y	33829	33821	0		32	
*12	0		158233	-0-	158233	555661	132595	3	25638	9	Y	23307	23312	0		27	
*01	0		167163	-0-	167163	722824	142026	3	25137	9	Y	22852	22854	0		25	
*02	0		68828	-0-	68828	791652	58976	3	9852	9	Y	8956	8958	0		23	
*03	888970	X	97318	-0-	-791652	-0-	82942	3	14376	9	Y	13069	13052	0		40	
*04	156595	X	156595	-0-	-0-	-0-	135798	3	20797	9	Y	18906	18898	0		48	
*05	148616	X	148616	-0-	-0-	-0-	129613	3	19003	9	Y	17275	17296	0		27	
*06	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	72210	3	10967	9	Y	9970	9976	0		21	
07	151298	X	151298	-0-	-0-	-0-	133562	3	17736	9	Y	16124	16119	0		26	
RIVA RIDGE 10 WR H																	
		WELL #:		10H		RRCID -> 299099		COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL		DEPTH		9128		PERF. 9614 - 19914	
02	0		51518	-0-	51518	945257	43638	3	7880	9	Y	7164	7165	0		18	
03	1002354	X	57097	-0-	-945257	-0-	46137	3	10960	9	Y	9964	9952	0		30	
04	110100	X	89520	-0-	-20580	-0-	74490	3	15030	9	Y	13664	13659	0		35	
05	113770	X	102428	-0-	-11342	-0-	87964	3	14464	9	Y	13149	13163	0		21	
06	110100	X	101762	-0-	-8338	-0-	88421	3	13341	9	Y	12128	12123	0		26	
07	113770	X	92173	-0-	-21597	-0-	80106	3	12067	9	Y	10970	10978	0		18	
LEONATUS 11 WR I																	
		WELL #:		10H		RRCID -> 299102		COMPL. DATE 06/27/2024		TOTAL		DEPTH		9224		PERF. 9590 - 20132	
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-	-0-				Y	3	24	0		-0-	
03	95201	X	55838	-0-	-39363	-0-	45252	3	10586	9	Y	9624	9616	0		8	
04	191126	X	191126	-0-	-0-	-0-	165277	3	25849	9	Y	23499	23478	0		29	
05	95201	X	31245	-0-	-63956	-0-	27205	3	4040	9	Y	3673	3698	0		4	
06	77280	X	-0-	-0-	-77280	-0-	-0-				Y	2940	2941	0		3	
07	95201	X	12954	-0-	-82247	-0-	9431	3	3523	9	Y	3203	3202	0		4	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NYQUIST 25 STATE UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	5H	RRCID -> 299320	COMPL.	DATE 02/10/2025	TOTAL	DEPTH	8472	PERF.	8745	- 19013	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	73398	-0-	73398	73398		55947 17420	3 9	31	4	Y	15836	15745 0	91	
03	0	167387	-0-	167387	240785		137658 29688	3 9	41	4	Y	26989	26981 0	99	
04	402178 X	161393	-0-	-240785	-0-		137482 23870	3 9	41	4	Y	21700	21685 0	114	
05	161045 X	151542	-0-	-9503	-0-		130759 20739	3 9	44	4	Y	18854	18856 0	112	
06	155850 X	121201	-0-	-34649	-0-		104622 16537	3 9	42	4	Y	15034	15027 0	119	
07	161045 X	118561	-0-	-42484	-0-		102492 16026	3 9	43	4	Y	14569	14593 0	95	
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 299322	COMPL.	DATE 02/10/2025	TOTAL	DEPTH	8613	PERF.	8935	- 19041	
02	0	86350	-0-	86350	86350		77736 8570	3 9	44	4	Y	7791	7746 0	45	
03	0	195540	-0-	195540	281890		178632 16855	3 9	53	4	Y	15323	15312 0	56	
04	473087 X	191197	-0-	-281890	-0-		177856 13288	3 9	53	4	Y	12080	12072 0	64	
05	213280 X	162946	-0-	-50334	-0-		152064 10830	3 9	52	4	Y	9845	9850 0	59	
06	206400 X	137900	-0-	-68500	-0-		129247 8601	3 9	52	4	Y	7819	7816 0	62	
07	213280 X	136003	-0-	-77277	-0-		127619 8331	3 9	53	4	Y	7574	7587 0	49	
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 299323	COMPL.	DATE 02/10/2025	TOTAL	DEPTH	8248	PERF.	8441	- 18581	
02	0	19844	-0-	19844	19844		14212 5624	3 9	8	4	Y	5113	5084 0	29	
03	0	68901	-0-	68901	88745		56469 12415	3 9	17	4	Y	11286	11274 0	41	
04	153391 X	64646	-0-	-88745	-0-		54212 10418	3 9	16	4	Y	9471	9462 0	50	
05	101990 X	57463	-0-	-44527	-0-		48435 9012	3 9	16	4	Y	8193	8194 0	49	
06	98700 X	44503	-0-	-54197	-0-		37524 6964	3 9	15	4	Y	6331	6330 0	50	
07	101990 X	49174	-0-	-52816	-0-		41613 7544	3 9	17	4	Y	6858	6863 0	45	
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	6HR	RRCID -> 299330	COMPL.	DATE 03/01/2025	TOTAL	DEPTH	8349	PERF.	8844	- 19064	
03	0	80262	-0-	80262	80262		64033 16210	3 9	19	4	N	14736	14682 0	54	
04	168095 X	87833	-0-	-80262	-0-		72315 15496	3 9	22	4	N	14087	14067 0	74	
05	93062 X	59810	-0-	-33252	-0-		49417 10376	3 9	17	4	N	9433	9451 0	56	
06	90060 X	40765	-0-	-49295	-0-		33423 7328	3 9	14	4	N	6662	6665 0	53	
07	93062 X	26521	-0-	-66541	-0-		20876 5636	3 9	9	4	N	5124	5144 0	33	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) AMT UNDERAGE CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	0	435033	-0-	435033	515758	370398	3	64635	9	Y	58759	58836	0	151
03	0	426680	-0-	426680	942438	375058	3	51622	9	Y	46929	46938	0	142
04	1235439 X	293001	-0-	-942438	-0-	261200	3	31801	9	Y	28910	28948	0	104
05	376278 X	175819	-0-	-200459	-0-	154431	3	21388	9	Y	19444	19385	0	163
06	364140 X	233864	-0-	-130276	-0-	206679	3	27185	9	Y	24714	24684	0	193
07	376278 X	284511	-0-	-91767	-0-	257142	3	27369	9	Y	24881	24979	0	95
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556														
02	0	156210	-0-	156210	636589	133960	3	22250	9	Y	20227	20251	0	52
03	0	151508	-0-	151508	788097	132789	3	18719	9	Y	17017	17018	0	51
04	925809 X	137712	-0-	-788097	-0-	121745	3	15967	9	Y	14515	14514	0	52
05	151497 X	125223	-0-	-26274	-0-	109715	3	15508	9	Y	14098	14032	0	118
06	146610 X	113990	-0-	-32620	-0-	98733	3	15257	9	Y	13870	13880	0	108
07	151497 X	147801	-0-	-3696	-0-	131772	3	16029	9	Y	14572	14624	0	56
LOOKOUT 7 FEE WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508														
02	0	198978	-0-	198978	284644	167925	3	3	4	Y	28227	28207	0	79
						31050	9							
03	0	228976	-0-	228976	513620	198637	3	30339	9	Y	27581	27614	0	46
04	0	197558	-0-	197558	711178	175188	3	1	4	Y	20335	20334	0	47
						22369	9							
05	912700 X	201522	-0-	-711178	-0-	161284	3	3	4	Y	18395	18398	0	44
						20235	9							
06	180060 X	164280	-0-	-15780	-0-	148219	3	9	4	Y	14593	14594	0	43
						16052	9							
07	186062 X	168547	-0-	-17515	-0-	152238	3	7	4	Y	14820	14834	0	29
						16302	9							
LOOKOUT 7 FEE WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290														
02	0	170204	-0-	170204	249421	136178	3	2	4	Y	30931	30905	0	86
						34024	9							
03	0	190314	-0-	190314	439735	158298	3	32016	9	Y	29105	29143	0	48
04	0	161990	-0-	161990	601725	138298	3	1	4	Y	21537	21535	0	50
						23691	9							
05	741211 X	139486	-0-	-601725	-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0	41
						18923	9							
06	150000 X	90139	-0-	-59861	-0-	77601	3	5	4	Y	11394	11402	0	33
						12533	9							
07	155000 X	68324	-0-	-86676	-0-	59809	3	3	4	Y	7738	7756	0	15
						8512	9							
LOOKOUT 7 FEE WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 299368 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9480 - 19909														
02	0	143123	-0-	143123	167318	115393	3	2	4	Y	25207	25158	0	70
						27728	9							
03	0	225701	-0-	225701	393019	186203	3	39498	9	Y	35907	35918	0	59
04	0	202743	-0-	202743	595762	170301	3	1	4	Y	29492	29483	0	68
						32441	9							
05	810751 X	214989	-0-	-595762	-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0	68
						31514	9							
06	170310 X	108049	-0-	-62261	-0-	90297	3	5	4	Y	16134	16155	0	47
						17747	9							
07	182388 X	182388	-0-	-0-	-0-	158005	3	7	4	Y	22160	22164	0	43
						24376	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	299369	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL	DEPTH	8873	PERF. 9300 - 19771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	0	588	-0-	588	588	569	3	19	9	Y	17	9 0
*01	0	86857	-0-	86857	87445	68360	3	18497	9	Y	16815	16769 0
*02	0	215166	-0-	215166	302611	171763	3	43403	9	Y	39457	39401 0
*03	0	209595	-0-	209595	512206	174710	3	34885	9	Y	31714	31720 0
*04	684825 X	172619	-0-	-512206	-0-	147676	3	24943	9	Y	22675	22689 0
*05	163370 X	144637	-0-	-18733	-0-	125103	3	19534	9	Y	17758	17772 0
*06	158100 X	121710	-0-	-36390	-0-	106242	3	15468	9	Y	14062	14021 0
07	163370 X	130498	-0-	-32872	-0-	115490	3	15008	9	Y	13644	13701 0
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	299371	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL	DEPTH	9031	PERF. 9370 - 19871
02	0	214701	-0-	214701	343441	181807	3	32894	9	Y	29904	29886 0
03	0	220923	-0-	220923	564364	192039	3	28884	9	Y	26258	26256 0
04	754987 X	190623	-0-	-564364	-0-	168180	3	22443	9	Y	20403	20409 0
05	189472 X	182839	-0-	-6633	-0-	161883	3	20956	9	Y	19051	18964 0
06	183360 X	144964	-0-	-38396	-0-	129274	3	15690	9	Y	14264	14313 0
07	189472 X	138537	-0-	-50935	-0-	124328	3	14209	9	Y	12917	12979 0
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	299372	COMPL. DATE	12/14/2024	TOTAL	DEPTH	9063	PERF. 9210 - 19700
02	0	165443	-0-	165443	379535	141617	3	23826	9	Y	21660	21652 0
03	0	179239	-0-	179239	558774	156902	3	22337	9	Y	20306	20301 0
04	684456 X	125682	-0-	-558774	-0-	111342	3	14340	9	Y	13036	13050 0
05	157356 X	153129	-0-	-4227	-0-	133968	3	19161	9	Y	17419	17320 0
06	152280 X	7978	-0-	-144302	-0-	6800	3	1178	9	Y	1071	1209 0
07	162640 X	162640	-0-	-0-	-0-	142886	3	19754	9	Y	17958	17897 0
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	299373	COMPL. DATE	11/16/2024	TOTAL	DEPTH	9034	PERF. 9282 - 19613
02	0	111164	-0-	111164	367755	93859	3	17305	9	Y	15732	15750 0
03	0	107539	-0-	107539	475294	92364	3	15175	9	Y	13795	13794 0
04	562042 X	86748	-0-	-475294	-0-	74816	3	11932	9	Y	10847	10850 0
05	116746 X	11841	-0-	-104905	-0-	10091	3	1750	9	Y	1591	1617 0
06	112980 X	5519	-0-	-107461	-0-	4420	3	1099	9	Y	999	1004 0
07	116746 X	96227	-0-	-20519	-0-	83453	3	12774	9	Y	11613	11577 0
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	299374	COMPL. DATE	11/17/2024	TOTAL	DEPTH	8883	PERF. 9110 - 19457
02	0	216444	-0-	216444	594084	180034	3	36410	9	Y	33100	33131 0
03	0	218052	-0-	218052	812136	186441	3	31611	9	Y	28737	28735 0
04	994611 X	182475	-0-	-812136	-0-	158071	3	24404	9	Y	22185	22192 0
05	214117 X	14339	-0-	-199778	-0-	12206	3	2133	9	Y	1939	2003 0
06	207210 X	-0-	-0-	-207210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	214117 X	92637	-0-	-121480	-0-	79402	3	13235	9	Y	12032	11986 0
RIVA RIDGE 10 WR I		WELL #:		11H	RRCID ->	299383	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9900 - 20373
02	0	57107	-0-	57107	1041567	48573	3	8534	9	Y	7758	7756 0
03	1083596 X	42029	-0-	-1041567	-0-	34589	3	7440	9	Y	6764	6763 0
04	153600 X	63054	-0-	-90546	-0-	52745	3	10309	9	Y	9372	9369 0
05	158720 X	71730	-0-	-86990	-0-	61041	3	10689	9	Y	9717	9726 0
06	153600 X	79616	-0-	-73984	-0-	68635	3	10981	9	Y	9983	9977 0
07	158720 X	69868	-0-	-88852	-0-	60140	3	9728	9	Y	8844	8851 0

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
LOOKOUT 7 FEE WR D		WELL #:		5H	RRCID -> 299398	COMPL. DATE 01/16/2025	TOTAL	DEPTH	8903 PERF. 9150 - 19398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0	190160	-0-	190160	262636	159400 30758	3	2 4 Y	27962	27933 0	78
03	0	238252	-0-	238252	500888	205297	3	32955 9 Y	29959	29988 0	49
04	0	208642	-0-	208642	709530	182987	3	1 4 Y	23322	23317 0	54
						25654	9				
05	912102 X	202572	-0-	-709530	-0-	179703	3	3 4 Y	20787	20791 0	50
						22866	9				
06	195000 X	156990	-0-	-38010	-0-	140647	3	8 4 Y	14850	14856 0	44
						16335	9				
07	201500 X	175085	-0-	-26415	-0-	158048	3	7 4 Y	15482	15496 0	30
						17030	9				

LOOKOUT 7 FEE WR G		WELL #:		8H	RRCID -> 299399	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL	DEPTH	8796 PERF. 9120 - 19466		
02	0	216806	-0-	216806	325026	174033 42770	3	3 4 Y	38882	38863 0	108
03	0	226392	-0-	226392	551418	188615	3	37777 9 Y	34343	34394 0	57
04	0	166522	-0-	166522	717940	142086	3	1 4 Y	22214	22220 0	51
						24435	9				
05	905594 X	187654	-0-	-717940	-0-	163683	3	3 4 Y	21789	21788 0	52
						23968	9				
06	144105 X	144105	-0-	-0-	-0-	126710	3	7 4 Y	15807	15813 0	46
						17388	9				
07	168176 X	168176	-0-	-0-	-0-	149967	3	7 4 Y	16547	16561 0	32
						18202	9				

LOOKOUT 7 FEE WR A		WELL #:		2H	RRCID -> 299418	COMPL. DATE 01/14/2025	TOTAL	DEPTH	8714 PERF. 9215 - 19533		
02	0	108774	-0-	108774	164873	87875 20898	3	1 4 Y	18998	18985 0	53
03	0	123382	-0-	123382	288255	104656	3	18726 9 Y	17024	17049 0	28
04	0	113281	-0-	113281	401536	97884	3	1 4 Y	13996	13992 0	32
						15396	9				
05	513431 X	111895	-0-	-401536	-0-	97977	3	2 4 Y	12651	12653 0	30
						13916	9				
06	129960 X	79321	-0-	-50639	-0-	69213	3	4 4 Y	9185	9188 0	27
						10104	9				
07	134292 X	37182	-0-	-97110	-0-	31640	3	2 4 Y	5036	5053 0	10
						5540	9				

LOOKOUT 7 FEE WR F		WELL #:		7H	RRCID -> 299432	COMPL. DATE 01/14/2025	TOTAL	DEPTH	8936 PERF. 9150 - 19606		
02	0	185525	-0-	185525	250985	154007 31516	3	2 4 Y	28651	28617 0	80
03	0	238515	-0-	238515	489500	203466	3	35049 9 Y	31863	31890 0	53
04	0	208600	-0-	208600	698100	181708	3	1 4 Y	24446	24443 0	56
						26891	9				
05	901048 X	202948	-0-	-698100	-0-	179552	3	3 4 Y	21266	21271 0	51
						23393	9				
06	176730 X	161441	-0-	-15289	-0-	144386	3	8 4 Y	15497	15503 0	45
						17047	9				
07	184234 X	184234	-0-	-0-	-0-	166739	3	8 4 Y	15897	15911 0	31
						17487	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LOOKOUT 7 FEE WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 299494														
COMPL. DATE 01/14/2025														
TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 19318														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	205408	-0-	205408	304639	166094	3	3	4	Y	35737	35716	0	100
03	0	217754	-0-	217754	522393	182772	3	34982	9	Y	31802	31850	0	52
04	0	182327	-0-	182327	704720	156866	3	1	4	Y	23145	23144	0	53
05	873221 X	168501	-0-	-704720	-0-	25460	9							
06	167280 X	147192	-0-	-20088	-0-	146753	3	3	4	Y	19768	19774	0	47
07	172856 X	142906	-0-	-29950	-0-	21745	9							
						130339	3	8	4	Y	15314	15316	0	45
						16845	9							
						127259	3	6	4	Y	14219	14236	0	28
						15641	9							
HOOP JR 9 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 299617														
COMPL. DATE 10/07/2024														
TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409														
*10	0	132773	-0-	132773	132773	106784	3	25989	9	Y	23626	23604	0	22
*11	0	263752	-0-	263752	396525	216659	3	47093	9	Y	42812	42794	0	40
*12	0	248563	-0-	248563	645088	212790	3	35773	9	Y	32521	32523	0	38
*01	0	235427	-0-	235427	880515	205841	3	29586	9	Y	26896	26905	0	29
*02	0	186914	-0-	186914	1067429	165423	3	21491	9	Y	19537	19516	0	50
03	0	82094	-0-	82094	1149523	72906	3	9188	9	Y	8353	8378	0	25
04	0	163363	-0-	163363	1312886	144104	3	19259	9	Y	17508	17489	0	44
05	0	196379	-0-	196379	1509265	177790	3	18589	9	Y	16899	16916	0	27
*06	1686184 X	176919	-0-	-1509265	-0-	161526	3	15393	9	Y	13994	13991	0	30
07	179800 X	135304	-0-	-44496	-0-	122799	3	12505	9	Y	11368	11379	0	19
HOOP JR 9 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 299625														
COMPL. DATE 09/06/2024														
TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486														
*09	0	97012	-0-	97012	97012	79112	3	17900	9	Y	16273	16226	0	47
*10	0	280615	-0-	280615	377627	222215	3	58400	9	Y	53091	53089	0	49
*11	0	260514	-0-	260514	638141	215844	3	44670	9	Y	40609	40620	0	38
*12	0	234383	-0-	234383	872524	200431	3	33952	9	Y	30865	30867	0	36
*01	0	214458	-0-	214458	1086982	188153	3	26305	9	Y	23914	23924	0	26
*02	0	178777	-0-	178777	1265759	159227	3	19550	9	Y	17773	17754	0	45
03	0	21059	-0-	21059	1286818	18732	3	2327	9	Y	2115	2154	0	6
04	0	119126	-0-	119126	1405944	103139	3	15987	9	Y	14534	14503	0	37
05	1568543 X	162599	-0-	-1405944	-0-	143229	3	19370	9	Y	17609	17618	0	28
06	175800 X	158244	-0-	-17556	-0-	143144	3	15100	9	Y	13727	13725	0	30
07	181660 X	154222	-0-	-27438	-0-	142001	3	12221	9	Y	11110	11122	0	18
HOOP JR 9 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 299794														
COMPL. DATE 09/06/2024														
TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631														
09	0	82238	-0-	82238	82238	67549	3	14689	9	Y	13354	13315	0	39
10	0	244408	-0-	244408	326646	199130	3	45278	9	Y	41162	41163	0	38
11	0	227590	-0-	227590	554236	192213	3	35377	9	Y	32161	32169	0	30
12	0	198046	-0-	198046	752282	169519	3	28527	9	Y	25934	25934	0	30
01	0	185825	-0-	185825	938107	162418	3	23407	9	Y	21279	21286	0	23
02	0	160616	-0-	160616	1098723	142253	3	18363	9	Y	16694	16674	0	43
03	0	61339	-0-	61339	1160062	54465	3	6874	9	Y	6249	6273	0	19
04	0	28991	-0-	28991	1189053	24898	3	4093	9	Y	3721	3731	0	9
05	0	43914	-0-	43914	1232967	36905	3	7009	9	Y	6372	6371	0	10
06	1337133 X	104166	-0-	-1232967	-0-	91217	3	12949	9	Y	11772	11757	0	25
07	181505 X	114474	-0-	-67031	-0-	102306	3	12168	9	Y	11062	11069	0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
HOOP JR 9 WR A																	
WELL #: 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		47960	-0-	47960	47960	38752	3	9208	9	N	8371	8363	0			8
11	0		109693	-0-	109693	157653	88081	3	21612	9	N	19647	19637	0			18
12	0		144393	-0-	144393	302046	118201	3	26192	9	N	23811	23802	0			27
01	0		99297	-0-	99297	401343	82675	3	16622	9	N	15111	15122	0			16
02	0		80046	-0-	80046	481389	69134	3	10912	9	N	9920	9911	0			25
03	0		33473	-0-	33473	514862	27250	3	6223	9	Y	5657	5665	0			17
04	0		101251	-0-	101251	616113	87362	3	13889	9	Y	12626	12611	0			32
*05	728784	X	112671	-0-	-616113	-0-	100306	3	12365	9	Y	11241	11255	0			18
06	175800	X	91519	-0-	-84281	-0-	81737	3	9782	9	Y	8893	8892	0			19
07	181660	X	71656	-0-	-110004	-0-	63415	3	8241	9	Y	7492	7499	0			12
HOOP JR 9 WR D																	
WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648																	
10	0		153846	-0-	153846	153846	126398	3	27448	9	Y	24953	24929	0			24
11	0		215648	-0-	215648	369494	179440	3	36208	9	Y	32916	32909	0			31
12	0		203416	-0-	203416	572910	173599	3	29817	9	Y	27106	27106	0			31
01	0		190543	-0-	190543	763453	165558	3	24985	9	Y	22714	22720	0			25
02	0		157882	-0-	157882	921335	139102	3	18780	9	Y	17073	17054	0			44
03	0		58148	-0-	58148	979483	53118	3	5030	9	Y	4573	4603	0			14
04	0		86467	-0-	86467	1065950	75421	3	11046	9	Y	10042	10030	0			26
05	0		132339	-0-	132339	1198289	117063	3	15276	9	Y	13887	13891	0			22
*06	1346495	X	148206	-0-	-1198289	-0-	134408	3	13798	9	Y	12544	12539	0			27
07	182125	X	140874	-0-	-41251	-0-	128727	3	12147	9	Y	11043	11052	0			18
HOOP JR 9 WR B																	
WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510																	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	59000	X	NO RPT	-0-	-59000	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	177000	X	NO RPT	-0-	-177000	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	182900	X	NO RPT	-0-	-182900	-0-					Y	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC																	
TRAIL BOSS																	
WELL #: 166150 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 10330 - 13585																	
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7435	3	123	9	N	112	383	1			468
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9074	3	127	9	N	115	379	1			204
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8808	3	122	9	N	111					315
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8841	3	123	9	N	112					427
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8308	3	110	9	N	100					527
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8822	3	102	9	N	93	373	1			247
AUGUSTUS STATE																	
WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 10275 - 14207																	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					197
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
ELBOW DOWN																	
WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 13911 - 14125																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					261
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					261
04	T. A.		36	-0-	36	53	36	3			Y	-0-					261
05	190	X	137	-0-	-53	-0-	137	3			Y	-0-					261
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					261
*07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150															
CHUTE BUSTER				WELL #:	604 H	RRCID ->	272209	COMPL.	DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.	9976	-	14122			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	26					37
04	T. A.	366	-0-		366		366			303	3	63	9	Y	57	20	0			74
05	T. A.	309	-0-		309		675			273	3	36	9	Y	33	55	0			52
06	T. A.	101	-0-		101		776			101	3			Y	-0-	36	0			16
07	1673 N	897	-0-		-776		-0-			1	1	891	3	Y	-0-	12	0			4
										5	4									
GLENN					WELL #:	2003H	RRCID ->	274159	COMPL.	DATE	09/09/2013	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.	10773	-	14040		
02	19096 X	7891	-0-		-11205		-0-			810	1	6632	3	Y	408	387	1			515
										449	9									
03	20677 X	931	-0-		-19746		-0-			930	1	1	9	Y	1					516
04	16350 X	900	-0-		-15450		-0-			900	1			Y	-0-					516
05	14880 X	4594	-0-		-10286		-0-			150	1	4250	3	Y	176					692
										194	9									
06	12390 X	4656	-0-		-7734		-0-			4496	3	160	9	Y	145					837
07	8967 X	8967	-0-		-0-		-0-			8495	3	472	9	Y	429	750	1			516
CARPENTER E UNIT					WELL #:	205H	RRCID ->	275861	COMPL.	DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	9665	-	12835		
02	2352 X	412	-0-		-1940		-0-			412	3			Y	-0-					334
03	8230 X	8230	-0-		-0-		-0-			7454	3	776	9	Y	705	561	1			478
04	2700 X	66	-0-		-2634		-0-			14	3	52	9	Y	47					525
05	2790 X	7	-0-		-2783		-0-			7	3			Y	-0-					525
06	7950 X	204	-0-		-7746		-0-			167	3	37	9	Y	34					559
07	5611 X	-0-	-0-		-5611		-0-							Y	88					647
CARPENTER F UNIT					WELL #:	224H	RRCID ->	277466	COMPL.	DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10770	-	14835		
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	3					630
03	3100 N	3785	-0-		685		685			3569	3	216	9	N	196	191	1			635
04	1904 N	1219	-0-		-685		-0-			1176	3	43	9	N	39					674
05	267 N	267	-0-		-0-		-0-			265	3	2	9	N	2					676
06	150 X	-0-	-0-		-150		-0-							N	-0-					676
07	155 X	-0-	-0-		-155		-0-							N	2					678
ALDRIN STATE UNIT					WELL #:	2822H	RRCID ->	277814	COMPL.	DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10740	-	14628		
02	6888 X	-0-	-0-		-6888		-0-							Y	5					275
03	3317 X	-0-	-0-		-3317		-0-							Y	-0-					275
04	3210 X	68	-0-		-3142		-0-			47	1	21	3	Y	-0-					275
05	3317 X	575	-0-		-2742		-0-			575	1			Y	-0-					275
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					275
07	11399 X	11399	-0-		-0-		-0-			10823	3	576	9	Y	524					799
MITCHELL STATE UNIT					WELL #:	822H	RRCID ->	277893	COMPL.	DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10678	-	14545		
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					129
03	354 N	354	-0-		-0-		-0-			340	3	14	9	N	13					142
04	3000 N	17700	-0-		14700		14700			16845	3	855	9	N	777					919
05	3100 N	12946	-0-		9846		24546			12348	3	598	9	N	544					1463
06	3000 N	-0-	-0-		-3000		21546							N	-0-					1463
07	21546 X	-0-	-0-		-21546		-0-							N	-0-					1463

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 562

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 422H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278209		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12600 X	11846	-0-	-0-	-754	-0-	-0-	864 525 9	1	10457	3	N	477	374	1			786
03	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992 405 9	1	10696	3	N	368	727	1			427
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	960 395 9	1	9245	3	N	359	376	1			410
05	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992 452 9	1	12788	3	N	411	375	1			446
06	12690 X	5807	-0-	-0-	-6883	-0-	-0-	960 127 9	1	4720	3	N	115	371	1			190
07	13113 X	5283	-0-	-0-	-7830	-0-	-0-	992 65 9	1	4226	3	N	59					249
SHEPARD STATE				WELL #:	824H	RRCID -> 278228	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					942
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	40	9	Y	36					978
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39					1017
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					1017
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
ARMSTRONG STATE				WELL #:	2824H	RRCID -> 278238	COMPL. DATE 05/24/2015	TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620										
02	5012 X	249	-0-	-0-	-4763	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					507
03	2976 X	11	-0-	-0-	-2965	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					507
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					507
05	2418 X	9	-0-	-0-	-2409	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					507
06	660 X	15	-0-	-0-	-645	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	237	1			270
07	3503 X	1756	-0-	-0-	-1747	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1					271
GLENN				WELL #:	2021H	RRCID -> 278268	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965										
02	18368 X	11844	-0-	-0-	-6524	-0-	-0-	420 193 9	1	11231	3	Y	175	380	1			849
03	20150 X	10480	-0-	-0-	-9670	-0-	-0-	10458	3	22	9	Y	20	183	1			686
04	16830 X	4844	-0-	-0-	-11986	-0-	-0-	4844	3			Y	-0-					686
05	13113 X	11210	-0-	-0-	-1903	-0-	-0-	11210	3			Y	-0-					686
06	12690 X	9578	-0-	-0-	-3112	-0-	-0-	9576	3	2	9	Y	2					688
07	13113 X	1627	-0-	-0-	-11486	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					688
ELBOW DOWN				WELL #:	823H	RRCID -> 278307	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250										
02	T. A.	10707	-0-	-0-	10707	23178	-0-	301 538 9	1	9868	3	Y	489	537	0			199
03	T. A.	10004	-0-	-0-	10004	33182	-0-	285 501 9	1	9218	3	Y	455	478	0			176
04	T. A.	5966	-0-	-0-	5966	39148	-0-	242 311 9	1	5413	3	Y	283	185	0			274
05	50148 X	11000	-0-	-0-	-39148	-0-	-0-	276 1 4	1	10530	3	Y	175	380	0			69
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807 18 9	1	2579	3	Y	16	9	0			76
07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371 367 9	1	11629	3	Y	334	238	0			172

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920								
02	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	918	1	15088	3	Y	2589	2932	0			889
						2848	9									
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1054	1	3116	9	Y	2833	2833	0			889
04	36587 X	36587	-0-	-0-	-0-	1020	1	32483	3	Y	2804	2392	0			1301
						3084	9									
05	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	17607	3	2317	9	Y	2106	1266	0	775	1	1366
06	36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	34220	3	2486	9	Y	2260	355	0	1835	1	1436
07	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	952	1	20891	3	Y	1659	2235	0			860
						1825	9									
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					685
04	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	13492	3	832	9	N	756	737	1			704
05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	20729	3	1190	9	N	1082	740	1			1046
06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	7717	3	413	9	N	375	738	1			683
07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	7836	3	416	9	N	378	368	1			693
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950								
02	11368 X	114	-0-	-11254	-0-	114	1			Y	-0-					266
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					266
04	3360 X	258	-0-	-3102	-0-	222	3	36	9	Y	33					299
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					299
06	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	13313	3	382	9	Y	347	140	1			506
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3884	3	195	9	Y	177					683
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065								
02	7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					293
03	27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	26153	3	1198	9	Y	1089	656	0			726
04	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	22804	3	895	9	Y	814	795	0			745
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1790	3	49	4	Y	90					835
						99	9									
06	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	2					837
07	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-					837

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2821H	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281764		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL	DEPTH 10429	CNTY: CULBERSON PERF.10609 - 14945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18704 X	-0-	-0-		-18704		-0-					Y	7					399
03	20708 X	-0-	-0-		-20708		-0-					Y	-0-					399
04	9810 X	2530	-0-		-7280		-0-	1753	1	769	3	Y	7					406
								8	9									
05	1286 X	1286	-0-		-0-		-0-	1285	1	1	9	Y	1					407
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					407
07	6045 X	6045	-0-		-0-		-0-	6037	3	8	9	Y	7					414
CHUTE BUSTER					WELL #: 623H		RRCID -> 281868	COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL	DEPTH 9781	PERF. 9931 - 14625				
02	T. A.	14	-0-		14		77	14	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.	221	-0-		221		298	221	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	21905	-0-		21905		22203	20	1	21752	3	Y	120					120
								1	4	132	9							
05	49899 X	27696	-0-		-22203		-0-	30	1	27380	3	Y	244	89	0			275
								18	4	268	9							
06	25543 X	25543	-0-		-0-		-0-	30	1	25486	3	Y	17	188	0			104
								8	4	19	9							
07	22289 X	19256	-0-		-3033		-0-	27	1	18656	3	Y	428	78	0			454
								102	4	471	9							
GRISSOM					WELL #: 1821H		RRCID -> 282200	COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10866 - 15199				
02	13188 X	-0-	-0-		-13188		-0-					Y	-0-					942
03	2997 X	2997	-0-		-0-		-0-	1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0			785
04	10515 X	10515	-0-		-0-		-0-	10372	3	143	9	Y	130	796	0			119
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					119
06	2910 X	-0-	-0-		-2910		-0-					Y	1					120
07	10881 X	-0-	-0-		-10881		-0-					Y	-0-					120
WETHERBEE UNIT					WELL #: 421H		RRCID -> 282863	COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10591 - 14995				
02	5 N	-0-	-0-		-5		-0-					Y	-0-					714
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					714
04	15 N	15	-0-		-0-		-0-	15	3			Y	-0-					714
05	65 N	65	-0-		-0-		-0-	65	3			Y	-0-					714
06	1 N	1	-0-		-0-		-0-	1	3			Y	-0-					714
07	T. A.	283	-0-		283		283	283	3			Y	-0-					714
WETHERBEE UNIT					WELL #: 423H		RRCID -> 282872	COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10583 - 15220				
02	5 N	-0-	-0-		-5		-0-					Y	-0-					170
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					170
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					170
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					170
06	1 N	1	-0-		-0-		-0-	1	3			Y	-0-					170
07	T. A.	54	-0-		54		54	54	3			Y	-0-					170
CARPENTER E UNIT					WELL #: 227H		RRCID -> 283209	COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10675 - 15315				
02	6916 X	558	-0-		-6358		-0-	555	3	3	9	Y	3					165
03	20033 X	20033	-0-		-0-		-0-	20033	3			Y	-0-	165	1			-0-
04	3210 X	300	-0-		-2910		-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	2418 X	697	-0-		-1721		-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	7410 X	342	-0-		-7068		-0-	306	3	36	9	Y	33					33
07	3131 X	-0-	-0-		-3131		-0-					Y	89					122

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 566

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 3023H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID ->	283224	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.10609	- 14935				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14532 X	7924	-0-	-6608	-0-	703 595	1 4	6590 36	3 9	Y	33	86	0					137
03	19406 X	19051	-0-	-355	-0-	18982 56	3 9	13	4	Y	51	122	0					66
04	18780 X	14704	-0-	-4076	-0-	14556 142	3 9	6	4	Y	129	98	0					97
05	19406 X	8917	-0-	-10489	-0-	7588 282	3 9	1047	4	Y	256	51	0					302
06	18450 X	8961	-0-	-9489	-0-	6921 108	3 9	1932	4	Y	98	322	0					78
07	19065 X	63	-0-	-19002	-0-	54	3	9	9	Y	8	25	0					61
CARPENTER F UNIT				WELL #:	226H	RRCID ->	283281	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10776	- 15425				
02	17460 X	6165	-0-	-11295	-0-	6165	3			Y	-0-							164
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1					-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-							-0-
05	9734 X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-							-0-
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-							-0-
07	6820 X	578	-0-	-6242	-0-	578	3			Y	-0-							-0-
GRISSOM A				WELL #:	3021H	RRCID ->	283764	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	10349	PERF.10543	- 14995				
02	20272 X	227	-0-	-20045	-0-	17 14	1 4	159 37	3 9	Y	34	115	0					175
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	342	156	0					361
04	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426	0					193
05	20150 X	807	-0-	-19343	-0-	707 2	3 9	98	4	Y	2	101	0					94
06	19500 X	12546	-0-	-6954	-0-	9499 395	3 9	2652	4	Y	359	166	0					287
07	T. A.	40	-0-	40	40	31	3	9	9	Y	8	90	0					205
WETHERBEE UNIT				WELL #:	422H	RRCID ->	284003	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10687	- 15390				
02	30716 X	-0-	-0-	-30716	-0-					Y	-0-							496
03	26815 X	3618	-0-	-23197	-0-	660 205	1 9	2753	3	Y	186	306	0					376
04	25950 X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0					695
05	26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	21036 1684	3 9	2687	4	Y	1531	1220	0					1006
06	17340 X	17136	-0-	-204	-0-	15309 1075	3 9	752	4	Y	977	1462	0					521
07	T. A.	20690	-0-	20690	20690	19432 1249	3 9	9	4	Y	1135	815	0					841
WETHERBEE UNIT				WELL #:	424H	RRCID ->	284873	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.10795	- 15240				
02	22960 X	-0-	-0-	-22960	-0-					Y	-0-							443
03	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	263	274	0					432
04	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0					-0-
05	24211 X	28	-0-	-24183	-0-	3	3	25	9	Y	23	8	0					15
06	15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-	15	0					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	7	0					19

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 10462	
								PERF.10650 - 15192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	20356 X	840	-0-	-19516	-0-	840 1	-0-		635
03	22382 X	16429	-0-	-5953	-0-	930 1	534	373 0	796
						587 9			
04	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	900 1	791	379 0	1208
						870 9			
05	15624 X	2081	-0-	-13543	-0-	120 1	143	629 0	722
						157 9			
06	15900 X	12990	-0-	-2910	-0-	12421 3	517	599 0	640
07	23312 X	14034	-0-	-9278	-0-	13447 3	534	167 0	1007
						587 9			

ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9832	
								PERF.10043 - 14745	
02	T. A.	19368	-0-	19368	19368	539 1	1044	958 0	425
						1148 9			
03	T. A.	22757	-0-	22757	42125	645 1	1114	1107 0	432
						1225 9			
04	T. A.	15968	-0-	15968	58093	658 1	571	449 0	554
						1 4			
05	T. A.	27260	-0-	27260	85353	654 1	1445	1427 0	572
						1 4			
06	85919 X	566	-0-	-85353	-0-	93 1	159	74 0	657
						175 9			
*07	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	559 1	925	1105 0	477
						1018 9			

CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 9414	
								PERF. 9530 - 14342	
02	T. A.	19842	-0-	19842	41998	1092 1	993	1015 0	318
						1092 9			
03	T. A.	21756	-0-	21756	63754	1214 1	1017	1057 0	278
						1119 9			
04	T. A.	16871	-0-	16871	80625	1052 1	1481	1297 0	462
						1629 9			
05	88316 X	7691	-0-	-80625	-0-	139 1	712	756 0	418
						783 9			
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	53 3	9	9 0	418
07	21979 X	63	-0-	-21916	-0-	8 3	50		468
						55 9			

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9131	
								PERF. 9533 - 14082	
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-		-0-	15 0	-0-
03	11315 X	131	-0-	-11184	-0-	11 1	72	15 0	57
						79 9			
04	10950 X	409	-0-	-10541	-0-	45 1	46	78 0	25
						51 9			
05	4681 X	2075	-0-	-2606	-0-	154 1	580	178 0	427
						430 4			
06	4530 X	3013	-0-	-1517	-0-	258 1	904	753 0	578
						198 4			
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	51 1	669	1013 0	234
						20 4			
						736 9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
GRISSOM															
WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11172 X	6245	-0-	-4927	-0-	992 1	4847 3	Y			369	522 0			252
03	12369 X	2795	-0-	-9574	-0-	406 9	1594 3	Y			707	402 0			557
04	11970 X	6167	-0-	-5803	-0-	423 1	3499 3	Y			1965	1452 0			1070
05	15779 X	6314	-0-	-9465	-0-	778 9	3148 3	Y			918	1311 0			677
06	15270 X	4087	-0-	-11183	-0-	506 1	2218 3	Y			1111	1078 0			710
07	6913 X	3740	-0-	-3173	-0-	2162 9	2158 3	Y			822	1245 0			287
						569 1	904 9								
						1587 4									
						366 1									
						281 4									
						487 1									
						191 4									
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087															
02	11200 X	3223	-0-	-7977	-0-	432 1	2112 3	Y			617	1014 0			421
03	12400 X	2210	-0-	-10190	-0-	679 9	1464 3	Y			325	489 0			257
04	12000 X	4452	-0-	-7548	-0-	388 1	3335 3	Y			576	519 0			314
05	11439 X	4501	-0-	-6938	-0-	358 9	2481 3	Y			291	390 0			215
06	8550 X	3084	-0-	-5466	-0-	483 1	320 9	Y			336	336 0			215
07	4588 X	922	-0-	-3666	-0-	634 9	370 9	Y			248	376 0			87
						449 1									
						1251 4									
						347 1									
						266 4									
						111 1									
						44 4									
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895															
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1815 1	8865 3	Y			451	753 0			308
03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	496 9	10920 3	Y			295	371 0			232
04	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	2898 1	17729 3	Y			177	313 0			96
05	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	325 9	14084 3	Y			127	129 0			94
06	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	2566 1	140 9	Y			233	178 0			149
07	21173 X	18068	-0-	-3105	-0-	195 9	15929 3	Y			172	261 0			60
						2547 1									
						7100 4									
						2629 1									
						2020 4									
						3070 1									
						1206 4									
GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1				117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	29 0			88
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y			416	118 0			386
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y			571	568 0			389
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			226	101 0			514
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	24 0			490

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
GRISSOM		WELL #:		1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23 0		70
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11 9	10	70 0	Y	10	70 0		10
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2338	3	48 4	95	40 0	Y	95	40 0		65
						105	9								
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289	4	42 9	38	17 0	Y	38	17 0		86
07	1364 N	25	-0-	-1339	-0-	25	4		-0-	4 0	Y	-0-	4 0		82
GRISSOM		WELL #:		1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14			1213
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1 9	1	302 0	Y	1	302 0		912
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1299	3	715 9	650	959 0	Y	650	959 0		603
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1105	3	23 4	837	870 0	Y	837	870 0		570
						921	9								
06	1170 X	11	-0-	-1159	-0-	2	4	9 9	8	149 0	Y	8	149 0		429
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				-0-	21 0	Y	-0-	21 0		408
CHUTE BUSTER		WELL #:		625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635			
02	T. A.	13264	-0-	13264	26482	732	1	11838 3	631	544 0	Y	631	544 0		202
						694	9								
03	T. A.	14259	-0-	14259	40741	794	1	12703 3	693	706 0	Y	693	706 0		189
						762	9								
04	T. A.	12713	-0-	12713	53454	860	1	11602 3	228	346 0	Y	228	346 0		71
						251	9								
05	65255 X	11801	-0-	-53454	-0-	238	1	11552 3	10	75 0	Y	10	75 0		6
						11	9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-			6
07	14322 X	9	-0-	-14313	-0-	9	3		-0-		Y	-0-			6
GRISSOM		WELL #:		1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 0		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4 4	-0-		Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	4		-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 10818 - 13850			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					139
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					146
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					147
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863		
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					161
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					195
*04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	1	3	425
						253	9			
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	9	308
*06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	456	1	1	3	372
						274	9			
*07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	418	1	217	9	381

PANDA UNIT		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052		
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	3978	3	1094	4	40
						2170	9			
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					16
04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902		
02	1960 X	1868	-0-	-92	-0-	928	1	1	4	491
						939	9			
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	1074	1	2381	4	337
						1053	9			
04	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3	3	315
						79	4	771	9	
05	2666 X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3	4	208
						296	9			
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					220
07	4495 X	2598	-0-	-1897	-0-	1093	1	432	4	133
						1073	9			

ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063		
02	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12362	3	397	9	508
03	71970 X	71970	-0-	-0-	-0-	69717	3	2253	9	348
04	41486 X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732	9	473
05	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	23096	3	1291	9	208
*06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			208
*07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	9220	3	1000	9	171

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 172232																	
WELL #: 1801H				RRCID -> 276628				COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220				PERF.10642 - 14679	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
EL JEFE				WELL #: 803H				RRCID -> 276693				COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892	
																PERF.10136 - 14223	
02	12946	X		12946	-0-	-0-	-0-	12837	3	109	9	Y	99	133	1		48
03	7440	X		4683	-0-	-2757	-0-	3587	3	1096	9	Y	996	698	1		346
04	7200	X		3185	-0-	-4015	-0-	2393	3	792	9	Y	720	858	1		208
05	7440	X		1734	-0-	-5706	-0-	881	3	853	9	Y	775	902	1		81
06	7200	X		3919	-0-	-3281	-0-	3074	3	845	9	Y	768	712	1		137
07	8000	X		8000	-0-	-0-	-0-	7282	3	718	9	Y	653	650	1		140
BRONCO UNIT				WELL #: 402H				RRCID -> 276716				COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585	
																PERF. 9757 - 13991	
02	4393	X		4393	-0-	-0-	-0-	3203	3	881	4	Y	281	286	1		6
								309	9								
03	7207	X		7207	-0-	-0-	-0-	6002	3	52	4	Y	1048	954	1		100
								1153	9								
04	4440	X		-0-	-0-	-4440	-0-					Y	142	183	1		59
*05	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
*06	199 X			199	-0-	-0-	-0-	114	3	85	9	Y	77				136
07	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
EL JEFE				WELL #: 802H				RRCID -> 276933				COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 10116	
																PERF.10306 - 14511	
02	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	218	1		131
03	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	205	1		39
04	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	82	1		17
05	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	29	1		1
06	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRONCO UNIT				WELL #: 401H				RRCID -> 277151				COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10498	
																PERF.10628 - 14979	
02	11804	X		11804	-0-	-0-	-0-	8812	3	2424	4	Y	516	575	1		10
								568	9								
03	19364	X		19364	-0-	-0-	-0-	16931	3	148	4	Y	2077	1889	1		198
								2285	9								
*04	9060	X		2278	-0-	-6782	-0-	1608	3	578	4	Y	84	247	1		35
								92	9								
*05	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
06	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77				112
07	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
EL JEFE				WELL #: 801H				RRCID -> 277198				COMPL. DATE 03/19/2015				TOTAL DEPTH 10801	
																PERF.11062 - 15179	
02	4956	X		-0-	-0-	-4956	-0-					Y	236	202	1		115
03	7379	X		7379	-0-	-0-	-0-	6666	3	713	9	Y	648	538	1		225
04	7006	X		7006	-0-	-0-	-0-	6504	3	502	9	Y	456	549	1		132
05	7415	X		7415	-0-	-0-	-0-	6889	3	526	9	Y	478	560	1		50
06	7140	X		5116	-0-	-2024	-0-	4460	3	656	9	Y	596	540	1		106
07	7378	X		7098	-0-	-280	-0-	6344	3	754	9	Y	685	644	1		147

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE			//CONT.// 31913 800 172232 WELL #: 3701H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 277526		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
EVERYTHINGS BIGGER WC			WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228
PANDA UNIT			WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 11/17/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812							
02	1400 X	938	-0-	-462	-0-	307 422	1 9	209	4	N	384	184	1					360
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	530 1322	1 9	1962	4	N	1202	1279	1					283
04	1500 X	376	-0-	-1124	-0-	129 150	1 9	97	4	N	136	371	1					48
*05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	59 112	1 9	95	3	N	102							150
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 57	3 1			N	-0-							150
*07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7 9		125	3	N	6							156
BLUE MARLIN STATE			WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157							
02	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	2790 64	1 4	24140	3	N	1104	1079	0					30
03	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	2654 132	1 4	20678	3	N	1996	1967	0					59
*04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	872 109	1 4	5603	3	N	379	397	0					41
*05	35581 X	35581	-0-	-0-	-0-	3487 271	1 4	27118	3	N	4277	4116	0					202
*06	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	2513 497	1 4	15548	3	N	3645	3636	0					211
07	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	2975 121	1 4	27310	3	N	3018	3061	0	8	8			160
TEXAS TWO STEP WC			WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015				TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232											
BLUE HERON			WELL #:		2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH		9417 PERF. 9755		- 13803	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-						N	-0-			359
03		961 X	201	-0-	-760	-0-	177	1	24	9	N	22				381
04		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			381
*05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	559	1	50	9	N	45				426
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			426
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	336	1	101

GREAT WHITE			WELL #:		1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH		10170 PERF. 10460		- 14448	
02		32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	30116	3	2553	9	Y	2321	2329	0		24
03		39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	36370	3	2838	9	Y	2580	2578	0		26
04		41285 X	41285	-0-	-0-	-0-	38638	3	2647	9	Y	2406	2410	0		22
05		41887 X	41887	-0-	-0-	-0-	39104	3	2783	9	Y	2530	2525	0		27
*06		53121 X	53121	-0-	-0-	-0-	50455	3	2666	9	Y	2424	2417	0		34
*07		50355 X	50355	-0-	-0-	-0-	46822	3	3533	9	Y	3212	3201	0		45

TEXAS TWO STEP WC			WELL #:		801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH		9647 PERF. 10009		- 13819	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS WC			WELL #:		601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH		9563 PERF. 9603		- 19055	
02		12768 X	4631	-0-	-8137	-0-	2383	3	3	4	Y	2041	2578	1		480
							2245	9								
03		14012 X	4764	-0-	-9248	-0-	3718	3	16	4	Y	936	1130	1		286
							1030	9								
04		11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	113				399
05		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-				399
06		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	5941	3	2103	9	Y	1912	1767	1		544
07		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	816	1	8984	3	Y	1983	2052	1		475
							2181	9								

TEXAS WC			WELL #:		602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH		9456 PERF. 9482		- 19084	
02		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4458	3	6	4	Y	1126	1234	1		265
							1239	9								
03		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	3159	3	14	4	Y	1759	1487	1		537
							1935	9								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				537
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				537
06		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	10420	3	3838	9	Y	3489	3033	1		993
*07		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	1597	1	17596	3	Y	3535	3682	1		846
							3889	9								

TEXAS TWO STEP WC			WELL #:		802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH		10107 PERF. 10406		- 14446	
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT										//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 4001H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279856		CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	9436 X	3722	-0-	-5714	-0-			1656	3	2066	9	Y	1878	1871	0			19			
03	10447 X	4032	-0-	-6415	-0-			2622	3	1410	9	Y	1282	1288	0			13			
04	10110 X	8074	-0-	-2036	-0-			5666	3	2408	9	Y	2189	2182	0			20			
05	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-			7603	3	2104	9	Y	1913	1913	0			20			
*06	4680 X	3110	-0-	-1570	-0-			2418	3	692	9	Y	629	640	0			9			
*07	8339 X	1696	-0-	-6643	-0-			1226	3	470	9	Y	427	425	0			11			

MONARCH STATE					WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 10860		- 17711						
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-			1261	3	163	9	Y	148	190	1			253			
03	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-			23154	3	974	9	Y	885	1051	1			87			
04	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-			25526	3	750	9	Y	682	568	1			201			
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-			1	1	8255	3	Y	806	557	1			450			
								124	4	887	9										
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	457	602	1			305			
*07	68 X	68	-0-	-0-	-0-			41	3	12	4	Y	14	187	1			132			
								15	9												

GREAT WHITE					WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447		- 19329						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

GREAT WHITE					WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444		- 19328						
02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-			31910	3	2510	9	Y	2282	2284	0			23			
03	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-			43978	3	3045	9	Y	2768	2763	0			28			
04	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-			47837	3	3125	9	Y	2841	2843	0			26			
05	51320 X	51320	-0-	-0-	-0-			48062	3	3258	9	Y	2962	2956	0			32			
*06	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-			27431	3	2870	9	Y	2609	2604	0			37			
*07	30441 X	30441	-0-	-0-	-0-			25973	3	4468	9	Y	4062	4045	0			54			

GREAT WHITE					WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295		- 19388						
02	25928 X	23788	-0-	-2140	-0-			21552	3	2236	9	Y	2033	2037	0			21			
03	28706 X	25903	-0-	-2803	-0-			23481	3	2422	9	Y	2202	2200	0			23			
04	27780 X	19020	-0-	-8760	-0-			16371	3	2649	9	Y	2408	2409	0			22			
05	28706 X	21627	-0-	-7079	-0-			19044	3	2583	9	Y	2348	2345	0			25			
*06	25500 X	16338	-0-	-9162	-0-			13964	3	2374	9	Y	2158	2153	0			30			
*07	23591 X	13080	-0-	-10511	-0-			10548	3	2532	9	Y	2302	2298	0			34			

GREAT WHITE					WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378		- 19472						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
				WELL #:	3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9324 - 19422								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
GREAT WHITE				WELL #:	7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9389 - 19488								
02	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	14940	3	1443	9	Y	1312	1313	0		13							
03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	16071	3	1546	9	Y	1405	1404	0		14							
04	34816 X	34816	-0-	-0-	-0-	33156	3	1660	9	Y	1509	1509	0		14							
05	45192 X	45192	-0-	-0-	-0-	43353	3	1839	9	Y	1672	1668	0		18							
*06	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	31758	3	1392	9	Y	1265	1265	0		18							
*07	35991 X	25088	-0-	-10903	-0-	23755	3	1333	9	Y	1212	1212	0		18							
YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.	10132 - 20128								
02	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	3779	1	19810	3	N	4175	4100	0		327							
						6	4	4593	9													
03	41684 X	41684	-0-	-0-	-0-	4613	1	28359	3	N	7897	7873	0		351							
						25	4	8687	9													
04	36689 X	36689	-0-	-0-	-0-	5285	1	24736	3	N	5982	5921	0		412							
						88	4	6580	9													
05	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0		486							
						31	4	8298	9													
06	75514 X	75514	-0-	-0-	-0-	7267	1	61855	3	N	5691	5870	0		307							
						132	4	6260	9													
*07	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	5441	1	34415	3	N	3533	3607	0		233							
						260	4	3886	9													
YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	9983 - 20200								
02	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	4222	1	22134	3	N	4143	4117	0		324							
						6	4	4557	9													
03	38378 X	38086	-0-	-292	-0-	4675	1	28746	3	N	4218	4354	0		188							
						25	4	4640	9													
04	37140 X	17338	-0-	-19802	-0-	2477	1	11591	3	N	2935	2921	0		202							
						41	4	3229	9													
05	38378 X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0		307							
						18	4	5244	9													
06	37230 X	17850	-0-	-19380	-0-	1391	1	11840	3	N	4176	4258	0		225							
						25	4	4594	9													
07	38471 X	16898	-0-	-21573	-0-	1760	1	11135	3	N	3563	3553	0		235							
						84	4	3919	9													
YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4703H	RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	9875 - 20086								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:		4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.10108 - 20179
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:		3404H	RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	9635	PERF. 9540 - 19650
02	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	9513	3	2431	9	Y	2210
03	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	16151	3	2771	9	Y	2519
04	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	30665	3	2479	9	Y	2254
05	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	20028	3	2327	9	Y	2115
*06	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	14094	3	2625	9	Y	2386
*07	15903	X	7687	-0-	-8216	-0-	6256	3	1431	9	Y	1301

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:		3402H	RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	9655	PERF. 9456 - 19577
02	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	32849	3	2608	9	Y	2371
03	59402	X	59402	-0-	-0-	-0-	56373	3	3029	9	Y	2754
04	43449	X	43449	-0-	-0-	-0-	40358	3	3091	9	Y	2810
05	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	28651	3	4061	9	Y	3692
*06	32734	X	32734	-0-	-0-	-0-	29327	3	3407	9	Y	3097
*07	17794	X	15925	-0-	-1869	-0-	14007	3	1918	9	Y	1744

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:		3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	9466	PERF. 9410 - 19485
02	26964	X	6107	-0-	-20857	-0-	3339	3	2768	9	Y	2516
03	25451	X	4626	-0-	-20825	-0-	1181	3	3445	9	Y	3132
04	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	22960	3	3990	9	Y	3627
05	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	29099	3	5444	9	Y	4949
*06	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	23438	3	3428	9	Y	3116
*07	22878	X	13320	-0-	-9558	-0-	11458	3	1862	9	Y	1693

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:		3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	9475	PERF. 9370 - 19430
02	46859	X	46859	-0-	-0-	-0-	41997	3	4862	9	Y	4420
03	31217	X	22894	-0-	-8323	-0-	19647	3	3247	9	Y	2952
04	33510	X	12277	-0-	-21233	-0-	10099	3	2178	9	Y	1980
05	34627	X	28537	-0-	-6090	-0-	24845	3	3692	9	Y	3356
*06	33510	X	24498	-0-	-9012	-0-	21397	3	3101	9	Y	2819
*07	32520	X	32520	-0-	-0-	-0-	29372	3	3148	9	Y	2862

GREAT WHITE		WELL #:		6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	9372	PERF. 9423 - 19366
02	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	29812	3	2196	9	Y	1996
03	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	34337	3	2254	9	Y	2049
04	26858	X	26858	-0-	-0-	-0-	24605	3	2253	9	Y	2048
05	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	24216	3	2222	9	Y	2020
*06	29060	X	29060	-0-	-0-	-0-	26577	3	2483	9	Y	2257
*07	29047	X	25662	-0-	-3385	-0-	22769	3	2893	9	Y	2630

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	43736 X	21986	-0-	-21750	-0-	2272 1	19662 3	N	-0-			2 0		-0-
03	48422 X	19673	-0-	-28749	-0-	2225 1	17338 3	N	-0-					-0-
*04	39600 X	15902	-0-	-23698	-0-	2106 1	13532 3	N	-0-					-0-
*05	40920 X	23761	-0-	-17159	-0-	2661 1	20691 3	N	184		175 0			9
*06	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	4344 1	26880 3	N	197		195 0			11
*07	56205 X	56205	-0-	-0-	-0-	5443 1	49968 3	N	521		488 0	17 8		27
BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016														
02	47600 X	40325	-0-	-7275	-0-	3906 1	33796 3	N	2303		2249 0			63
03	52700 X	47287	-0-	-5413	-0-	5097 1	39709 3	N	2025		2028 0			60
*04	51000 X	33637	-0-	-17363	-0-	4207 1	27036 3	N	1697		1574 0			183
*05	52700 X	31486	-0-	-21214	-0-	3441 1	26756 3	N	928		1067 0			44
06	51000 X	29266	-0-	-21734	-0-	3815 1	23608 3	N	989		976 0			57
07	64817 X	64817	-0-	-0-	-0-	6163 1	56569 3	N	1667		1619 0	18 8		87
BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
02	55692 X	34836	-0-	-20856	-0-	3327 1	28790 3	N	2402		2343 0			66
03	61659 X	37868	-0-	-23791	-0-	4029 1	31388 3	N	2046		2051 0			61
*04	45030 X	34699	-0-	-10331	-0-	4345 1	27918 3	N	1720		1596 0			185
*05	42439 X	34497	-0-	-7942	-0-	3756 1	29210 3	N	1126		1258 0			53
06	41070 X	33973	-0-	-7097	-0-	4414 1	27316 3	N	1245		1226 0			72
07	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	5551 1	50954 3	N	1779		1753 0	4 8		94
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419														
02	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	10878 3	2428 9	Y	2207		2207 0			22
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	9594 3	2793 9	Y	2539		2533 0			28
04	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	11859 3	2917 9	Y	2652		2657 0			23
05	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	15807 3	3006 9	Y	2733		2728 0			28
*06	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	13013 3	3315 9	Y	3014		3011 0			31
*07	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	14852 3	3188 9	Y	2898		2899 0			30
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249														
02	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	17607 3	3771 9	Y	3428		3428 0			35
03	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	20754 3	4567 9	Y	4152		4141 0			46
04	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	13913 3	3568 9	Y	3244		3262 0			28
05	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	19120 3	4096 9	Y	3724		3714 0			38
*06	17190 X	15833	-0-	-1357	-0-	11841 3	3992 9	Y	3629		3630 0			37
*07	21762 X	19408	-0-	-2354	-0-	15456 3	3952 9	Y	3593		3592 0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692 X	3840	-0-	-2852	-0-	3034	3	806	9	Y	733	745	0	7
03	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	11348	3	3946	9	Y	3587	3555	0	39
04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	14995	3	5914	9	Y	5376	5369	0	46
05	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	22272	3	4843	9	Y	4403	4404	0	45
*06	31670 X	31670	-0-	-0-	-0-	26611	3	5059	9	Y	4599	4597	0	47
*07	30022 X	30022	-0-	-0-	-0-	25799	3	4223	9	Y	3839	3846	0	40
BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519														
02	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	24279	3	5379	9	Y	4890	4879	0	49
03	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	28908	3	5335	9	Y	4850	4846	0	53
04	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	39796	3	4539	9	Y	4126	4144	0	35
05	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	27751	3	6009	9	Y	5463	5442	0	56
*06	36814 X	36814	-0-	-0-	-0-	32083	3	4731	9	Y	4301	4313	0	44
*07	35437 X	35437	-0-	-0-	-0-	29429	3	6008	9	Y	5462	5449	0	57
HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268														
02	14308 X	10162	-0-	-4146	-0-	8721	3	1441	9	Y	1310	1318	0	13
03	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	14475	3	1929	9	Y	1754	1749	0	18
04	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	18700	3	2125	9	Y	1932	1932	0	18
05	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	15395	3	3700	9	Y	3364	3346	0	36
*06	22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	19080	3	3326	9	Y	3024	3018	0	42
*07	23578 X	23578	-0-	-0-	-0-	18906	3	4672	9	Y	4247	4237	0	52
HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573														
02	21280 X	17278	-0-	-4002	-0-	13974	3	3304	9	Y	3004	3009	0	31
03	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	20503	3	3572	9	Y	3247	3245	0	33
04	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	23365	3	3418	9	Y	3107	3111	0	29
05	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	25493	3	3001	9	Y	2728	2728	0	29
*06	22800 X	20011	-0-	-2789	-0-	17777	3	2234	9	Y	2031	2032	0	28
*07	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	20526	3	6789	9	Y	6172	6124	0	76
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801														
02	59486 X	59486	-0-	-0-	-0-	5574	1	48231	3	N	5047	4913	0	139
						129	4	5552	9					
03	73129 X	54863	-0-	-18266	-0-	5703	1	44431	3	N	4042	4061	0	120
						283	4	4446	9					
*04	70770 X	32310	-0-	-38460	-0-	3791	1	24364	3	N	3345	3104	0	361
						475	4	3680	9					
*05	73129 X	28808	-0-	-44321	-0-	3047	1	23694	3	N	1664	1946	0	79
						237	4	1830	9					
06	63750 X	10310	-0-	-53440	-0-	1320	1	8168	3	N	510	559	0	30
						261	4	561	9					
07	65875 X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-	30	0	-0-
ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404														
02	24780 X	21730	-0-	-3050	-0-	18512	3	3218	9	Y	2925	2942	0	29
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	25620	3	4381	9	Y	3983	3968	0	44
04	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	24801	3	4413	9	Y	4012	4022	0	34
05	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	28004	3	4708	9	Y	4280	4270	0	44
*06	30831 X	30831	-0-	-0-	-0-	26471	3	4360	9	Y	3964	3967	0	41
*07	27962 X	25923	-0-	-2039	-0-	22788	3	3135	9	Y	2850	2861	0	30

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALPHA STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232														
WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	32340 X	25116	-0-	-7224	-0-	21039	3	4077	9 Y	3706	3703	0		37
03	68254 X	68254	-0-	-0-	-0-	62714	3	5540	9 Y	5036	5018	0		55
04	39292 X	39292	-0-	-0-	-0-	33762	3	5530	9 Y	5027	5039	0		43
05	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	26724	3	4848	9 Y	4407	4405	0		45
*06	34650 X	30529	-0-	-4121	-0-	25591	3	4938	9 Y	4489	4488	0		46
*07	66787 X	66787	-0-	-0-	-0-	63173	3	3614	9 Y	3285	3297	0		34
TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822														
02	T. A.	61628	-0-	61628	138665	60373	3	1255	9 Y	1141	1136	0		12
03	T. A.	59660	-0-	59660	198325	58356	3	1304	9 Y	1185	1184	0		13
04	T. A.	65376	-0-	65376	263701	64054	3	1322	9 Y	1202	1205	0		10
05	321924 X	58223	-0-	-263701	-0-	56822	3	1401	9 Y	1274	1271	0		13
*06	61113 X	61113	-0-	-0-	-0-	59919	3	1194	9 Y	1085	1087	0		11
*07	53150 X	53150	-0-	-0-	-0-	52103	3	1047	9 Y	952	953	0		10
TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483														
02	127820 X	101906	-0-	-25914	-0-	96477	3	5429	9 Y	4935	4935	0		50
03	141267 X	112129	-0-	-29138	-0-	106402	3	5727	9 Y	5206	5199	0		57
04	143662 X	143662	-0-	-0-	-0-	137415	3	6247	9 Y	5679	5688	0		48
05	125085 X	124342	-0-	-743	-0-	118720	3	5622	9 Y	5111	5107	0		52
*06	121050 X	112412	-0-	-8638	-0-	106476	3	5936	9 Y	5396	5393	0		55
*07	130944 X	111817	-0-	-19127	-0-	106526	3	5291	9 Y	4810	4815	0		50
HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366														
02	21420 X	13966	-0-	-7454	-0-	12323	3	1643	9 Y	1494	1494	0		15
03	23715 X	23435	-0-	-280	-0-	21423	3	2012	9 Y	1829	1825	0		19
04	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	26300	3	1902	9 Y	1729	1732	0		16
05	18073 X	17018	-0-	-1055	-0-	15470	3	1548	9 Y	1407	1408	0		15
*06	20310 X	19104	-0-	-1206	-0-	17943	3	1161	9 Y	1055	1055	0		15
*07	20305 X	20224	-0-	-81	-0-	17267	3	2957	9 Y	2688	2670	0		33
TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535														
02	67032 X	50995	-0-	-16037	-0-	48198	3	2797	9 Y	2543	2544	0		26
03	74214 X	59996	-0-	-14218	-0-	56459	3	3537	9 Y	3215	3206	0		35
04	71130 X	64341	-0-	-6789	-0-	60972	3	3369	9 Y	3063	3072	0		26
05	73501 X	66877	-0-	-6624	-0-	63391	3	3486	9 Y	3169	3163	0		32
*06	59670 X	58746	-0-	-924	-0-	55702	3	3044	9 Y	2767	2771	0		28
*07	62899 X	54418	-0-	-8481	-0-	51379	3	3039	9 Y	2763	2762	0		29
TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853														
02	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	44742	3	1230	9 Y	1118	1118	0		11
03	49600 X	39794	-0-	-9806	-0-	38628	3	1166	9 Y	1060	1059	0		12
04	49732 X	49732	-0-	-0-	-0-	48334	3	1398	9 Y	1271	1272	0		11
05	49600 X	47435	-0-	-2165	-0-	46057	3	1378	9 Y	1253	1251	0		13
*06	48000 X	43479	-0-	-4521	-0-	42211	3	1268	9 Y	1153	1154	0		12
*07	47244 X	42100	-0-	-5144	-0-	40776	3	1324	9 Y	1204	1203	0		13
HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124														
02	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	26916	3	1970	9 Y	1791	1793	0		18
03	32642 X	32642	-0-	-0-	-0-	30132	3	2510	9 Y	2282	2277	0		23
04	55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	51982	3	3236	9 Y	2942	2938	0		27
05	46836 X	46836	-0-	-0-	-0-	44429	3	2407	9 Y	2188	2192	0		23
*06	28680 X	9132	-0-	-19548	-0-	8594	3	538	9 Y	489	505	0		7
*07	50995 X	20699	-0-	-30296	-0-	17613	3	3086	9 Y	2805	2778	0		34

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL.	DATE 10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9926	PERF.10257	-	20443
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		27384 X	14184	-0-	-13200	-0-	12611 3	1573 9	Y	1430	1446 0			14
03		28086 X	2667	-0-	-25419	-0-	679 3	1988 9	Y	1807	1801 0			20
04		27150 X	5700	-0-	-21450	-0-	1454 3	4246 9	Y	3860	3847 0			33
05		28055 X	4544	-0-	-23511	-0-	467 3	4077 9	Y	3706	3701 0			38
*06		27150 X	3227	-0-	-23923	-0-	2035 3	1192 9	Y	1084	1111 0			11
07		26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	21967 3	4171 9	Y	3792	3763 0			40
HEAD HONCHO STATE														
		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL.	DATE 10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.10224	-	19746
02		26180 X	16125	-0-	-10055	-0-	13262 3	2863 9	Y	2603	2612 0			26
03		28985 X	5437	-0-	-23548	-0-	1386 3	4051 9	Y	3683	3669 0			40
04		28050 X	8658	-0-	-19392	-0-	2045 3	6613 9	Y	6012	6001 0			51
05		28985 X	6138	-0-	-22847	-0-	631 3	5507 9	Y	5006	5006 0			51
*06		28050 X	5946	-0-	-22104	-0-	3748 3	2198 9	Y	1998	2029 0			20
07		51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	45499 3	6139 9	Y	5581	5543 0			58
LONESTAR STATE														
		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL.	DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10184	-	20151
02		39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	34516 3	5248 9	Y	4771	4770 0			48
03		43100 X	43100	-0-	-0-	-0-	37708 3	5392 9	Y	4902	4896 0			54
04		43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	38168 3	5132 9	Y	4665	4679 0			40
05		53967 X	53967	-0-	-0-	-0-	47991 3	5976 9	Y	5433	5418 0			55
*06		42393 X	42393	-0-	-0-	-0-	36505 3	5888 9	Y	5353	5353 0			55
*07		44733 X	37990	-0-	-6743	-0-	31786 3	6204 9	Y	5640	5636 0			59
LONESTAR STATE														
		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL.	DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10356	-	20417
02		57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	50401 3	7272 9	Y	6611	6605 0			67
03		57162 X	57162	-0-	-0-	-0-	49914 3	7248 9	Y	6589	6584 0			72
04		44190 X	40018	-0-	-4172	-0-	35165 3	4853 9	Y	4412	4447 0			37
05		45663 X	41261	-0-	-4402	-0-	33889 3	7372 9	Y	6702	6671 0			68
*06		63981 X	63981	-0-	-0-	-0-	56215 3	7766 9	Y	7060	7056 0			72
*07		66243 X	66243	-0-	-0-	-0-	55335 3	10908 9	Y	9916	9884 0			104
MONARCH STATE														
		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL.	DATE 03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10000	-	20276
02		57600 X	57600	-0-	-0-	-0-	49404 3	8196 9	Y	7451	7461 0			76
03		68622 X	68622	-0-	-0-	-0-	59407 3	9215 9	Y	8377	8367 0			86
04		98376 X	98376	-0-	-0-	-0-	88974 3	9402 9	Y	8547	8554 0			79
05		76064 X	76064	-0-	-0-	-0-	67823 3	8241 9	Y	7492	7491 0			80
*06		67443 X	67443	-0-	-0-	-0-	59086 3	8357 9	Y	7597	7571 0			106
*07		52736 X	52736	-0-	-0-	-0-	49149 3	3587 9	Y	3261	3291 0			76
BATTLESHIP														
		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL.	DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10418	-	19530
02		49028 X	42220	-0-	-6808	-0-	34255 3	7965 9	N	7241	7231 0			73
03		53909 X	46258	-0-	-7651	-0-	37899 3	8359 9	N	7599	7589 0			83
04		49465 X	49465	-0-	-0-	-0-	41042 3	8423 9	N	7657	7675 0			65
05		52957 X	52957	-0-	-0-	-0-	43931 3	9026 9	N	8205	8187 0			83
*06		45240 X	40661	-0-	-4579	-0-	33397 3	7264 9	N	6604	6619 0			68
*07		51119 X	39924	-0-	-11195	-0-	32409 3	7515 9	N	6832	6829 0			71
LONESTAR STATE														
		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL.	DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10090	-	20289
02		38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	32944 3	5969 9	Y	5426	5421 0			55
03		40083 X	37326	-0-	-2757	-0-	31937 3	5389 9	Y	4899	4900 0			54
04		38790 X	38763	-0-	-27	-0-	33618 3	5145 9	Y	4677	4691 0			40
05		47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	41133 3	6169 9	Y	5608	5591 0			57
*06		39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	33199 3	5926 9	Y	5387	5389 0			55
*07		43090 X	39552	-0-	-3538	-0-	32423 3	7129 9	Y	6481	6468 0			68

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MONARCH STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
MONARCH STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156														
02	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	23599	3	2573	9	Y	2339	2341 0	24
03	36712	X	36712	-0-	-0-	-0-	32869	3	3843	9	Y	3494	3482 0	36
04	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	28429	3	3020	9	Y	2745	2756 0	25
05	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	25038	3	2673	9	Y	2430	2429 0	26
*06	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	28419	3	3550	9	Y	3227	3208 0	45
*07	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	31965	3	1943	9	Y	1766	1770 0	41
DIVA														
WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461														
02	43225	X	43225	-0-	-0-	-0-	38176	3	5049	9	Y	4590	4585 0	46
03	42129	X	37482	-0-	-4647	-0-	32400	3	5082	9	Y	4620	4615 0	51
04	40770	X	34654	-0-	-6116	-0-	30024	3	4630	9	Y	4209	4224 0	36
05	42129	X	37093	-0-	-5036	-0-	32183	3	4910	9	Y	4464	4455 0	45
*06	40770	X	36372	-0-	-4398	-0-	31501	3	4871	9	Y	4428	4428 0	45
*07	27776	X	26914	-0-	-862	-0-	23127	3	3787	9	Y	3443	3452 0	36
DIVA														
WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368														
02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	23029	3	3508	9	Y	3189	3191 0	32
03	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	27472	3	4412	9	Y	4011	3999 0	44
04	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	27250	3	4413	9	Y	4012	4022 0	34
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	28545	3	4346	9	Y	3951	3945 0	40
*06	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	25331	3	3902	9	Y	3547	3551 0	36
*07	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	24703	3	3626	9	Y	3296	3298 0	34
DIVA														
WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461														
02	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	21756	3	4534	9	Y	4122	4117 0	42
03	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	19512	3	3862	9	Y	3511	3514 0	39
04	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	19026	3	3993	9	Y	3630	3638 0	31
05	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	21539	3	4582	9	Y	4165	4154 0	42
*06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	17904	3	3427	9	Y	3115	3125 0	32
*07	19344	X	14052	-0-	-5292	-0-	11365	3	2687	9	Y	2443	2449 0	26
DIVA														
WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059														
02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	19824	3	3920	9	Y	3564	3564 0	36
03	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	23507	3	4808	9	Y	4371	4359 0	48
04	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	28520	3	4861	9	Y	4419	4429 0	38
05	27981	X	27981	-0-	-0-	-0-	23034	3	4947	9	Y	4497	4489 0	46
*06	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	20758	3	4114	9	Y	3740	3748 0	38
*07	26877	X	20272	-0-	-6605	-0-	16617	3	3655	9	Y	3323	3326 0	35
MONARCH STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317														
02	24612	X	20436	-0-	-4176	-0-	19940	3	496	9	Y	451	458 0	5
03	27249	X	24194	-0-	-3055	-0-	23079	3	1115	9	Y	1014	1009 0	10
04	26370	X	4083	-0-	-22287	-0-	2831	3	1252	9	Y	1138	1137 0	11
05	22630	X	12648	-0-	-9982	-0-	11722	3	926	9	Y	842	844 0	9
*06	21900	X	14695	-0-	-7205	-0-	13231	3	1464	9	Y	1331	1321 0	19
*07	T. A.		14235	-0-	14235		14235	3	480	9	Y	436	445 0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE				//CONT.// WELL #:		31913 800 7H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 289968		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	63196 X	54324	-0-	-8872	-0-		52355	3	1969	9	N	1790	1789	0			18
03	76958 X	76958	-0-	-0-	-0-		74589	3	2369	9	N	2154	2148	0			24
04	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-		103594	3	2675	9	N	2432	2435	0			21
05	66526 X	64193	-0-	-2333	-0-		62107	3	2086	9	N	1896	1898	0			19
*06	77040 X	72503	-0-	-4537	-0-		70696	3	1807	9	N	1643	1645	0			17
*07	96782 X	57838	-0-	-38944	-0-		55696	3	2142	9	N	1947	1944	0			20
EL JEFE				WELL #:		5H		RRCID -> 290268		COMPL. DATE 09/24/2020				TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434			
02	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-		31474	3	4707	9	Y	4279	4270	0			43
03	38899 X	38899	-0-	-0-	-0-		34026	3	4873	9	Y	4430	4424	0			49
04	34226 X	34226	-0-	-0-	-0-		29519	3	4707	9	Y	4279	4292	0			36
05	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-		31116	3	5012	9	Y	4556	4546	0			46
*06	42946 X	42946	-0-	-0-	-0-		38018	3	4928	9	Y	4480	4480	0			46
*07	39339 X	33548	-0-	-5791	-0-		28896	3	4652	9	Y	4229	4231	0			44
EL JEFE				WELL #:		6H		RRCID -> 290311		COMPL. DATE 09/24/2020				TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666			
02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-		26431	3	5383	9	Y	4894	4891	0			49
03	38113 X	38113	-0-	-0-	-0-		31976	3	6137	9	Y	5579	5567	0			61
04	28680 X	26522	-0-	-2158	-0-		21522	3	5000	9	Y	4545	4567	0			39
05	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-		27308	3	5206	9	Y	4733	4724	0			48
*06	38873 X	38873	-0-	-0-	-0-		33735	3	5138	9	Y	4671	4671	0			48
*07	48027 X	48027	-0-	-0-	-0-		42035	3	5992	9	Y	5447	5438	0			57
EL JEFE				WELL #:		4H		RRCID -> 290460		COMPL. DATE 10/13/2020				TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395			
02	72071 X	72071	-0-	-0-	-0-		68364	3	3707	9	N	3370	3366	0			34
03	79028 X	79028	-0-	-0-	-0-		74932	3	4096	9	N	3724	3717	0			41
04	63101 X	63101	-0-	-0-	-0-		59165	3	3936	9	N	3578	3589	0			30
05	82602 X	82602	-0-	-0-	-0-		78830	3	3772	9	N	3429	3424	0			35
*06	91877 X	91877	-0-	-0-	-0-		88963	3	2914	9	N	2649	2657	0			27
*07	79293 X	79293	-0-	-0-	-0-		75598	3	3695	9	N	3359	3351	0			35
ALPHA STATE				WELL #:		3H		RRCID -> 290666		COMPL. DATE 03/31/2022				TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915			
02	73164 X	44007	-0-	-29157	-0-		42119	3	1888	9	N	1716	1716	0			17
03	81003 X	41996	-0-	-39007	-0-		40216	3	1780	9	N	1618	1617	0			18
04	78390 X	57298	-0-	-21092	-0-		55523	3	1775	9	N	1614	1618	0			14
05	65906 X	65906	-0-	-0-	-0-		64237	3	1669	9	N	1517	1516	0			15
*06	69066 X	69066	-0-	-0-	-0-		67087	3	1979	9	N	1799	1796	0			18
*07	59210 X	48500	-0-	-10710	-0-		46794	3	1706	9	N	1551	1553	0			16
ALPHA STATE				WELL #:		4H		RRCID -> 290667		COMPL. DATE 03/31/2022				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696			
02	140046 X	140046	-0-	-0-	-0-		131660	3	8386	9	N	7624	7615	0			77
03	143251 X	123486	-0-	-19765	-0-		115153	3	8333	9	N	7575	7569	0			83
04	138630 X	117775	-0-	-20855	-0-		109765	3	8010	9	N	7282	7303	0			62
05	155062 X	80672	-0-	-74390	-0-		73931	3	6741	9	N	6128	6128	0			62
*06	150060 X	82718	-0-	-67342	-0-		75267	3	7451	9	N	6774	6767	0			69
*07	155062 X	97158	-0-	-57904	-0-		89690	3	7468	9	N	6789	6787	0			71
ALPHA STATE				WELL #:		5H		RRCID -> 290672		COMPL. DATE 03/31/2022				TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742			
02	43120 X	38453	-0-	-4667	-0-		36799	3	1654	9	N	1504	1501	0			15
03	46593 X	39197	-0-	-7396	-0-		37623	3	1574	9	N	1431	1430	0			16
04	53152 X	53152	-0-	-0-	-0-		51523	3	1629	9	N	1481	1484	0			13
05	56535 X	56535	-0-	-0-	-0-		54989	3	1546	9	N	1405	1404	0			14
*06	56491 X	56491	-0-	-0-	-0-		54642	3	1849	9	N	1681	1678	0			17
*07	54932 X	47023	-0-	-7909	-0-		45248	3	1775	9	N	1614	1614	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	84868 X	31373	-0-	-53495	-0-	29292	3	2081	9 N	1892	1915	0	17	
03	67828 X	24233	-0-	-43595	-0-	21461	3	2772	9 N	2520	2514	0	23	
04	115614 X	115614	-0-	-0-	-0-	108845	3	6769	9 N	6154	6127	0	50	
05	76859 X	76859	-0-	-0-	-0-	72397	3	4462	9 N	4056	4071	0	35	
*06	65100 X	45093	-0-	-20007	-0-	42446	3	2647	9 N	2406	2421	0	20	
*07	119655 X	119655	-0-	-0-	-0-	114345	3	5310	9 N	4827	4806	0	41	
ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839														
02	67200 X	39193	-0-	-28007	-0-	31954	3	7239	9 N	6581	6579	0	60	
03	74400 X	51211	-0-	-23189	-0-	43060	3	8151	9 N	7410	7404	0	66	
04	72000 X	41876	-0-	-30124	-0-	35045	3	6831	9 N	6210	6225	0	51	
05	60326 X	43617	-0-	-16709	-0-	36071	3	7546	9 N	6860	6852	0	59	
*06	56637 X	56637	-0-	-0-	-0-	48232	3	8405	9 N	7641	7636	0	64	
*07	52891 X	52891	-0-	-0-	-0-	44821	3	8070	9 N	7336	7338	0	62	
ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530														
02	99932 X	50572	-0-	-49360	-0-	47018	3	3554	9 N	3231	3237	0	33	
03	110453 X	78742	-0-	-31711	-0-	74129	3	4613	9 N	4194	4181	0	46	
04	90630 X	81148	-0-	-9482	-0-	76784	3	4364	9 N	3967	3979	0	34	
05	93651 X	65009	-0-	-28642	-0-	61373	3	3636	9 N	3305	3305	0	34	
*06	81990 X	69213	-0-	-12777	-0-	65097	3	4116	9 N	3742	3738	0	38	
*07	83855 X	70189	-0-	-13666	-0-	66115	3	4074	9 N	3704	3703	0	39	
ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942														
02	59248 X	39565	-0-	-19683	-0-	34910	3	4655	9 N	4232	4238	0	38	
03	110377 X	110377	-0-	-0-	-0-	100592	3	9785	9 N	8895	8853	0	80	
04	80979 X	80979	-0-	-0-	-0-	72810	3	8169	9 N	7426	7445	0	61	
05	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	44732	3	6582	9 N	5984	5994	0	51	
*06	74271 X	74271	-0-	-0-	-0-	65365	3	8906	9 N	8096	8080	0	67	
*07	65596 X	57362	-0-	-8234	-0-	50690	3	6672	9 N	6065	6081	0	51	
ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306														
02	69860 X	39036	-0-	-30824	-0-	32648	3	6388	9 N	5807	5817	0	53	
03	77438 X	43011	-0-	-34427	-0-	35591	3	7420	9 N	6745	6737	0	61	
04	53310 X	35905	-0-	-17405	-0-	29239	3	6666	9 N	6060	6071	0	50	
05	55087 X	39022	-0-	-16065	-0-	31863	3	7159	9 N	6508	6502	0	56	
*06	53310 X	40889	-0-	-12421	-0-	32746	3	8143	9 N	7403	7397	0	62	
*07	43214 X	39793	-0-	-3421	-0-	32470	3	7323	9 N	6657	6663	0	56	
BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718														
02	T. A.	28131	-0-	28131	63966	23806	3	4325	9 Y	3932	3937	0	40	
03	T. A.	33301	-0-	33301	97267	27858	3	5443	9 Y	4948	4937	0	51	
04	T. A.	44133	-0-	44133	141400	38480	3	5653	9 Y	5139	5142	0	48	
05	178310 X	36910	-0-	-141400	-0-	32017	3	4893	9 Y	4448	4449	0	47	
*06	34827 X	34827	-0-	-0-	-0-	29612	3	5215	9 Y	4741	4722	0	66	
*07	33822 X	33822	-0-	-0-	-0-	30437	3	3385	9 Y	3077	3080	0	63	
BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815														
02	T. A.	31467	-0-	31467	72548	27594	3	3873	9 Y	3521	3526	0	36	
03	T. A.	31602	-0-	31602	104150	27198	3	4404	9 Y	4004	3999	0	41	
04	T. A.	41527	-0-	41527	145677	36658	3	4869	9 Y	4426	4426	0	41	
05	190295 X	44618	-0-	-145677	-0-	39838	3	4780	9 Y	4345	4340	0	46	
*06	38486 X	38486	-0-	-0-	-0-	33583	3	4903	9 Y	4457	4441	0	62	
*07	37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	34055	3	3285	9 Y	2986	2987	0	61	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		85008 X	39804	-0-	-45204	-0-	38056	3	1748	9	N	1589	1614 0	14
03		94085 X	31764	-0-	-62321	-0-	29437	3	2327	9	N	2115	2110 0	19
04		189865 X	189865	-0-	-0-	-0-	166404	3	23461	9	N	21328	21172 0	175
05		206107 X	206107	-0-	-0-	-0-	180964	3	25143	9	N	22857	22836 0	196
*06		104464 X	104464	-0-	-0-	-0-	92935	3	11529	9	N	10481	10590 0	87
*07		223532 X	223532	-0-	-0-	-0-	198651	3	24881	9	N	22619	22515 0	191
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506														
02		44604 X	24799	-0-	-19805	-0-	21060	3	3739	9	Y	3399	3413 0	35
03		49445 X	36740	-0-	-12705	-0-	32121	3	4619	9	Y	4199	4191 0	43
04		39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	34387	3	5550	9	Y	5045	5041 0	47
05		33635 X	28389	-0-	-5246	-0-	23367	3	5022	9	Y	4565	4563 0	49
*06		35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	29892	3	5156	9	Y	4687	4670 0	66
*07		28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	25037	3	3070	9	Y	2791	2800 0	57
ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928														
02		61460 X	27266	-0-	-34194	-0-	26498	3	768	9	N	698	708 0	6
03		63240 X	23916	-0-	-39324	-0-	23077	3	839	9	N	763	762 0	7
04		101823 X	101823	-0-	-0-	-0-	100270	3	1553	9	N	1412	1407 0	12
05		63240 X	48569	-0-	-14671	-0-	47236	3	1333	9	N	1212	1214 0	10
*06		56370 X	22084	-0-	-34286	-0-	21598	3	486	9	N	442	448 0	4
*07		96782 X	46754	-0-	-50028	-0-	45229	3	1525	9	N	1386	1378 0	12
GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204														
02		22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	21413	3	1481	9	Y	1346	1349 0	14
03		30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	28058	3	2380	9	Y	2164	2156 0	22
04		24330 X	21331	-0-	-2999	-0-	19004	3	2327	9	Y	2115	2117 0	20
05		25141 X	21838	-0-	-3303	-0-	19890	3	1948	9	Y	1771	1772 0	19
*06		24330 X	17383	-0-	-6947	-0-	15764	3	1619	9	Y	1472	1470 0	21
*07		27218 X	16316	-0-	-10902	-0-	14301	3	2015	9	Y	1832	1826 0	27
BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125														
02		69964 X	69964	-0-	-0-	-0-	69859	3	105	9	N	95	135 0	1
03		68522 X	68522	-0-	-0-	-0-	68321	3	201	9	N	183	182 0	2
04		108690 X	81097	-0-	-27593	-0-	77524	3	3573	9	N	3248	3223 0	27
05		112313 X	84558	-0-	-27755	-0-	81118	3	3440	9	N	3127	3127 0	27
*06		108690 X	69202	-0-	-39488	-0-	65637	3	3565	9	N	3241	3241 0	27
*07		83793 X	71984	-0-	-11809	-0-	68764	3	3220	9	N	2927	2929 0	25
BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095														
02		56924 X	54185	-0-	-2739	-0-	52231	3	1954	9	N	1776	1772 0	16
03		73284 X	47016	-0-	-26268	-0-	45563	3	1453	9	N	1321	1325 0	12
04		70920 X	56782	-0-	-14138	-0-	55378	3	1404	9	N	1276	1278 0	10
05		89890 X	89890	-0-	-0-	-0-	88560	3	1330	9	N	1209	1209 0	10
*06		69043 X	69043	-0-	-0-	-0-	67505	3	1538	9	N	1398	1396 0	12
*07		80622 X	80622	-0-	-0-	-0-	78896	3	1726	9	N	1569	1568 0	13
BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680														
02		139068 X	139068	-0-	-0-	-0-	132505	3	6563	9	N	5966	5950 0	54
03		139839 X	139839	-0-	-0-	-0-	132767	3	7072	9	N	6429	6425 0	58
04		124584 X	124584	-0-	-0-	-0-	118448	3	6136	9	N	5578	5590 0	46
05		125700 X	125700	-0-	-0-	-0-	117811	3	7889	9	N	7172	7156 0	62
*06		151248 X	151248	-0-	-0-	-0-	144685	3	6563	9	N	5966	5978 0	50
*07		151841 X	151841	-0-	-0-	-0-	145967	3	5874	9	N	5340	5345 0	45

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	73248 X	54088	-0-	-19160	-0-	52673	3	1415	9	N	1286	1285	0	12
03	81065 X	54377	-0-	-26688	-0-	52769	3	1608	9	N	1462	1461	0	13
04	78450 X	62386	-0-	-16064	-0-	60312	3	2074	9	N	1885	1883	0	15
05	77066 X	70413	-0-	-6653	-0-	68605	3	1808	9	N	1644	1645	0	14
*06	60310 X	60310	-0-	-0-	-0-	58528	3	1782	9	N	1620	1621	0	13
*07	65684 X	65684	-0-	-0-	-0-	64014	3	1670	9	N	1518	1518	0	13
BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845														
02	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	33549	3	1656	9	N	1505	1502	0	14
03	37665 X	29027	-0-	-8638	-0-	27506	3	1521	9	N	1383	1385	0	12
04	38865 X	38865	-0-	-0-	-0-	37785	3	1080	9	N	982	986	0	8
05	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	38528	3	1660	9	N	1509	1504	0	13
*06	37710 X	32631	-0-	-5079	-0-	30904	3	1727	9	N	1570	1570	0	13
*07	40176 X	33660	-0-	-6516	-0-	32138	3	1522	9	N	1384	1385	0	12
HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445														
02	110208 X	83075	-0-	-27133	-0-	78441	3	4634	9	N	4213	4216	0	42
03	121799 X	100701	-0-	-21098	-0-	95483	3	5218	9	N	4744	4734	0	52
04	105630 X	91068	-0-	-14562	-0-	85786	3	5282	9	N	4802	4813	0	41
05	109151 X	76831	-0-	-32320	-0-	72499	3	4332	9	N	3938	3939	0	40
*06	96780 X	83123	-0-	-13657	-0-	78832	3	4291	9	N	3901	3901	0	40
07	100688 X	100638	-0-	-50	-0-	96440	3	4198	9	N	3816	3816	0	40
DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345														
02	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	71516	3	3456	9	Y	3142	3133	0	32
03	68882 X	31328	-0-	-37554	-0-	28380	3	2948	9	Y	2680	2685	0	27
04	66660 X	48908	-0-	-17752	-0-	41934	3	6974	9	Y	6340	6308	0	59
05	68882 X	51611	-0-	-17271	-0-	45999	3	5612	9	Y	5102	5107	0	54
*06	66660 X	50614	-0-	-16046	-0-	46211	3	4403	9	Y	4003	4001	0	56
*07	48425 X	48425	-0-	-0-	-0-	45855	3	2570	9	Y	2336	2340	0	52
HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288														
02	80892 X	61890	-0-	-19002	-0-	60638	3	1252	9	N	1138	1139	0	11
03	89497 X	69551	-0-	-19946	-0-	68148	3	1403	9	N	1275	1272	0	14
04	80040 X	62487	-0-	-17553	-0-	61108	3	1379	9	N	1254	1257	0	11
05	80135 X	55581	-0-	-24554	-0-	54375	3	1206	9	N	1096	1096	0	11
*06	71880 X	64378	-0-	-7502	-0-	63144	3	1234	9	N	1122	1122	0	11
07	77685 X	77685	-0-	-0-	-0-	76215	3	1470	9	N	1336	1333	0	14
HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212														
02	96964 X	76453	-0-	-20511	-0-	72990	3	3463	9	N	3148	3145	0	32
03	107198 X	89956	-0-	-17242	-0-	85332	3	4624	9	N	4204	4190	0	46
04	100560 X	77587	-0-	-22973	-0-	73801	3	3786	9	N	3442	3459	0	29
05	96596 X	71592	-0-	-25004	-0-	67246	3	4346	9	N	3951	3940	0	40
*06	86220 X	85656	-0-	-564	-0-	81717	3	3939	9	N	3581	3584	0	37
07	89962 X	86372	-0-	-3590	-0-	82613	3	3759	9	N	3417	3418	0	36
DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880														
02	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	74291	3	2121	9	Y	1928	1920	0	20
03	80135 X	16354	-0-	-63781	-0-	14944	3	1410	9	Y	1282	1289	0	13
04	50730 X	22979	-0-	-27751	-0-	20765	3	2214	9	Y	2013	2007	0	19
05	84599 X	12967	-0-	-71632	-0-	11811	3	1156	9	Y	1051	1059	0	11
*06	81870 X	9053	-0-	-72817	-0-	8383	3	670	9	Y	609	611	0	9
*07	25048 X	15355	-0-	-9693	-0-	15226	3	129	9	Y	117	123	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	103375 X	103375	-0-	-0-	-0-	101726	3	1649	9	Y	1499	1498	0	15
03	113088 X	57579	-0-	-55509	-0-	56186	3	1393	9	Y	1266	1268	0	13
04	109440 X	93182	-0-	-16258	-0-	90072	3	3110	9	Y	2827	2814	0	26
05	113088 X	35537	-0-	-77551	-0-	32856	3	2681	9	Y	2437	2437	0	26
*06	109440 X	35683	-0-	-73757	-0-	33391	3	2292	9	Y	2084	2081	0	29
*07	99355 X	23964	-0-	-75391	-0-	23368	3	596	9	Y	542	559	0	12
DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160														
02	151748 X	70316	-0-	-81432	-0-	66886	3	3430	9	Y	3118	3122	0	32
03	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14042	3	887	9	Y	806	830	0	8
04	88650 X	29357	-0-	-59293	-0-	27006	3	2351	9	Y	2137	2125	0	20
05	81437 X	7064	-0-	-74373	-0-	6881	3	183	9	Y	166	184	0	2
*06	78810 X	25018	-0-	-53792	-0-	25018	3			Y	-0-	2	0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300														
02	77137 X	77137	-0-	-0-	-0-	73523	3	3614	9	Y	3285	3286	0	33
03	76694 X	14339	-0-	-62355	-0-	13519	3	820	9	Y	745	770	0	8
04	74220 X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
05	76694 X	-0-	-0-	-76694	-0-					Y	-0-			-0-
*06	74220 X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	12325	-0-	12325	12325	11816	3	509	9	Y	463	453	0	10
DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585														
02	104364 X	104364	-0-	-0-	-0-	102426	3	1938	9	Y	1762	1762	0	18
03	89776 X	21911	-0-	-67865	-0-	21409	3	502	9	Y	456	469	0	5
04	86880 X	56403	-0-	-30477	-0-	54531	3	1872	9	Y	1702	1691	0	16
05	89776 X	12432	-0-	-77344	-0-	11957	3	475	9	Y	432	443	0	5
*06	86880 X	22952	-0-	-63928	-0-	22270	3	682	9	Y	620	616	0	9
*07	45725 X	34676	-0-	-11049	-0-	34133	3	543	9	Y	494	492	0	11
YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397														
02	95172 X	27535	-0-	-67637	-0-	27479	3	56	9	N	51	56	0	-0-
03	76818 X	55006	-0-	-21812	-0-	54985	3	21	9	N	19	19	0	-0-
04	34890 X	31527	-0-	-3363	-0-	31306	3	221	9	N	201	199	0	2
05	30473 X	2609	-0-	-27864	-0-	2389	3	220	9	N	200	200	0	2
*06	60960 X	2316	-0-	-58644	-0-	2159	3	157	9	N	143	144	0	1
*07	54994 X	20417	-0-	-34577	-0-	20128	3	289	9	N	263	262	0	2
YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718														
02	90216 X	80806	-0-	-9410	-0-	79190	3	1616	9	N	1469	1470	0	13
03	106857 X	85304	-0-	-21553	-0-	83578	3	1726	9	N	1569	1568	0	14
04	103410 X	84500	-0-	-18910	-0-	82969	3	1531	9	N	1392	1395	0	11
05	103075 X	91304	-0-	-11771	-0-	90106	3	1198	9	N	1089	1091	0	9
*06	96295 X	96295	-0-	-0-	-0-	95299	3	996	9	N	905	906	0	8
*07	89466 X	73940	-0-	-15526	-0-	71368	3	2572	9	N	2338	2326	0	20
YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386														
02	107212 X	74932	-0-	-32280	-0-	70629	3	4303	9	N	3912	3912	0	35
03	118761 X	83416	-0-	-35345	-0-	78470	3	4946	9	N	4496	4491	0	40
04	112350 X	90278	-0-	-22072	-0-	85321	3	4957	9	N	4506	4509	0	37
05	90706 X	66794	-0-	-23912	-0-	63711	3	3083	9	N	2803	2816	0	24
*06	90600 X	66033	-0-	-24567	-0-	63248	3	2785	9	N	2532	2535	0	21
*07	93279 X	45469	-0-	-47810	-0-	42985	3	2484	9	N	2258	2260	0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		172232											
		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL.	DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10639	PERF.10730	- 20651			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		100268 X	76376	-0-	-23892	-0-	74398	3	1978	9	N	1798	1799	0	16
03		111042 X	80702	-0-	-30340	-0-	78367	3	2335	9	N	2123	2120	0	19
04		104940 X	89425	-0-	-15515	-0-	87052	3	2373	9	N	2157	2158	0	18
05		97937 X	97937	-0-	-0-	-0-	96198	3	1739	9	N	1581	1585	0	14
*06		114442 X	114442	-0-	-0-	-0-	113030	3	1412	9	N	1284	1287	0	11
*07		92411 X	66172	-0-	-26239	-0-	64838	3	1334	9	N	1213	1214	0	10
		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL.	DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10330	PERF.10378	- 20268			
02		93227 X	93227	-0-	-0-	-0-	88617	3	4610	9	N	4191	4193	0	38
03		110138 X	110138	-0-	-0-	-0-	104228	3	5910	9	N	5373	5363	0	48
04		124270 X	124270	-0-	-0-	-0-	117418	3	6852	9	N	6229	6226	0	51
05		120787 X	120787	-0-	-0-	-0-	116512	3	4275	9	N	3886	3904	0	33
*06		109249 X	109249	-0-	-0-	-0-	105623	3	3626	9	N	3296	3302	0	27
*07		94333 X	82771	-0-	-11562	-0-	79293	3	3478	9	N	3162	3162	0	27
		WELL #:		10WC	RRCID ->	297335	COMPL.	DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10854	- 21330			
02		118580 X	94142	-0-	-24438	-0-	89596	3	4546	9	N	4133	4147	0	37
03		131223 X	98085	-0-	-33138	-0-	93458	3	4627	9	N	4206	4205	0	38
04		128388 X	128388	-0-	-0-	-0-	123143	3	5245	9	N	4768	4767	0	39
05		119350 X	109971	-0-	-9379	-0-	104420	3	5551	9	N	5046	5042	0	43
*06		115350 X	100141	-0-	-15209	-0-	94305	3	5836	9	N	5305	5304	0	44
*07		132680 X	103891	-0-	-28789	-0-	98136	3	5755	9	N	5232	5232	0	44
		WELL #:		11WC	RRCID ->	297336	COMPL.	DATE 08/02/2023	TOTAL	DEPTH 10754	PERF.11065	- 21488			
02		95480 X	69123	-0-	-26357	-0-	67026	3	2097	9	N	1906	1909	0	17
03		105772 X	61428	-0-	-44344	-0-	59534	3	1894	9	N	1722	1724	0	15
04		98940 X	27867	-0-	-71073	-0-	27281	3	586	9	N	533	544	0	4
05		93093 X	78217	-0-	-14876	-0-	76024	3	2193	9	N	1994	1981	0	17
*06		79320 X	55891	-0-	-23429	-0-	53964	3	1927	9	N	1752	1754	0	15
*07		76539 X	63339	-0-	-13200	-0-	61158	3	2181	9	N	1983	1981	0	17
		WELL #:		12WC	RRCID ->	297337	COMPL.	DATE 07/31/2023	TOTAL	DEPTH 10482	PERF.10753	- 21173			
02		107996 X	101434	-0-	-6562	-0-	96819	3	4615	9	N	4195	4197	0	38
03		120590 X	95336	-0-	-25254	-0-	91172	3	4164	9	N	3785	3789	0	34
04		116700 X	43199	-0-	-73501	-0-	41765	3	1434	9	N	1304	1327	0	11
05		120590 X	97532	-0-	-23058	-0-	92459	3	5073	9	N	4612	4583	0	40
*06		109080 X	93519	-0-	-15561	-0-	88775	3	4744	9	N	4313	4317	0	36
*07		112313 X	110884	-0-	-1429	-0-	105461	3	5423	9	N	4930	4924	0	42
		WELL #:		13WC	RRCID ->	297338	COMPL.	DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.11079	- 21383			
02		110432 X	73833	-0-	-36599	-0-	71449	3	2384	9	N	2167	2171	0	20
03		122264 X	61112	-0-	-61152	-0-	58970	3	2142	9	N	1947	1950	0	17
04		118320 X	35352	-0-	-82968	-0-	34441	3	911	9	N	828	838	0	7
05		111569 X	87884	-0-	-23685	-0-	84871	3	3013	9	N	2739	2722	0	24
*06		95100 X	75665	-0-	-19435	-0-	73096	3	2569	9	N	2335	2340	0	19
*07		96100 X	96100	-0-	-0-	-0-	93187	3	2913	9	N	2648	2645	0	22
		WELL #:		9WC	RRCID ->	297344	COMPL.	DATE 07/27/2023	TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10987	- 21410			
02		100828 X	76116	-0-	-24712	-0-	73698	3	2418	9	N	2198	2207	0	20
03		102207 X	87322	-0-	-14885	-0-	84867	3	2455	9	N	2232	2232	0	20
04		103410 X	81494	-0-	-21916	-0-	77435	3	4059	9	N	3690	3680	0	30
05		106857 X	85702	-0-	-21155	-0-	82189	3	3513	9	N	3194	3197	0	27
*06		103410 X	78003	-0-	-25407	-0-	74968	3	3035	9	N	2759	2763	0	23
*07		87327 X	75762	-0-	-11565	-0-	72726	3	3036	9	N	2760	2760	0	23

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:		801H	RRCID ->	298509	COMPL. DATE		03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10500 - 20545		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		263144 X	187390	-0-	-75754	-0-		180915	3	6475	9	N	5886	5956	0		60
03		258726 X	199271	-0-	-59455	-0-		188946	3	10325	9	N	9386	9350	0		96
04		229980 X	201521	-0-	-28459	-0-		191954	3	9567	9	N	8697	8712	0		81
05		217000 X	168258	-0-	-48742	-0-		160145	3	8113	9	N	7375	7377	0		79
*06		200790 X	161669	-0-	-39121	-0-		153970	3	7699	9	N	6999	6980	0		98
*07		208227 X	127879	-0-	-80348	-0-		115276	3	12603	9	N	11457	11402	0		153
BIG KAHUNA				WELL #:		12H	RRCID ->	298524	COMPL. DATE		05/07/2023	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.10313 - 20400		
02		71400 X	64844	-0-	-6556	-0-		54302	3	10542	9	N	9584	9614	0		87
03		79050 X	68254	-0-	-10796	-0-		56739	3	11515	9	N	10468	10461	0		94
04		76500 X	60084	-0-	-16416	-0-		49528	3	10556	9	N	9596	9611	0		79
05		79050 X	50237	-0-	-28813	-0-		38687	3	11550	9	N	10500	10489	0		90
*06		74040 X	68383	-0-	-5657	-0-		56909	3	11474	9	N	10431	10434	0		87
*07		95332 X	95332	-0-	-0-	-0-		84072	3	11260	9	N	10236	10237	0		86
BIG KAHUNA				WELL #:		13H	RRCID ->	298525	COMPL. DATE		02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9766	PERF.10202 - 20055		
02		290276 X	69060	-0-	-221216	-0-		58041	3	11019	9	N	10017	10039	0		91
03		321377 X	71374	-0-	-250003	-0-		60222	3	11152	9	N	10138	10138	0		91
04		84900 X	74333	-0-	-10567	-0-		62563	3	11770	9	N	10700	10703	0		88
05		87730 X	62699	-0-	-25031	-0-		49941	3	12758	9	N	11598	11586	0		100
*06		84900 X	65848	-0-	-19052	-0-		54459	3	11389	9	N	10354	10368	0		86
*07		76818 X	66410	-0-	-10408	-0-		56035	3	10375	9	N	9432	9439	0		79
BIG KAHUNA				WELL #:		14H	RRCID ->	298526	COMPL. DATE		02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.10055 - 20265		
02		307608 X	61032	-0-	-246576	-0-		51593	3	9439	9	N	8581	8592	0		78
03		340566 X	55287	-0-	-285279	-0-		44611	3	10676	9	N	9705	9696	0		87
04		76680 X	48924	-0-	-27756	-0-		38725	3	10199	9	N	9272	9283	0		76
05		79236 X	51885	-0-	-27351	-0-		40829	3	11056	9	N	10051	10041	0		86
*06		74400 X	53040	-0-	-21360	-0-		43320	3	9720	9	N	8836	8848	0		74
*07		67580 X	53477	-0-	-14103	-0-		44658	3	8819	9	N	8017	8023	0		68
BIG KAHUNA				WELL #:		15H	RRCID ->	298527	COMPL. DATE		02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 9866 - 19956		
02		290752 X	63018	-0-	-227734	-0-		53321	3	9697	9	N	8815	8846	0		80
03		321904 X	59798	-0-	-262106	-0-		49917	3	9881	9	N	8983	8982	0		81
04		80730 X	60524	-0-	-20206	-0-		50481	3	10043	9	N	9130	9136	0		75
05		83421 X	51704	-0-	-31717	-0-		40722	3	10982	9	N	9984	9973	0		86
*06		80730 X	59946	-0-	-20784	-0-		50183	3	9763	9	N	8875	8887	0		74
*07		69781 X	58205	-0-	-11576	-0-		49047	3	9158	9	N	8325	8329	0		70
BIG KAHUNA				WELL #:		16H	RRCID ->	298528	COMPL. DATE		02/12/2024	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10058 - 20128		
02		246372 X	57738	-0-	-188634	-0-		48662	3	9076	9	N	8251	8276	0		75
03		272769 X	61481	-0-	-211288	-0-		51903	3	9578	9	N	8707	8704	0		78
04		78150 X	59138	-0-	-19012	-0-		49561	3	9577	9	N	8706	8713	0		71
05		80755 X	47692	-0-	-33063	-0-		37103	3	10589	9	N	9626	9614	0		83
*06		72090 X	49644	-0-	-22446	-0-		40383	3	9261	9	N	8419	8432	0		70
*07		63922 X	54164	-0-	-9758	-0-		44912	3	9252	9	N	8411	8410	0		71
BIG KAHUNA				WELL #:		17H	RRCID ->	298530	COMPL. DATE		02/12/2024	TOTAL	DEPTH	9736	PERF. 9879 - 19915		
02		297276 X	61083	-0-	-236193	-0-		51523	3	9560	9	N	8691	8724	0		79
03		329127 X	58807	-0-	-270320	-0-		49443	3	9364	9	N	8513	8516	0		76
04		86310 X	63683	-0-	-22627	-0-		53271	3	10412	9	N	9465	9463	0		78
05		79453 X	55241	-0-	-24212	-0-		43827	3	11414	9	N	10376	10365	0		89
*06		76890 X	56316	-0-	-20574	-0-		46325	3	9991	9	N	9083	9096	0		76
*07		67642 X	49465	-0-	-18177	-0-		41398	3	8067	9	N	7334	7348	0		62

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	83160 X	54973	-0-	-28187	-0-	43489	3	11484	9 N	10440	10458	0	95	
03	92070 X	56152	-0-	-35918	-0-	45645	3	10507	9 N	9552	9561	0	86	
04	70440 X	56084	-0-	-14356	-0-	44466	3	11618	9 N	10562	10561	0	87	
05	72788 X	52880	-0-	-19908	-0-	39073	3	13807	9 N	12552	12531	0	108	
*06	67200 X	45904	-0-	-21296	-0-	35577	3	10327	9 N	9388	9418	0	78	
*07	60853 X	52587	-0-	-8266	-0-	41452	3	11135	9 N	10123	10116	0	85	
DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 20451														
02	242508 X	104331	-0-	-138177	-0-	92640	3	11691	9 N	10628	10629	0	108	
03	268491 X	204689	-0-	-63802	-0-	193074	3	11615	9 N	10559	10559	0	108	
04	221730 X	211810	-0-	-9920	-0-	200852	3	10958	9 N	9962	9978	0	92	
05	210335 X	169445	-0-	-40890	-0-	160617	3	8828	9 N	8025	8031	0	86	
*06	177630 X	165212	-0-	-12418	-0-	156598	3	8614	9 N	7831	7807	0	110	
*07	218860 X	105701	-0-	-113159	-0-	98011	3	7690	9 N	6991	6979	0	122	
DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821														
02	365232 X	138053	-0-	-227179	-0-	134106	3	3947	9 N	3588	3595	0	36	
03	404364 X	148326	-0-	-256038	-0-	144787	3	3539	9 N	3217	3220	0	33	
04	178650 X	156789	-0-	-21861	-0-	153452	3	3337	9 N	3034	3039	0	28	
05	166873 X	145661	-0-	-21212	-0-	142674	3	2987	9 N	2715	2714	0	29	
*06	156930 X	123194	-0-	-33736	-0-	120931	3	2263	9 N	2057	2057	0	29	
*07	162006 X	134265	-0-	-27741	-0-	132657	3	1608	9 N	1462	1466	0	25	
BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232														
ROULETTE				WELL #:		802H	RRCID ->	298593	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROULETTE				WELL #:		804H	RRCID ->	298594	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL DEPTH	10808	PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BATTLESHIP				WELL #:		704H	RRCID ->	298600	COMPL. DATE	08/24/2024	TOTAL DEPTH	9645	PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BATTLESHIP				WELL #:		801H	RRCID ->	298602	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL DEPTH	10818	PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BATTLESHIP				WELL #:		802H	RRCID ->	298603	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	10485	PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROULETTE				WELL #:		803H	RRCID ->	298605	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL DEPTH	10591	PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROULETTE				WELL #:		805H	RRCID ->	298606	COMPL. DATE	10/14/2024	TOTAL DEPTH	10468	PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													//CONT.// 31913.800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY													//CONT.// 172232											
ROULETTE													WELL #: 806H			RRCID -> 298607			COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
YAHTZEE													WELL #: 6H			RRCID -> 298726			COMPL. DATE 04/23/2024			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702		
02		105280 X	71232	-0-	-34048	-0-			56723	3		14509	9	N		13190	13220	0	120					
03		116560 X	76678	-0-	-39882	-0-			59701	3		16977	9	N		15434	15416	0	138					
04		105600 X	69090	-0-	-36510	-0-			55077	3		14013	9	N		12739	12773	0	104					
05		94798 X	68706	-0-	-26092	-0-			57596	3		11110	9	N		10100	10117	0	87					
*06		86340 X	64703	-0-	-21637	-0-			55726	3		8977	9	N		8161	8180	0	68					
*07		78864 X	48819	-0-	-30045	-0-			40064	3		8755	9	N		7959	7960	0	67					
YAHTZEE													WELL #: 7H			RRCID -> 298727			COMPL. DATE 04/23/2024			TOTAL DEPTH 9736 PERF. 10150 - 19787		
02		91364 X	48860	-0-	-42504	-0-			40824	3		8036	9	N		7305	7333	0	66					
03		101153 X	77953	-0-	-23200	-0-			65537	3		12416	9	N		11287	11252	0	101					
04		97890 X	72219	-0-	-25671	-0-			61817	3		10402	9	N		9456	9479	0	78					
05		96658 X	73143	-0-	-23515	-0-			65342	3		7801	9	N		7092	7109	0	61					
*06		81780 X	68926	-0-	-12854	-0-			62516	3		6410	9	N		5827	5840	0	48					
*07		77965 X	51422	-0-	-26543	-0-			45417	3		6005	9	N		5459	5461	0	46					
YAHTZEE													WELL #: 8H			RRCID -> 298728			COMPL. DATE 04/22/2024			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462		
02		70954 X	70954	-0-	-0-	-0-			58868	3		12086	9	N		10987	11023	0	100					
03		77965 X	77780	-0-	-185	-0-			64452	3		13328	9	N		12116	12107	0	109					
04		75450 X	71990	-0-	-3460	-0-			60673	3		11317	9	N		10288	10313	0	84					
05		77965 X	67951	-0-	-10014	-0-			60350	3		7601	9	N		6910	6935	0	59					
*06		75450 X	60217	-0-	-15233	-0-			54636	3		5581	9	N		5074	5091	0	42					
*07		77965 X	45238	-0-	-32727	-0-			39852	3		5386	9	N		4896	4897	0	41					
YAHTZEE													WELL #: 9H			RRCID -> 298729			COMPL. DATE 04/23/2024			TOTAL DEPTH 9758 PERF. 10112 - 19747		
02		101136 X	97465	-0-	-3671	-0-			87235	3		10230	9	N		9300	9321	0	84					
03		111972 X	74468	-0-	-37504	-0-			63695	3		10773	9	N		9794	9790	0	88					
04		108360 X	66663	-0-	-41697	-0-			57422	3		9241	9	N		8401	8420	0	69					
05		107911 X	72354	-0-	-35557	-0-			65313	3		7041	9	N		6401	6415	0	55					
*06		104430 X	69661	-0-	-34769	-0-			63625	3		6036	9	N		5487	5496	0	46					
*07		107911 X	49156	-0-	-58755	-0-			43927	3		5229	9	N		4754	4760	0	40					
PANDA UNIT													WELL #: 704H			RRCID -> 298731			COMPL. DATE 04/13/2024			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19767		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		SHUT IN	3681	-0-	3681	3681			3389	3		292	9	N		265	157	0	108					
04		SHUT IN	356883	-0-	356883	360564			296632	3		60251	9	N		54774	54645	0	237					
05		SHUT IN	245705	-0-	245705	606269			208673	3		37032	9	N		33665	33845	0	57					
*06		SHUT IN	113328	-0-	113328	719597			22	1		89255	3	N		21857	21788	0	126					
									8	4		24043	9											
*07		T. A.	97475	-0-	97475	817072			59	1		81386	3	N		14571	14654	0	43					
									2	4		16028	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT														CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 172232																							
WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SHUT IN	4277	-0-	4277	4277	4277	3665	3	612	9	N	556	329	0			227						
04	SHUT IN	268607	-0-	268607	272884	272884	216179	3	52428	9	N	47662	47682	0			207						
05	SHUT IN	184084	-0-	184084	456968	456968	145342	3	38742	9	N	35220	35367	0			60						
*06	SHUT IN	112182	-0-	112182	569150	569150	22	1	87568	3	N	22349	22280	0			129						
							8	4	24584	9													
*07	0 W	155712	-0-	155712	724862	724862	93	1	128099	3	N	25015	25070	0			74						
							3	4	27517	9													
YAHTZEE														WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717									
02	83468 X	74045	-0-	-9423	-0-	-0-	60372	3	13673	9	N	12430	12437	0			113						
03	92411 X	74583	-0-	-17828	-0-	-0-	61704	3	12879	9	N	11708	11716	0			105						
04	89430 X	69162	-0-	-20268	-0-	-0-	57294	3	11868	9	N	10789	10806	0			88						
05	91667 X	69468	-0-	-22199	-0-	-0-	60112	3	9356	9	N	8505	8520	0			73						
*06	81810 X	64148	-0-	-17662	-0-	-0-	56038	3	8110	9	N	7373	7385	0			61						
*07	81964 X	44129	-0-	-37835	-0-	-0-	37299	3	6830	9	N	6209	6218	0			52						
PANDA UNIT														WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SHUT IN	8103	-0-	8103	8103	8103	6785	3	1318	9	N	1198	709	0			489						
04	SHUT IN	154112	-0-	154112	162215	162215	127461	3	26651	9	N	24228	24612	0			105						
05	SHUT IN	103535	-0-	103535	265750	265750	79720	3	23815	9	N	21650	21718	0			37						
*06	SHUT IN	88475	-0-	88475	354225	354225	17	1	67973	3	N	18616	18545	0			108						
							7	4	20478	9													
*07	0 W	47054	-0-	47054	401279	401279	26	1	36334	3	N	9721	9800	0			29						
							1	4	10693	9													
PANDA UNIT														WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	174276	-0-	174276	174276	174276	168637	3	5639	9	N	5126	5117	0			9						
06	14B2 EXT	343933	-0-	343933	518209	518209	84	1	333572	3	N	9340	9295	0			54						
							3	4	10274	9													
07	14B2 EXT	364601	-0-	364601	882810	882810	275	1	358368	3	N	5415	5453	0			16						
							1	4	5957	9													
PANDA UNIT														WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SHUT IN	237695	-0-	237695	237695	237695	224742	3	12953	9	N	11775	11755	0			20						
06	14B2 EXT	288967	-0-	288967	526662	526662	68	1	272083	3	N	15283	15215	0			88						
							5	4	16811	9													
07	14B2 EXT	86373	-0-	86373	613035	613035	63	1	82914	3	N	3087	3166	0			9						
							3396	9															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
PANDA UNIT														
WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	9321	-0-	9321	9321	7876	3	1445	9	1314	778	0	536
04	0	W	293125	-0-	293125	302446	235397	3	57728	9	52480	52788	0	228
05	0	W	225717	-0-	225717	528163	182626	3	43091	9	39174	39335	0	67
*06	0	W	145029	-0-	145029	673192	29	1	116339	3	26047	25964	0	150
							9	4	28652	9				
*07	0	W	164009	-0-	164009	837201	99	1	136173	3	25213	25289	0	74
							3	4	27734	9				
PANDA UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747														
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT	IN	6300	-0-	6300	6300	5194	3	1106	9	1005	595	0	410
04	SHUT	IN	259807	-0-	259807	266107	208961	3	50846	9	46224	46434	0	200
05	0	W	175802	-0-	175802	441909	138666	3	37136	9	33760	33902	0	58
*06	0	W	156195	-0-	156195	598104	31	1	123383	3	29791	29677	0	172
							11	4	32770	9				
*07	0	W	133263	-0-	133263	731367	79	1	108625	3	22324	22430	0	66
							3	4	24556	9				
PANDA UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807														
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	74424	-0-	74424	74424	72347	3	2077	9	1888	1885	0	3
06	14B2	EXT	329658	-0-	329658	404082	80	1	318567	3	10006	9951	0	58
							4	4	11007	9				
07	14B2	EXT	192627	-0-	192627	596709	145	1	189198	3	2985	3034	0	9
							3284	9						
PANDA UNIT														
WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705														
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	137	-0-	137	137	70	3	67	9	61	36	0	25
04	SHUT	IN	318930	-0-	318930	319067	254148	3	64782	9	58893	58663	0	255
05	SHUT	IN	262008	-0-	262008	581075	206273	3	55735	9	50668	50836	0	87
*06	SHUT	IN	194034	-0-	194034	775109	39	1	155585	3	34907	34792	0	202
							12	4	38398	9				
*07	0	W	250480	-0-	250480	1025589	156	1	212246	3	34612	34712	0	102
							5	4	38073	9				
PANDA UNIT														
WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747														
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	6932	-0-	6932	6932	6676	3	256	9	233	138	0	95
04	SHUT	IN	357140	-0-	357140	364072	303546	3	53594	9	48722	48606	0	211
05	SHUT	IN	276587	-0-	276587	640659	230683	3	45904	9	41731	41871	0	71
*06	SHUT	IN	156613	-0-	156613	797272	32	1	128320	3	25684	25607	0	148
							9	4	28252	9				
*07	0	W	118911	-0-	118911	916183	73	1	100083	3	17048	17146	0	50
							2	4	18753	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
PANDA UNIT														
WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 20523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	35773	-0-	35773	35773	32639	3	3134	9	N	2849	2844	0	5
06	14B2 EXT	324047	-0-	324047	359820	75	1	299425	3	N	22308	22184	0	129
						8	4	24539	9					
07	14B2 EXT	253693	-0-	253693	613513	178	1	235931	3	N	15984	16066	0	47
						2	4	17582	9					
PANDA UNIT														
WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	250289	-0-	250289	250289	229821	3	20468	9	N	18607	18575	0	32
06	14B2 EXT	312181	-0-	312181	562470	73	1	291210	3	N	18992	18914	0	110
						7	4	20891	9					
07	14B2 EXT	183823	-0-	183823	746293	132	1	174326	3	N	8513	8598	0	25
						1	4	9364	9					
PANDA UNIT														
WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	7585	-0-	7585	7585	7102	3	483	9	N	439	260	0	179
04	SHUT IN	339355	-0-	339355	346940	293743	3	45612	9	N	41465	41464	0	180
05	14B2 EXT	249975	-0-	249975	596915	216203	3	33772	9	N	30702	30830	0	52
*06	14B2 EXT	104761	-0-	104761	701676	22	1	86629	3	N	16458	16415	0	95
						6	4	18104	9					
*07	0 W	62083	-0-	62083	763759	39	1	52764	3	N	8435	8505	0	25
						1	4	9279	9					
PANDA UNIT														
WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 20786														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	161316	-0-	161316	161316	152021	3	9295	9	N	8450	8436	0	14
06	14B2 EXT	350641	-0-	350641	511957	85	1	337527	3	N	11841	11787	0	68
						4	4	13025	9					
07	14B2 EXT	259795	-0-	259795	771752	195	1	254423	3	N	4705	4759	0	14
						1	4	5176	9					
BATTLESHIP														
WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BATTLESHIP														
WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BATTLESHIP		WELL #: 804H		RRCID -> 299506		COMPL. DATE 04/17/2025		TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BATTLESHIP		WELL #: 806H		RRCID -> 299507		COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACKJACK		WELL #: 809H		RRCID -> 299511		COMPL. DATE 01/09/2025		TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRONCO UNIT		WELL #: 803H		RRCID -> 299512		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRONCO UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 299513		COMPL. DATE 02/13/2025		TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRONCO UNIT		WELL #: 806H		RRCID -> 299514		COMPL. DATE 01/01/2025		TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BATTLESHIP		WELL #: 708H		RRCID -> 299520		COMPL. DATE 03/28/2025		TOTAL DEPTH 9638 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BATTLESHIP		WELL #: 705H		RRCID -> 299525		COMPL. DATE 02/28/2025		TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRONCO UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 299550		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRONCO UNIT		WELL #: 808H		RRCID -> 299551		COMPL. DATE 12/08/2024		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BATTLESHIP		WELL #: 706H		RRCID -> 299561		COMPL. DATE 03/07/2025		TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BATTLESHIP		WELL #: 805H		RRCID -> 299594		COMPL. DATE 05/02/2025		TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKJACK		WELL #: 808H		RRCID -> 299677		COMPL. DATE 12/29/2024		TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRONCO UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 299678		COMPL. DATE 03/26/2025		TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRONCO UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 804H		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED RRCID -> 299691		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2025				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
1920 ENERGY, LLC AVENGER STATE UNIT					194397 WELL #: 1H		RRCID -> 280675	COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORSAIR STATE UNIT					WELL #: 3H		RRCID -> 280986	COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173						
02	13300 X	9079	-0-	-4221	-0-	2554 1252	1 9	5273	3	N	1138	1071	1	7	8	71		
03	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	3348 1976	1 9	17046	3	N	1796	1805	1			62		
04	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	3164 2015	1 9	18586	3	N	1832	1719	1	8	8	167		
05	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	3256 1913	1 9	19452	3	N	1739	1812	1	7	8	87		
06	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	3422 2011	1 9	20179	3	N	1828	1805	1	7	8	103		
07	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	3437 1966	1 9	20071	3	N	1787	1789	1			101		
FORTRESS STATE UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 281552	COMPL. DATE 09/13/2016				TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341						
02	11900 X	10383	-0-	-1517	-0-	3710 133	1 4	6101	3	Y	399	286	1	85	8	90		
03	12214 X	8726	-0-	-3488	-0-	3845 18	1 4	4460	3	Y	366	299	1	57	8	100		
04	10620 X	9948	-0-	-672	-0-	4103 108	1 4	5367	3	Y	336	285	1	75	8	76		
05	11501 X	10179	-0-	-1322	-0-	4226 280	1 4	5355	3	Y	289	261	1	51	8	53		
06	11130 X	8505	-0-	-2625	-0-	3938 252	1 4	4053	3	Y	238	153	1	48	8	90		
07	10850 X	9080	-0-	-1770	-0-	4124 251	1 4	4478	3	Y	206	204	1	30	8	62		
PYTHIAN-OATMAN UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 281681	COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC THUNDERBOLT STATE															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		194397											
		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	18816 X	16516	-0-	-2300	-0-	732 1	15007 3	Y	529	347 1	155 8				88
03	20646 X	17242	-0-	-3404	-0-	195 4	582 9	Y	382	249 1	125 8				96
04	19230 X	16795	-0-	-2435	-0-	867 1	15939 3	Y	342	203 1	141 8				94
05	19871 X	16863	-0-	-3008	-0-	16 4	420 9	Y	352	274 1	94 8				78
06	18390 X	15795	-0-	-2595	-0-	883 1	15355 3	Y	407	298 1	107 8				80
07	18135 X	16647	-0-	-1488	-0-	181 4	376 9	Y	292	243 1	61 8				68
						798 1	15455 3								
						223 4	387 9								
						789 1	14429 3								
						129 4	448 9								
						769 1	15160 3								
						397 4	321 9								
MARAUDER STATE UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	11008	-	14400
02	1400 X	145	-0-	-1255	-0-	128 1	5 4	N	11						139
03	1550 X	1202	-0-	-348	-0-	12 9									
04	1290 X	758	-0-	-532	-0-	1195 1	7 9	N	6						145
05	1333 X	817	-0-	-516	-0-	725 1	33 9	N	30	1 8					174
06	1170 X	1164	-0-	-6	-0-	816 1	1 9	N	1						175
07	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	1114 1	50 9	N	45	146 1	9 8				65
						1069 1	103 9	N	94	3 8					156
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT															
		WELL #:		251854	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	9780	-	16647
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						87
EOG RESOURCES, INC. STATE BB KING 32															
		WELL #:		253162	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9990	-	14394
02	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	18474 3	16 4	N	125	197 1					228
03	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	138 9									
04	6990 X	122	-0-	-6868	-0-	9297 3	7 4	N	1	193 1					36
05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	1 9									
06	6990 X	5524	-0-	-1466	-0-	122 3		N	-0-						36
07	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	8320 3	28 4	N	325	189 1					172
						358 9									
						5514 3	7 4	N	3						175
						3 9									
						10037 3	23 4	N	131	189 1					117
						144 9									
STATE JOHNNY CASH 23															
		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9950	-	15802
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
ORBISON 28														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 253162														
WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	11340 X	10982	-0-	-358	-0-	28 1	10370 3	573 9	N	521	13 0	484 1	37	
03	12555 X	6096	-0-	-6459	-0-	15 1	5847 3	220 9	N	200	6 0	214 1	17	
04	12150 X	9549	-0-	-2601	-0-	14 4	9011 3	486 9	N	442	10 0	406 1	43	
05	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	31 1	11868 3	630 9	N	573	11 0	536 1	69	
06	11790 X	9792	-0-	-1998	-0-	21 4	9417 3	321 9	N	292	8 0	277 1	76	
07	12152 X	12073	-0-	-79	-0-	31 1	11765 3	191 9	N	174	7 0	211 1	32	
SANTANA 29														
WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402														
02	22708 X	20284	-0-	-2424	-0-	19028 3	84 4	1172 9	N	1065	973 1		142	
03	25141 X	16348	-0-	-8793	-0-	15528 3	53 4	767 9	N	697	769 1		70	
04	24330 X	1475	-0-	-22855	-0-	1468 3	1 4	6 9	N	5			75	
05	25141 X	20062	-0-	-5079	-0-	19568 3	29 4	465 9	N	423	376 1		122	
06	26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	25851 3	58 4	854 9	N	776	728 1		170	
07	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	31611 3	92 4	1291 9	N	1174	1144 1		200	
STATE GATEWAY 38														
WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
ALLMAN 24														
WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ALLMAN 25 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 600

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-	52159 3	133 4	Y	1117	1153 1			278
						1229 9							
03	37727 X	31614	-0-	-6113	-0-	30666 3	82 4	Y	787	951 1			114
						866 9							
04	46590 X	3518	-0-	-43072	-0-	3486 3	4 4	Y	25				139
						28 9							
05	59241 X	56579	-0-	-2662	-0-	55652 3	83 4	Y	767	770 1			136
						844 9							
*06	57330 X	40407	-0-	-16923	-0-	38708 3	85 4	Y	1467	573 1			1030
						1614 9							
07	59241 X	20818	-0-	-38423	-0-	19836 3	45 4	Y	852	486 1			1396
						937 9							

STATE GATEWAY 34-39				WELL #:	12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44				WELL #:	1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10191 - 12423
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	7480 3	41 4	N	601	550 1			453
						661 9							
03	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8101 3	46 4	N	433	542 1			344
						476 9							
04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7261 3	46 4	N	479	440 1			383
						527 9							
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	5863 3	803 4	N	404	527 1			260
						444 9							
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4629 3	117 4	N	345	183 1			422
						380 9							
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3932 3	147 4	N	336	531 1			227
						370 9							

RINCON UNIT 72 16-20				WELL #:	1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10610 - 15410
02	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	10124 1	2271 3	N	267	186 1			334
						203 4	294 9						
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-	334 1			-0-
04	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			N	-0-				-0-
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-				-0-
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			N	-0-				-0-
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT				-0-

JETT RINK STATE 58-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10200 - 14150
02	6524 X	5461	-0-	-1063	-0-	5230 3	37 4	N	176	164 1			479
						194 9							
03	6944 X	6113	-0-	-831	-0-	5862 3	40 4	N	192	181 1			490
						211 9							
04	6270 X	5637	-0-	-633	-0-	5375 3	42 4	N	200	178 1			512
						220 9							
05	6231 X	5485	-0-	-746	-0-	5259 3	37 4	N	172	178 1			506
						189 9							
06	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6085 3	30 4	N	105	163 1			448
						116 9							
07	6107 X	4584	-0-	-1523	-0-	4406 3	27 4	N	137	137 1			448
						151 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
HERMOSA STATE 55 30-31															
WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	32792	3	163	4	N	1746	1702	1	41	8
03	38285 X	31273	-0-	-7012	-0-	1921	9	146	4	N	1403	1442	1		856
04	35520 X	9363	-0-	-26157	-0-	29584	3	48	4	N	367	351	1		872
05	38626 X	32395	-0-	-6231	-0-	1543	9	143	4	N	1410	1482	1	8	8
06	37380 X	33533	-0-	-3847	-0-	8911	3	178	4	N	1726	1823	1		695
07	38626 X	29501	-0-	-9125	-0-	404	9	143	4	N	1381	1253	1	56	8
						30701	3								767
						1551	9								
						31456	3								
						1899	9								
						27839	3								
						1519	9								
ZUMA STATE UNIT 72 10-21															
WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793															
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				234
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03															
WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780															
02	11984 X	11754	-0-	-230	-0-	17	1	10262	3	Y	1310	1259	1	35	8
03	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	34	4	1441	9						37
04	14190 X	11947	-0-	-2243	-0-	15	1	13531	3	Y	1240	1236	1		41
05	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	85	4	1364	9						
06	14520 X	14189	-0-	-331	-0-	36	1	10968	3	Y	833	847	1		27
07	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	27	4	916	9						
						91	1	13215	3	Y	1489	1420	1	35	8
						18	4	1638	9						61
						60	1	12848	3	Y	1154	1128	1	8	8
						12	4	1269	9						79
						13765	3	74	4	Y	1135	1122	1	38	8
						1249	9								54
MAVERICKS STATE 58 09-04															
WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765															
02	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	25	1	14512	3	Y	1162	1109	1	32	8
03	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	53	4	1278	9						32
04	18960 X	17961	-0-	-999	-0-	22	1	18428	3	Y	1273	1262	1		43
05	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	130	4	1400	9						
06	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	49	1	16682	3	Y	1083	1091	1		35
07	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	39	4	1191	9						
						113	1	20986	3	Y	1348	1297	1	31	8
						25	4	1483	9						55
						69	1	19570	3	Y	1215	1179	1	8	8
						17	4	1337	9						83
						20246	3	94	4	Y	1279	1258	1	43	8
						1407	9								61

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
SUNSET STATE UNIT 58 13-24															
WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-		18455 3	119 4	Y			1194	1303 1	2 8	250
							1313 9								
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y		441	659 1		32
04	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-		26668 3	2253 9	Y			2048	1931 1		149
05	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-		31484 3	3 4	Y			2086	2118 1		117
							2295 9								
06	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-		26864 3	3 4	Y			1968	1920 1		165
							2165 9								
07	29884 X	29389	-0-	-495	-0-		26 1	27437 3	Y			1737	1770 1		132
							15 4	1911 9							

BAJA STATE 58 15-22															
WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652															
02	980 X	846	-0-	-134	-0-		12 1	405 3	Y			369	365 1	11 8	10
							23 4	406 9							
03	372 X	239	-0-	-133	-0-		2 1	17 3	Y			190	194 1		6
							11 4	209 9							
04	4200 X	1510	-0-	-2690	-0-		21 1	1382 3	Y			83	86 1		3
							16 4	91 9							
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		71 1	7956 3	Y			571	538 1	13 8	23
							14 4	628 9							
06	4200 X	2440	-0-	-1760	-0-		14 1	2219 3	Y			185	194 1	1 8	13
							3 4	204 9							
07	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-		1918 3	23 4	Y			143	144 1	5 8	7
							157 9								

NEW JERSEY STATE 55 29-32															
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415															
02	42588 X	13208	-0-	-29380	-0-		13151 3	31 4	Y			24	521 1	9 8	-0-
							26 9								
03	42774 X	42774	-0-	-0-	-0-		41429 3	22 4	Y			1203	1087 1		116
							1323 9								
04	48257 X	48257	-0-	-0-	-0-		45979 3	31 4	Y			2043	1953 1		206
							2247 9								
05	42051 X	42051	-0-	-0-	-0-		40504 3	20 4	Y			1388	1422 1	64 8	108
							1527 9								
06	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-		45406 3	31 4	Y			950	901 1	14 8	143
							1045 9								
07	49879 X	43710	-0-	-6169	-0-		42817 3	17 4	Y			796	731 1	68 8	140
							876 9								

STATE GATEWAY 22															
WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
TXL 37															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
562560															
WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 11875 - 16350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1135	1	14245	2	N	826	1126	1		763
03	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	909	9	18376	2	N	930	747	1		946
04	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	1251	1	15464	2	N	809	738	1		1017
05	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	1023	9	15308	2	N	854	1111	1		760
06	16140 X	15367	-0-	-773	-0-	890	9	13628	2	N	749	733	1		776
07	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1210	1	15010	2	N	843	736	1		883
						939	9								
						915	1								
						824	9								
						1138	1								
						927	9								
SATURN SWD OPERATING LLC															
DOUBLE C SWD															
748767															
WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUBLE C SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUBLE C SWD															
WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUBLE C SWD															
WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
I TAKE IT ALL C SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.//		748767															
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		2		RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF.	2682 - 5652						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

F C SWD E		WELL #:		5		RRCID ->	299331	COMPL. DATE	03/04/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2762 - 4240						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

F C SWD B		WELL #:		2		RRCID ->	299422	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	2751 - 4598						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148																	
GLENN		WELL #:		1SW		RRCID ->	272799	COMPL. DATE	07/13/2024	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4650						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRISSOM		WELL #:		1SW		RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BABY LIL SWD		WELL #:		2		RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 - 5850						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FORT STOCKTON				32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
DOUBLE BARREL OIL LLC				224791												
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 -		3271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	Y	19	15	1			17
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	44	2	24	9	Y	22	29	1			10
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	3	2	23	9	Y	21	20	1			11
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	1			11
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	24	1			7
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	22	1			11
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 -		3294		
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	118	2	41	9	Y	37	29	1			34
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	58	1			21
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	6	2	45	9	Y	41	41	1			21
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	Y	48	48	1			21
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	40	47	1			14
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	52	43	1			23
GENESIS EXPLORATION LLC				300193												
STATE A/C 101				WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL								
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300												
WRIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 -		2675		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL								
OLSEN ENERGY INC.				621750												
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 -		4658		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600		ASSOCIATED		PRORATED								
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169	1			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					54
04	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	1			N	-0-					54
05	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65	1			N	-0-					54
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	1			N	-0-					54
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	1			N	-0-					54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				//CONT.//	32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	743325						
SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3223 - 3671
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 1		N	-0-		-0-
04	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 1		N	-0-		-0-
05	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65 1		N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 1		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 1		N	-0-		-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)					32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325						
GRAY, NELLE				WELL #:	5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)					33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
BLACK SWAN OPCO, LLC					101935						
JURECEK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936 - 10650
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC					217012						
THOMASON "D"				WELL #:	1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10602 - 10612
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JURECEK "B"				WELL #:	1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9929 - 10632
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #:	1	RRCID -> 194366	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10534 - 10710
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYSK FIELDS (DEVONIAN)			//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012											
JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10474 - 10518					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY			257062											
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561					
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
03	465 N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-			-0-
04	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-

HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10550 - 10564					
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			182
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			182
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			182
05	992 N	671	-0-	-321	-0-	671	3			N	-0-			182
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			182
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748											
OAK 15			WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF. 10738 - 11560					
02	1932 X	1119	-0-	-813	-0-	1117	3	2	9	Y	2			41
03	2139 X	468	-0-	-1671	-0-	5	1	463	3	Y	-0-			41
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-	22	1	19
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	13	1	1202	3	Y	11			30
						12	9							
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	Y	19			49
07	1953 N	886	-0-	-1067	-0-	878	3	8	9	Y	7			56

FRYSK FIELDS (DEVONIAN)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
OAK 15														
WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 11510 - 11530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-			50
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	Y	-0-			50
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	3	Y	-0-	27	1	23
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-			23
06	510 N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-			23
07	589 N	145	-0-	-444	-0-	144	3	1	9	Y	1			24
WILSON 15														
WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11495 - 11505														
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	829	3	11	9	Y	10			197
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	3	Y	58			255
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	64	9							
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	7	1	721	3	Y	2	136	1	121
06	660 N	428	-0-	-232	-0-	2	9	1675	3	Y	-0-			121
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-			121
			-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			121
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
GRAY, COLUMBUS ET AL														
WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
JONES, RC														
WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSEN ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GINDORF														
WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222												
BASSEL ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7			WELL #:		5	RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:		1Y	RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				//CONT.//	100222															
THORNBERRY 813				WELL #:	2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056	-	3080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

UNIVERSITY 6N				WELL #:	1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066	-	3087					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

GOWENS, J. W.				WELL #:	12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806	-	2986					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

UNIVERSITY "AE"				WELL #:	4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3037	-	3148					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235																
KING, E. F.				WELL #:	20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791	-	2972					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

MONTARE OPERATING, LTD.				577015																
RIGGAN				WELL #:	1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045	-	3060					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015											
ARGO KNIGHT			WELL #:		2	RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3072 - 3094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER D			WELL #:		2	RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3054 - 3074				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C			WELL #:		1	RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3105 - 3119				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B			WELL #:		4	RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3105 - 3127				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A			WELL #:		32	RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 3112 - 3134				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A			WELL #:		34	RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3115 - 3138				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM			WELL #:		2	RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)					//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
MONTARE OPERATING, LTD.					//CONT.//	577015														
MUNGER NIX A					WELL #:	27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113	-	3133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA					WELL #:	6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094	-	3110				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	

ERNESTEEN					WELL #:	5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	3060	-	3082				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	

LEONA D					WELL #:	1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	3091	-	3111				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	

CC LOCKHART & BROWN					WELL #:	5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3092	-	3112				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	

LEONA A					WELL #:	1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3066	-	3086				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122																
LOCKHART & BROWN 14				WELL #:		17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836		- 3024				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNBERRY 18				WELL #:		1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008		- 3030				
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	-0-	1	3	1	4		N	-0-					-0-	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4				N	-0-					-0-	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4				N	-0-					-0-	
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4				N	-0-					-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	2	4		N	-0-					-0-	
THORNBERRY 23				WELL #:		2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038		- 3058				
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	-0-	34	3	3	4		N	-0-					-0-	
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-	21	3	18	4		N	-0-					-0-	
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	4				N	-0-					-0-	
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	42	4		N	-0-					-0-	
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	4				N	-0-					-0-	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	54	4		N	-0-					-0-	
THORNBERRY "18"				WELL #:		3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990		- 3020				
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	-0-	19	3	2	4		N	-0-					-0-	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	12	3	10	4		N	-0-					-0-	
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	4				N	-0-					-0-	
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	4	3	24	4		N	-0-					-0-	
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	4				N	-0-					-0-	
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	30	4		N	-0-					-0-	
LOCKHART & BROWN 17				WELL #:		2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030		- 3065				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNBERRY 18				WELL #:		4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846		- 3032				
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	-0-	43	3	4	4		N	-0-					-0-	
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	27	3	23	4		N	-0-					-0-	
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	4				N	-0-					-0-	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	53	4		N	-0-					-0-	
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	4				N	-0-					-0-	
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	68	4		N	-0-					-0-	

FULLERTON (DEVONIAN)				33230 300		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WILSON, H. M. -A-				WELL #:	10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8165 -	8263				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222														
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "YY"				WELL #:	3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 -	4402				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
G-M (PENN.)				33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313														
CADENHEAD, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	N/A					
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313												
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF.16184 - 17020								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 12724	PERF. 8297 - 8441								
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	5					105
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					110
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					113
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2878	2	98	9	N	89	152	1			50
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	2	29	9	N	26					76
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1541	2	113	9	N	103					179
GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985												
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID -> 123634	COMPL. DATE 03/02/1987	TOTAL DEPTH 5758	PERF. 5525 - 5570								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087	COMPL. DATE 06/01/1987	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5596 - 5683								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BRP ENERGY, LLC				041519												
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 105247	COMPL. DATE 04/27/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4904 - 4951								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635												
CITIES SERVICE		WELL #:		1	RRCID -> 165215	COMPL. DATE 07/01/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARDEN CITY			//CONT.//			33989 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			//CONT.//			593635													
MAJORS			WELL #:			1	RRCID -> 169250			COMPL. DATE 05/17/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58	
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)						33998 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK						
LANDMARK IP, LLC						484651													
GLASS			WELL #:			5	RRCID -> 288412			COMPL. DATE 07/14/2019			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036						
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARDEN CITY, S. (STRAWN)						33998 429	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURLESON PETROLEUM, INC.						109255													
BESSIE			WELL #:			1	RRCID -> 146424			COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574						
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	N	12						137	
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	N	10						147	
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8						155	
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	N	11						166	
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7						173	
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	N	10						183	
XTO ENERGY INC.						945936													
CURRIE, G. W.			WELL #:			1	RRCID -> 097866			COMPL. DATE 10/16/1981			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532						
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2848	3	141	9	N	128						280	
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3314	3	183	9	N	166	192	1				254	
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1867	3	67	9	N	61	191	1				124	
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3450	3	175	9	N	159	186	1				97	
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3233	3	161	9	N	146						243	
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2849	3	97	9	N	88	182	1				149	
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)						33998 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
VITAL ENERGY, INC.						100951													
COX, J.			WELL #:			1	RRCID -> 182141			COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEARKAT			WELL #:			1	RRCID -> 217889			COMPL. DATE 09/07/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334						
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-						114	
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-						114	
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-						114	
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-						114	
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-						114	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						114	

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951										
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH		9969 PERF. 8030 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-		213 2	29 9	N		26			108
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		589 2	8 9	N		7			115
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-		552 2	15 9	N		14			129
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-		494 2	29 9	N		26			155
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-		317 2	23 9	N		21			176
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			176
REYNOLDS 1A				WELL #:		1	RRCID -> 299591		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH		9770 PERF. 7667 - 9546	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					06/01	->	268							
06	DELQ PR	58	-0-	58	326		51 2	7 9	N		6			6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	326				N		NO RPT			6
PETEX COX, J.W.				659782		WELL #:		1	RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
ENDURING FREEDOM				WELL #:		5	RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH		2949 PERF. 2350 - 2362	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM				WELL #:		1	RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH		2555 PERF. 2432 - 4331	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113		WELL #:		1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF. 14630 - 15735	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152													
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357													
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		-0-
*04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-
*05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
*06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899													
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300													
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)				//CONT.//		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.						621750														
GIRVIN A				WELL #:		1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROCA PRODUCTION, INC.						722193														
SULVAN				WELL #:		1		RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171		PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGDEN				WELL #:		1		RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182		PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)						35092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MGR RESOURCES						563344														
WOODWARD				WELL #:				RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879		PERF. N/A						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
PLUGGED AND ABANDONED						11/02/2016														
OLSEN ENERGY INC.						621750														
WOODWARD "4"				WELL #:		2		RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1239 - 1365						
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2				N	-0-					-0-	
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-					-0-	
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	-0-	754	2				N	-0-					-0-	
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-					-0-	
07	589	N	136	-0-	-453	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
GIRVINTEX (YATES)						35092 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.						621750														
GIRVIN "A"				WELL #:		2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194						
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS								
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719															
MCDONALD				WELL #:	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4079	-	4392								
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	21	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/14/2022															

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)					35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC					283643						
KC7 RANCH					WELL #:	1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7125 - 9877
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.				253162					
20001 JV-P PENWELL				WELL #:	1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 19290	PERF.16336 - 16462
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC				100319					
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 5384 - 5777
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #:	T155	RRCID ->	155117	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360	-	6281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025														

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 621

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC EMBAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35652 062 100319 12	ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: ECTOR			
						RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH		8516	PERF.	5110	-	5130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	102	-0-	-0-	102	102	62	2	40	9	Y	36	34	1	14			
03	DLQ G-10	139	-0-	-0-	139	241	103	2	2	4	Y	31	44	1	1			
04	DLQ G-10	151	-0-	-0-	151	392	34	9	41	4	Y	31	24	1	8			
05	549 N	157	-0-	-0-	-392	-0-	76	2	70	4	Y	33	38	1	3			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	3	4	Y	31	32	1	2			
07	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	51	2			Y	NO RPT			2			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH		6817	PERF.	5562	-	6455			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH		6530	PERF.	5566	-	6375			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: H 25	RRCID -> 276994	COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH		6650	PERF.	5475	-	6458			
02	5096 X	4852	-0-	-0-	-244	-0-	4748	2	46	4	N	53	52	0	2			
03	5642 X	3656	-0-	-0-	-1986	-0-	58	9	46	4	N	49	48	0	3			
04	4950 X	3525	-0-	-0-	-1425	-0-	54	9	1215	4	N	28	30	0	1			
05	5363 X	2832	-0-	-0-	-2531	-0-	2279	2	31	9	N	21	21	0	1			
06	5190 X	4214	-0-	-0-	-976	-0-	972	2	23	9	N	25	25	0	1			
07	5363 X	NO RPT	-0-	-0-	-5363	-0-	3713	2	28	9	N	NO RPT			1			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: J 55	RRCID -> 276995	COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH		6475	PERF.	5653	-	6420			
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	5081	2	42	9	N	38	38	0	1			
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2	37	4	N	25	25	0	1			
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	31	9	N	28	28	0	1			
05	2201 X	1324	-0-	-0-	-877	-0-	2269	2	29	9	N	26	26	0	1			
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	28	9	N	25	25	0	1			
07	2201 X	NO RPT	-0-	-0-	-2201	-0-	2832	2			N	NO RPT			1			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #: L150	RRCID -> 277002	COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		6645	PERF.	5452	-	6442			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													CNTY: ECTOR															
//CONT.// 35652 062 WELL #: J 42													ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 100319													RRCID -> 277008				COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													WELL #: L 55				RRCID -> 277047				COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348			
02		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-			8016	2		74	9	N		67	67	0	2									
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-			5007	2		78	4	N		103	100	0	5									
									113	9																		
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-			3117	2		2608	4	N		119	119	0	5									
									131	9																		
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-			1602	2		4623	4	N		75	77	0	3									
									83	9																		
06		4230 X	3555	-0-	-675	-0-			3501	2		54	9	N		49	50	0	2									
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-								N	NO RPT				2									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													WELL #: H 45				RRCID -> 291577				COMPL. DATE 05/13/2008				TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356			
02		4228 X	3959	-0-	-269	-0-			3884	2		45	4	N		27	27	0	1									
									30	9																		
03		4681 X	3092	-0-	-1589	-0-			3026	2		38	4	N		25	25	0	1									
									28	9																		
04		4530 X	2935	-0-	-1595	-0-			1924	2		980	4	N		28	28	0	1									
									31	9																		
05		4681 X	2708	-0-	-1973	-0-			1107	2		1572	4	N		26	26	0	1									
									29	9																		
06		4530 X	1702	-0-	-2828	-0-			1654	2		20	4	N		25	25	0	1									
									28	9																		
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-								N	NO RPT				1									
FORMENTERA OPERATIONS LLC CUMMINS, H.E. 'K'													276959 WELL #: 6				RRCID -> 298271				COMPL. DATE 03/27/2003				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442			
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-							Y	-0-					-0-									
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-							Y	-0-					-0-									
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-							Y	-0-					-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT													617544 WELL #: 314				RRCID -> 154907				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									

GOLDSMITH (CLEAR FORK)			//CONT.//		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218											
ADAM					WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252 - 7041			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GOLDSMITH (GRAYBURG)					35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC					100319											
CLYDE -B-					WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLYDE -B-					WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLYDE -B-					WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A			
02	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977		2977 2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10		2181	-0-	2181	5158		2181 2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	6261		1103 2			Y	-0-			-0-	
05	6315 X		54	-0-	-6261	-0-		54 2			Y	-0-			-0-	
06	3180 X		-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-	
07	3286 X	NO RPT	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLYDE -B-					WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC					101677											
JESSIE B					WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)										CAPACITY		CNTY: ECTOR					
GRAMA OPERATING, LLC																	
WIGHT																	
//CONT.// 35652 496 ASSOCIATED																	
WELL #: 1										RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				-0-	
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-	
04		1170 N	570	-0-	-600	-0-	570	3			N	-0-				-0-	
05		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-				-0-	
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-				-0-	
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-				-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-	
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
GOLDSMITH (HOLT)										35652 558 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										617544							
COWDEN, W.F., -C- DEEP										WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)										35653 444 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC										054618							
COWDEN -A-										WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319											
CLYDE -B-				WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLYDE -B-				WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3963 -		4064	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
ECTOR -AU- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 - 3918			
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	3909	-0-	809	809	3909	2			Y	-0-			-0-	
04	943 N	134	-0-	809	-0-	134	2			Y	-0-			-0-	
05	527 N	3	-0-	524	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
06	510 X	21	-0-	489	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	
07	527 X	155	-0-	372	-0-	155	2			Y	-0-			-0-	
PETEX				659782											
BLAKENEY 32				WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			168	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			177	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			186	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1	22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			26	
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
TXL				WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																	
WALSH & WATTS, INC. 895060																	
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																	
AGHORN OPERATING, INC. 008716																	
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741																	
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			23
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-			23
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728																	
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	14B	DENY	31	-0-	-0-	31	31	31	2				N	-0-			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	31	31					N	-0-			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	31					N	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	31					N	NO RPT			2
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822																	
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			10
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			10
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			10
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716												
JULENA		WELL #:		1	RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3832 - 3848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710												
BLAKENEY F				WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OXY USA WTP LP				630555												
SHEBA				WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY								
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618												
COWDEN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4236 - 4316				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
COWDEN "A"				WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3924 - 4146				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618																
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR					
BARROW PETROLEUM LLC 053314																
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A																
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
MAVERICK PERMIAN LLC 100319																
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A																
02	1064 #	-0-	-0-	-1064 B	-1064						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064																
03	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-2242						N	-0-				-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-3142						N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142						N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3142						N	NO RPT				-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																
02	1456 #	1962	-0-	506 B	-2517	1962	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2517																
03	1612 #	2121	-0-	509 B	-2008	2121	2				N	-0-				-0-
04	1860 #	1371	-0-	-489 B	-2497	1371	2				N	-0-				-0-
05	1922 #	910	-0-	-1012 B	-3509	910	2				N	-0-				-0-
06	1860 #	2038	-0-	178 B	-3331	2038	2				N	-0-				-0-
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922 B	-5253						N	NO RPT				-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																
02	9856 #	3138	-0-	-6718 B	-14244	3138	2				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14244																
03	10912 #	11554	-0-	642 B	-13602	11554	2				Y	-0-				-0-
04	10440 #	7194	-0-	-3246 B	-16848	7194	2				Y	-0-				-0-
05	9300 #	5019	-0-	-4281 B	-21129	5019	2				Y	-0-				-0-
06	11190 #	10250	-0-	-940 B	-22069	10250	2				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-22069						Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319													
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1120 #	1317	-0-	197 B	-1903	1317 2		Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1635	CANCELLED UNDERAGE ->	-268							
03	1240 #	1388	-0-	148 B	-1487	1388 2		Y	-0-			-0-	
04	1050 #	877	-0-	-173 B	-1660	877 2		Y	-0-			-0-	
05	1333 #	553	-0-	-780 B	-2440	553 2		Y	-0-			-0-	
06	1290 #	1250	-0-	-40 B	-2480	1250 2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2480			Y	NO RPT			-0-	
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379			Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3379							
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
T2 OPERATING CORPORATION 102194 NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A													
02	756 R	756	-0-	-0- B	-0-	741 2	15 9	N	14	12 1		13	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-248			N	-0-	13 1		-0-	
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-488			N	-0-			-0-	
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-736			N	-0-			-0-	
06	240 #	-0-	-0-	-240 B	-976			N	-0-			-0-	
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1224			N	-0-			-0-	
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313													
02	9 #	4	-0-	-5 B	-158	4 2		N	-0-			58	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-28	CANCELLED UNDERAGE ->	-130							
03	5 #	4	-0-	-1 B	-29	4 2		N	-0-			58	
04	7 #	2	-0-	-5 B	-34	2 2		N	-0-			58	
05	7 #	4	-0-	-3 B	-37	4 2		N	-0-	25 7		33	
06	7 #	-0-	-0-	-7 B	-44			N	-0-			33	
07	4 #	7	-0-	3 B	-41	7 2		N	-0-			33	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255						
STATE OF TEXAS EM										WELL #: 1	RRCID -> 215064	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 8049	PERF. 3880	-	4133
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		56 #	55	-0-	-1 B	-66	55	3		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																
03		62 #	64	-0-	2 B	-64	64	3		Y	-0-			-0-		
04		60 #	41	-0-	-19 B	-83	41	3		Y	-0-			-0-		
05		62 #	17	-0-	-45 B	-128	17	3		Y	-0-			-0-		
06		60 #	53	-0-	-7 B	-135	53	3		Y	-0-			-0-		
07		DLQ G-10	47	-0-	47 B	-88	47	3		Y	-0-			-0-		
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480						
CUMMINS -12-										WELL #: 1	RRCID -> 019438	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____03/13/2025																
CUMMINS -12-										WELL #: 11	RRCID -> 019439	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 8571	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005						
COWDEN, J. F.										WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 4004	-	4034
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959						
CUMMINS, H.E."K"										WELL #: 2	RRCID -> 297257	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12803	-	22850
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
RCI, L.L.C.										695711						
DEN -A-										WELL #: 2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 8580	PERF. N/A		
02		616 #	639	-0-	23 B	-74	639	2		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -74																
03		687 R	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-		
04		660 #	640	-0-	-20 B	-20	640	2		N	-0-			-0-		
05		682 #	637	-0-	-45 B	-65	637	2		N	-0-			-0-		
06		660 #	624	-0-	-36 B	-101	624	2		N	-0-			-0-		
07		682 #	662	-0-	-20 B	-121	662	2		N	-0-			-0-		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711														
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	170 R	170	-0-	-0- B	-0-			170 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			183 2			N	-0-		-0-
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-			171 2			N	-0-		-0-
04	171 R	171	-0-	-0- B	-0-			170 2			N	-0-		-0-
05	170 R	170	-0-	-0- B	-0-			166 2			N	-0-		-0-
06	166 R	166	-0-	-0- B	-0-			176 2			N	-0-		-0-
07	176 R	176	-0-	-0- B	-0-									
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
02	56 #	43	-0-	-13 B	-17			43 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-13	CANCELLED UNDERAGE ->	-4									
03	62 #	46	-0-	-16 B	-29			46 2			N	-0-		-0-
04	60 #	43	-0-	-17 B	-46			43 2			N	-0-		-0-
05	62 #	42	-0-	-20 B	-66			42 2			N	-0-		-0-
06	60 #	42	-0-	-18 B	-84			42 2			N	-0-		-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-102			44 2			N	-0-		-0-
SATANTA OIL COMPANY 748744														
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-498						Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-56	CANCELLED UNDERAGE ->	-442									
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-149						Y	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-239						Y	-0-		-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3 B	-242						Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-242						Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-242						Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
02	1316 #	1640	-0-	324 B	-4779			1640 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-3619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1160									
03	1457 #	1505	-0-	48 B	-3571			1505 3			N	-0-		-0-
04	1410 #	915	-0-	-495 B	-4066			915 3			N	-0-		-0-
05	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-5523						N	-0-		-0-
06	1410 #	-0-	-0-	-1410 B	-6933						N	-0-		-0-
07	1457 #	361	-0-	-1096 B	-8029			361 3			N	-0-		-0-
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		44
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		44
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A														
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	2		237
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		237
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		237
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		237
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		237
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1		238
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	4		242

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)			35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.			008716												
WEST GOLDSMITH UNIT			WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROPLEX ENERGY INC. OHIO-SLATOR			660886		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPS TXL "E"			WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 -		4338		
02	56 #		-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC. TXL "J"			895060		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	2				N	-0-			34
06	14B2	EXT	4	-0-	4	8	2				N	-0-			34
07	33 R	25	-0-	-0-	-8	-0-	25	2			N	-0-			34
GOMEZ (ATOKA)			35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY			257062												
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 -		16534		
02	224	N	85	-0-	-139	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
SVEN PERMIAN, LLC FORT STOCKTON UNIT			831420		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 -		17372
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	99	-0-	-1131	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	2			N	-0-			-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)										35708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC										694704								
DEWITT, BILL										WELL #:	1D	RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 5000	-	5322	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

GOMEZ (DEVONIAN)										35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862								
NEAL, ROXIE										WELL #:	1	RRCID -> 128198	COMPL. DATE 08/24/1988	TOTAL DEPTH 22683	PERF.17959	-	22423	
02		4620 X	4394	-0-	-226	-0-	4394	2		N	-0-					-0-		
03		4991 X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2		N	-0-					-0-		
04		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-					-0-		
05		4867 X	3226	-0-	-1641	-0-	3226	2		N	-0-					-0-		
06		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-					-0-		
07		5022 X	4752	-0-	-270	-0-	4752	2		N	-0-					-0-		

J.F. MOORE UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID -> 147380	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 21654	PERF.17056	-	17280
02		9492 X	9194	-0-	-298	-0-	9194	2		N	-0-					-0-	
03		10509 X	9016	-0-	-1493	-0-	9016	2		N	-0-					-0-	
04		10170 X	8322	-0-	-1848	-0-	8322	2		N	-0-					-0-	
05		10168 X	6945	-0-	-3223	-0-	6945	2		N	-0-					-0-	
06		9840 X	9266	-0-	-574	-0-	9266	2		N	-0-					-0-	
07		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2		N	-0-					-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1										WELL #:	3	RRCID -> 171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16722	-	16886
02		2968 X	1024	-0-	-1944	-0-	1024	2		N	-0-					-0-		
03		1209 X	986	-0-	-223	-0-	986	2		N	-0-					-0-		
04		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-					-0-		
05		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-					-0-		
06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-					-0-		
07		1581 X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2		N	-0-					-0-		

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2										WELL #:	2	RRCID -> 180130	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 17270	PERF.16938	-	17010
02		1428 N	1364	-0-	-64	-0-	1364	2		N	-0-					-0-	
03		1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2		N	-0-					-0-	
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-					-0-	
05		1519 N	1144	-0-	-375	-0-	1144	2		N	-0-					-0-	
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-					-0-	
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-					-0-	

PRICE, AUBREY										WELL #:	3	RRCID -> 183330	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.18060	-	19781
02		9016 X	7525	-0-	-1491	-0-	7525	2		N	-0-					-0-		
03		9145 X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	2		N	-0-					-0-		
04		8520 X	7952	-0-	-568	-0-	7952	2		N	-0-					-0-		
05		8773 X	7395	-0-	-1378	-0-	7395	2		N	-0-					-0-		
06		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2		N	-0-					-0-		
07		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2		N	-0-					-0-		

GOMEZ (DEVONIAN)				//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862										
P.B.M. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL	DEPTH	19137	PERF.	16735	- 17273
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	24082	2			N	-0-				-0-
03	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	2			N	-0-				-0-
04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-				-0-
05	22227 X	20617	-0-	-1610	-0-	20617	2			N	-0-				-0-
06	21510 X	18638	-0-	-2872	-0-	18638	2			N	-0-				-0-
07	22227 X	17466	-0-	-4761	-0-	17466	2			N	-0-				-0-
PRICE ESTATE UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL	DEPTH	16765	PERF.	16721	- 19400
02	7056 X	3421	-0-	-3635	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
03	7626 X	4284	-0-	-3342	-0-	4284	2			N	-0-				-0-
04	5940 X	5497	-0-	-443	-0-	5497	2			N	-0-				-0-
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-				-0-
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-				-0-
07	5673 X	3110	-0-	-2563	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
PALMER				WELL #:	3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL	DEPTH	18490	PERF.	18522	- 19917
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-				-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	16864	PERF.	17140	- 20200
02	10360 X	8218	-0-	-2142	-0-	8218	2			N	-0-				-0-
03	11470 X	7829	-0-	-3641	-0-	7829	2			N	-0-				-0-
04	11100 X	8947	-0-	-2153	-0-	8947	2			N	-0-				-0-
05	10726 X	7340	-0-	-3386	-0-	7340	2			N	-0-				-0-
06	9390 X	9113	-0-	-277	-0-	9113	2			N	-0-				-0-
07	9238 X	6591	-0-	-2647	-0-	6591	2			N	-0-				-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5				WELL #:	1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL	DEPTH	22570	PERF.	18490	- 18502
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-				-0-
04	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-				-0-
07	744 N	429	-0-	-315	-0-	429	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL	DEPTH	22293	PERF.	18559	- 18710
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937		PERF.17638 - 17845		
02	2688	X	1799	-0-	-889	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
03	4991	X	715	-0-	-4276	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
05	4991	X	2955	-0-	-2036	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
*07	3007	X	643	-0-	-2364	-0-	643	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100		PERF.17505 - 18868		
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950		PERF.17053 - 17396		
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3		N	-0-			-0-
03	11005	X	9910	-0-	-1095	-0-	9910	3		N	-0-			-0-
04	10650	X	9089	-0-	-1561	-0-	9089	3		N	-0-			-0-
05	11005	X	8370	-0-	-2635	-0-	8370	3		N	-0-			-0-
06	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	3		N	-0-			-0-
*07	9920	X	9121	-0-	-799	-0-	9121	3		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440												
BAKER 84		WELL #:		1		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800		PERF.18985 - 19362		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512												
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670		PERF.18308 - 18386		
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	4	N	-0-		-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-		-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-		-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.//			35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.						945936															
EXXON FEE "L"			WELL #:			1		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650		PERF.18533 - 18730							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3200 2			N	-0-					-0-	
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3471 2			N	-0-					-0-	
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3248 2			N	-0-					-0-	
05		2511 X	2274	-0-	-237	-0-	-237	-0-			2274 2			N	-0-					-0-	
06		2430 X	2045	-0-	-385	-0-	-385	-0-			2044 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07		2511 X	2320	-0-	-191	-0-	-191	-0-			2320 2			N	-0-					-0-	

TURNER, FRED JR.			WELL #:			2H		RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112		PERF.17210 - 19284							
02		22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22876 2			N	-0-					-0-	
03		21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21296 2			N	-0-					-0-	
04		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19219 2			N	-0-					-0-	
05		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14892 2			N	-0-					-0-	
06		17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17956 2			N	-0-					-0-	
07		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17474 2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			35708 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS										
MBX OPERATING LLC			101199																		
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			1		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220		PERF. N/A							
02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6089 2			N	-0-					-0-	
03		6169 X	5673	-0-	-496	-0-	-496	-0-			5673 2			N	-0-					-0-	
04		6180 X	4526	-0-	-1654	-0-	-1654	-0-			4526 2			N	-0-					-0-	
05		6727 X	5050	-0-	-1677	-0-	-1677	-0-			5050 2			N	-0-					-0-	
06		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7583 2			N	-0-					-0-	
07		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7832 2			N	-0-					-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #:			1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A							
02		970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			970 2			N	-0-					-0-	
03		1054 X	779	-0-	-275	-0-	-275	-0-			779 2			N	-0-					-0-	
04		1020 X	974	-0-	-46	-0-	-46	-0-			974 2			N	-0-					-0-	
05		1054 X	1016	-0-	-38	-0-	-38	-0-			1016 2			N	-0-					-0-	
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2278 2			N	-0-					-0-	
07		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2941 2			N	-0-					-0-	

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920		PERF.19445 - 20825							
02		29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29293 2			N	-0-					-0-	
03		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30350 2			N	-0-					-0-	
04		22740 X	15145	-0-	-7595	-0-	-7595	-0-			15145 2			N	-0-					-0-	
05		26598 X	10603	-0-	-15995	-0-	-15995	-0-			10603 2			N	-0-					-0-	
06		27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			27028 2			N	-0-					-0-	
07		28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28330 2			N	-0-					-0-	

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #:			2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A							
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			677 2			N	-0-					-0-	
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			630 2			N	-0-					-0-	
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			489 2			N	-0-					-0-	
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	-121	-0-			561 2			N	-0-					-0-	
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			818 2			N	-0-					-0-	
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			655 2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199													
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		25788 X	25447	-0-	-341	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
03		28551 X	24031	-0-	-4520	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
04		27630 X	22278	-0-	-5352	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
05		28551 X	18139	-0-	-10412	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
06		28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
07		28179 X	26644	-0-	-1535	-0-	26644	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900 PERF. N/A							
02		2520 X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03		2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04		2700 X	2086	-0-	-614	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06		2580 X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07		2356 X	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642 PERF. N/A							
02		10724 X	10351	-0-	-373	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
03		11842 X	11221	-0-	-621	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04		10110 X	9455	-0-	-655	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
05		11470 X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07		11470 X	10879	-0-	-591	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824 PERF. 21548 - 22752							
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04		990 N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05		961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06		990 N	303	-0-	-687	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670 PERF. 21081 - 22636							
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700 PERF. N/A							
02		48832 X	33527	-0-	-15305	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
03		54064 X	29417	-0-	-24647	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
04		32580 X	24674	-0-	-7906	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
05		37107 X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06		35910 X	15930	-0-	-19980	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07		37107 X	29306	-0-	-7801	-0-	29306	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675 PERF. N/A							
02		2800 N	3468	-0-	668	20064	3468	2			N	-0-					-0-
03		24225 X	4161	-0-	-20064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*07		992 X	185	-0-	-807	-0-	185	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL	DEPTH 22775	PERF.21361 - 22705					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
03	403 N	182	-0-	-221	-0-		182 2			N	-0-					-0-
04	390 N	198	-0-	-192	-0-		198 2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2			N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL	DEPTH 22545	PERF. N/A					
02	4508 X	3019	-0-	-1489	-0-		3019 2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3616	-0-	-538	-0-		3616 2			N	-0-					-0-
04	4020 X	2158	-0-	-1862	-0-		2158 2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3455	-0-	-699	-0-		3455 2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2670	-0-	-840	-0-		2670 2			N	-0-					-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-		4706 2			N	-0-					-0-
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL	DEPTH 22643	PERF. N/A					
02	112 N	58	-0-	-54	-0-		58 2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL	DEPTH 22660	PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL	DEPTH 22750	PERF. N/A					
02	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-		25273 2			N	-0-					-0-
03	29574 X	24348	-0-	-5226	-0-		24348 2			N	-0-					-0-
04	28620 X	17877	-0-	-10743	-0-		17877 2			N	-0-					-0-
05	29574 X	19295	-0-	-10279	-0-		19295 2			N	-0-					-0-
06	28260 X	27682	-0-	-578	-0-		27682 2			N	-0-					-0-
07	31325 X	31325	-0-	-0-	-0-		31325 2			N	-0-					-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL	DEPTH 21847	PERF. N/A					
02	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-		25668 2			N	-0-					-0-
03	29915 X	26500	-0-	-3415	-0-		26500 2			N	-0-					-0-
04	28950 X	20243	-0-	-8707	-0-		20243 2			N	-0-					-0-
05	29915 X	16461	-0-	-13454	-0-		16461 2			N	-0-					-0-
06	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-		35396 2			N	-0-					-0-
07	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-		31698 2			N	-0-					-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL	DEPTH 22800	PERF.21754 - 22701					
02	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-		23602 2			N	-0-					-0-
03	21080 X	20138	-0-	-942	-0-		20138 2			N	-0-					-0-
04	24330 X	19755	-0-	-4575	-0-		19755 2			N	-0-					-0-
05	25358 X	14033	-0-	-11325	-0-		14033 2			N	-0-					-0-
06	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-		26080 2			N	-0-					-0-
07	25818 X	25818	-0-	-0-	-0-		25818 2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC			//CONT.//			101199									
GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:			1	RRCID -> 050235			COMPL. DATE 12/08/1970			TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		16016 X	15229	-0-	-787	-0-					15229 2		N	-0-	-0-
03		25079 X	19835	-0-	-5244	-0-					19835 2		N	-0-	-0-
04		24270 X	13484	-0-	-10786	-0-					13484 2		N	-0-	-0-
05		25079 X	14592	-0-	-10487	-0-					14592 2		N	-0-	-0-
06		21889 X	21889	-0-	-0-	-0-					21889 2		N	-0-	-0-
07		19840 X	19172	-0-	-668	-0-					19172 2		N	-0-	-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #:			1	RRCID -> 050565			COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A		
02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-					3337 2		N	-0-	-0-
03		4092 X	2106	-0-	-1986	-0-					2106 2		N	-0-	-0-
04		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-					4449 2		N	-0-	-0-
05		4092 X	3487	-0-	-605	-0-					3487 2		N	-0-	-0-
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-					4699 2		N	-0-	-0-
07		4092 X	3983	-0-	-109	-0-					3983 2		N	-0-	-0-
RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
02		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-					3853 2		N	-0-	-0-
03		4092 X	3819	-0-	-273	-0-					3819 2		N	-0-	-0-
04		4200 X	3113	-0-	-1087	-0-					3113 2		N	-0-	-0-
05		4340 X	3022	-0-	-1318	-0-					3022 2		N	-0-	-0-
06		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-					4473 2		N	-0-	-0-
07		4278 X	4104	-0-	-174	-0-					4104 2		N	-0-	-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
02		392 X	117	-0-	-275	-0-					117 2		N	-0-	-0-
03		434 X	2	-0-	-432	-0-					2 2		N	-0-	-0-
04		30 X	23	-0-	-7	-0-					23 2		N	-0-	-0-
05		124 X	2	-0-	-122	-0-					2 2		N	-0-	-0-
06		120 X	4	-0-	-116	-0-					4 2		N	-0-	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-	-0-
GOMEZ S.W.D.			WELL #:			1	RRCID -> 055850			COMPL. DATE 08/03/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 6240		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:			2	RRCID -> 058503			COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-					432 2		N	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-					167 2		N	-0-	-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-					417 2		N	-0-	-0-
05		465 N	147	-0-	-318	-0-					147 2		N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-	-0-
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-					933 2		N	-0-	-0-
BROWN, E. T.			WELL #:			2	RRCID -> 103667			COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
02		2270 N	117	-0-	-2153	-0-					117 2		N	-0-	-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-	-0-
04		403 X	403	-0-	-0-	-0-					403 2		N	-0-	-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-	-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-	-0-
07		372 X	221	-0-	-151	-0-					221 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199															
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #:		2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL	DEPTH	22074	PERF.21878 - 22020							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 3			N	-0-					-0-	
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 3			N	-0-					-0-	
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-			321 3			N	-0-					-0-	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 3			N	-0-					-0-	
07		186 N	79	-0-	-107	-0-			79 3			N	-0-					-0-	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:		1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL	DEPTH	21603	PERF.	N/A				
02		24808 X	20993	-0-	-3815	-0-			20993 2			N	-0-					-0-	
03		27466 X	21366	-0-	-6100	-0-			21366 2			N	-0-					-0-	
04		25061 X	25061	-0-	-0-	-0-			25061 2			N	-0-					-0-	
05		23250 X	18841	-0-	-4409	-0-			18841 2			N	-0-					-0-	
06		23126 X	23126	-0-	-0-	-0-			23126 2			N	-0-					-0-	
07		25885 X	15464	-0-	-10421	-0-			15464 2			N	-0-					-0-	
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID ->	037655	COMPL. DATE	11/22/1965	TOTAL	DEPTH	22320	PERF.	N/A				
02		20720 X	20550	-0-	-170	-0-			20550 2			N	-0-					-0-	
03		22537 X	21898	-0-	-639	-0-			21898 2			N	-0-					-0-	
04		21770 X	21770	-0-	-0-	-0-			21770 2			N	-0-					-0-	
05		22754 X	12915	-0-	-9839	-0-			12915 2			N	-0-					-0-	
06		24432 X	24432	-0-	-0-	-0-			24432 2			N	-0-					-0-	
07		22754 X	20974	-0-	-1780	-0-			20974 2			N	-0-					-0-	
NEAL, J. O. -21-				WELL #:		1	RRCID ->	050514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	22342	PERF.	21140 - 22268				
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			1019 3			N	-0-					-0-	
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			1099 3			N	-0-					-0-	
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			1082 3			N	-0-					-0-	
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			1096 3			N	-0-					-0-	
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			1068 3			N	-0-					-0-	
07		1023 N	932	-0-	-91	-0-			932 3			N	-0-					-0-	
MOORE, J. F. UNIT NO.1				WELL #:		2	RRCID ->	076125	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL	DEPTH	21300	PERF.	N/A				
02		15432 X	15432	-0-	-0-	-0-			15432 2			N	-0-					-0-	
03		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-			17066 2			N	-0-					-0-	
04		16410 X	16300	-0-	-110	-0-			16300 2			N	-0-					-0-	
05		17081 X	12707	-0-	-4374	-0-			12707 2			N	-0-					-0-	
06		16530 X	16412	-0-	-118	-0-			16412 2			N	-0-					-0-	
07		17081 X	16751	-0-	-330	-0-			16751 2			N	-0-					-0-	
PRICE, AUBREY				WELL #:		2	RRCID ->	109402	COMPL. DATE	02/26/1984	TOTAL	DEPTH	21889	PERF.	20930 - 21889				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862													
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A								
02	28224 X	28090	-0-	-134	-0-	28090	2				N	-0-					-0-
03	31248 X	30004	-0-	-1244	-0-	30004	2				N	-0-					-0-
04	30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2				N	-0-					-0-
05	31093 X	23251	-0-	-7842	-0-	23251	2				N	-0-					-0-
06	30090 X	29287	-0-	-803	-0-	29287	2				N	-0-					-0-
07	31248 X	29794	-0-	-1454	-0-	29794	2				N	-0-					-0-
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A								
02	34160 X	33245	-0-	-915	-0-	33245	2				N	-0-					-0-
03	37820 X	37757	-0-	-63	-0-	37757	2				N	-0-					-0-
04	40454 X	40454	-0-	-0-	-0-	40454	2				N	-0-					-0-
05	36797 X	25278	-0-	-11519	-0-	25278	2				N	-0-					-0-
06	36540 X	35294	-0-	-1246	-0-	35294	2				N	-0-					-0-
07	39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2				N	-0-					-0-
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A								
02	26740 X	24737	-0-	-2003	-0-	24737	2				N	-0-					-0-
03	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	2				N	-0-					-0-
04	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2				N	-0-					-0-
05	27373 X	14158	-0-	-13215	-0-	14158	2				N	-0-					-0-
06	28650 X	16762	-0-	-11888	-0-	16762	2				N	-0-					-0-
07	29605 X	20771	-0-	-8834	-0-	20771	2				N	-0-					-0-
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A								
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-					-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				N	-0-					-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-					-0-
05	1116 N	840	-0-	-276	-0-	840	2				N	-0-					-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-					-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1124	2	73	4		N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A								
02	34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	34625	2				N	-0-					-0-
03	35447 X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2				N	-0-					-0-
04	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2				N	-0-					-0-
05	38347 X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2				N	-0-					-0-
06	37110 X	18891	-0-	-18219	-0-	18891	2				N	-0-					-0-
07	38347 X	5359	-0-	-32988	-0-	5359	2				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025																	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058															
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A								
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-	
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-	
04	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-	
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-	
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-	
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-	
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650								
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-	
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-	
04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-	
05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-	
06	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-	
07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A								
02	2677 N	2232	-0-	-445	-0-	2232	3			N	-0-					-0-	
03	2635 X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-					-0-	
04	2550 X	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-					-0-	
05	2635 X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-	
06	2400 X	1514	-0-	-886	-0-	1514	3			N	-0-					-0-	
*07	2480 X	1361	-0-	-1119	-0-	1361	3			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF. 20458 - 21915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	37889 X	12560	-0-	-25329	-0-	12560 3		N	-0-			-0-
03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15250 3		N	-0-			-0-
04	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409 3		N	-0-			-0-
05	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11994 3		N	-0-			-0-
06	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	13562 3		N	-0-			-0-
*07	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13960 3		N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964		PERF. 21236 - 21754	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263		PERF. 20784 - 22162	
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9643 2	107 4	N	-0-			-0-
03	9579 X	9226	-0-	-353	-0-	9226 3		N	-0-			-0-
04	9270 X	8254	-0-	-1016	-0-	8254 3		N	-0-			-0-
05	9579 X	3578	-0-	-6001	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
06	9270 X	7031	-0-	-2239	-0-	140 1	6891 2	N	-0-			-0-
07	9579 X	6853	-0-	-2726	-0-	100 1	6753 2	N	-0-			-0-
FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A	
02	28728 X	26180	-0-	-2548	-0-	26180 2		N	-0-			-0-
03	31806 X	26892	-0-	-4914	-0-	26892 3		N	-0-			-0-
04	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	30495 3		N	-0-			-0-
05	28985 X	7478	-0-	-21507	-0-	537 1	6941 2	N	-0-			-0-
06	28050 X	19654	-0-	-8396	-0-	19654 2		N	-0-			-0-
07	31527 X	19756	-0-	-11771	-0-	1022 1	18734 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.// 576512															
PRICE -L-				WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2				N	-0-					-0-	
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3				N	-0-					-0-	
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3				N	-0-					-0-	
05	1674 N	1242	-0-	-432	-0-	-0-	1242	2				N	-0-					-0-	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2112	2		N	-0-					-0-	
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2		N	-0-					-0-	
FSOC-LEON				WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		PERF. N/A							
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2	63	4		N	-0-					-0-	
03	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	-0-	2287	3				N	-0-					-0-	
04	2310 X	2140	-0-	-170	-0-	-0-	2140	3				N	-0-					-0-	
05	2387 X	1500	-0-	-887	-0-	-0-	18	1	1482	2		N	-0-					-0-	
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2499	2		N	-0-					-0-	
07	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	-0-	63	1	2077	2		N	-0-					-0-	
PRICE-M				WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880		PERF. N/A							
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	6	4		N	-0-					-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-					-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3				N	-0-					-0-	
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	-0-	13	1	84	2		N	-0-					-0-	
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-	
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	-0-	32	1	93	2		N	-0-					-0-	
WILLIAMS CC				WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900		PERF. N/A							
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	-0-	5677	2	55	4		N	-0-					-0-	
03	6262 X	6122	-0-	-140	-0-	-0-	6122	3				N	-0-					-0-	
04	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	-0-	5938	3				N	-0-					-0-	
05	6262 X	3317	-0-	-2945	-0-	-0-	3317	2				N	-0-					-0-	
06	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	-0-	6713	2				N	-0-					-0-	
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	5966	2		N	-0-					-0-	
ROONEY				WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700		PERF. 21188 - 22622							
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-					-0-	
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	-0-	262	3				N	-0-					-0-	
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	278	2				N	-0-					-0-	
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-	
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	46	1	208	2		N	-0-					-0-	
RIGGS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783		PERF. N/A							
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3				N	-0-					-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-					-0-	
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	75	1	176	2		N	-0-					-0-	
06	390 N	94	-0-	-296	-0-	-0-	6	1	88	2		N	-0-					-0-	
07	496 N	290	-0-	-206	-0-	-0-	10	1	280	2		N	-0-					-0-	
WALKER				WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596		PERF. 21406 - 22043							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.//		576512											
ELLYSON, F. J.				WELL #:		1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02		35812 X	893	-0-	-34919	-0-			893	2			N	-0-		-0-	
03		39649 X	-0-	-0-	-39649	-0-							N	-0-		-0-	
04		38370 X	-0-	-0-	-38370	-0-							N	-0-		-0-	
05		14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-							N	-0-		-0-	
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-							N	-0-		-0-	
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-		-0-	
WALKER				WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745		PERF. 21921 - 22600				
02		14756 X	1309	-0-	-13447	-0-			1308	2		1	4	N	-0-	-0-	
03		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-							N	-0-		-0-	
04		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-							N	-0-		-0-	
05		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-							N	-0-		-0-	
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-							N	-0-		-0-	
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-							N	-0-		-0-	
WALKER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935		PERF. N/A				
02		1120 N	381	-0-	-739	-0-			381	2			N	-0-		-0-	
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-			2031	3			N	-0-		-0-	
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-			1075	3			N	-0-		-0-	
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-			967	2			N	-0-		-0-	
06		1290 N	1122	-0-	-168	-0-			105	1	1017	2	N	-0-		-0-	
07		1116 N	343	-0-	-773	-0-			28	1	315	2	N	-0-		-0-	
WALKER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074 - 5880				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704													
TOMAHAWK				WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.						806470														
NEAL, ROXIE				WELL #:		1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF. 21730 - 22170						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					192	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	160	1			42	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38					80	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					94	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66					160	
SVEN PERMIAN, LLC						831420														
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #:		1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A						
02	484	N		484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-					-0-	
03	521	N		521	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					-0-	
04	478	N		478	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-					-0-	
05	465	N		358	-0-	-107	-0-	358	2				N	-0-					-0-	
06	450	N		212	-0-	-238	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
07	465	N		432	-0-	-33	-0-	432	2				N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING						882776														
PRICE -B-				WELL #:		2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610		PERF. N/A						
02	975	N		975	-0-	-0-	-0-	975	3				N	-0-					-0-	
03	1112	N		1112	-0-	-0-	-0-	1112	3				N	-0-					-0-	
04	490	N		490	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-					-0-	
05	434	N		274	-0-	-160	-0-	274	3				N	-0-					-0-	
06	420	N		225	-0-	-195	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
*07	728	N		728	-0-	-0-	-0-	728	3				N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936														
WILLBANKS, HENRY				WELL #:		10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A						
02	22057	X		22057	-0-	-0-	-0-	22057	2				N	-0-					-0-	
03	36258	X		36258	-0-	-0-	-0-	36258	2				N	-0-					-0-	
04	39996	X		39996	-0-	-0-	-0-	39996	2				N	-0-					-0-	
05	24428	X		19354	-0-	-5074	-0-	19354	2				N	-0-					-0-	
06	27019	X		27019	-0-	-0-	-0-	27019	2				N	-0-					-0-	
07	27342	X		21912	-0-	-5430	-0-	21912	2				N	-0-					-0-	
BENNETT, J. R.				WELL #:		3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875		PERF. N/A						
02	76841	X		76841	-0-	-0-	-0-	76841	2				N	-0-					-0-	
03	99911	X		99911	-0-	-0-	-0-	99911	2				N	-0-					-0-	
04	86344	X		86344	-0-	-0-	-0-	86344	2				N	-0-					-0-	
05	84103	X		43756	-0-	-40347	-0-	43756	2				N	-0-					-0-	
06	81390	X		45020	-0-	-36370	-0-	45020	2				N	-0-					-0-	
07	84103	X		78190	-0-	-5913	-0-	78190	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																		
TURNER, FRED JR.			WELL #: 10			RRCID -> 038664			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-			WELL #: 17			RRCID -> 040125			COMPL. DATE 08/05/1966			TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A									
02	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31892	2				N	-0-					-0-	
03	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35850	2				N	-0-					-0-	
04	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34620	2				N	-0-					-0-	
05	34627	X	26201	-0-	-8426	-0-	-0-	-0-	26201	2				N	-0-					-0-	
06	33510	X	33402	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	33402	2				N	-0-					-0-	
07	34627	X	29096	-0-	-5531	-0-	-0-	-0-	29096	2				N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1			RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A									
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2				N	-0-					-0-	
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2				N	-0-					-0-	
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	2				N	-0-					-0-	
05	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	3378	2				N	-0-					-0-	
06	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	3847	2				N	-0-					-0-	
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	3929	2				N	-0-					-0-	
NEAL, ROXIE			WELL #: 1			RRCID -> 042738			COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3				N	-0-					-0-	
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-					-0-	
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	370	3				N	-0-					-0-	
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-					-0-	
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-					-0-	
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4			WELL #: 1			RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 043897			COMPL. DATE 04/12/1968			TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2				N	-0-					-0-	
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2				N	-0-					-0-	
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2				N	-0-					-0-	
05	2387	N	1582	-0-	-805	-0-	-0-	-0-	1582	2				N	-0-					-0-	
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2				N	-0-					-0-	
07	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2314	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2	N	-0-	-0-
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2	N	-0-	-0-
04	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2	N	-0-	-0-
05	20739 X	11397	-0-	-9342	-0-	11397	2	N	-0-	-0-
06	20070 X	2747	-0-	-17323	-0-	2747	2	N	-0-	-0-
07	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-			N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
02	84011 X	84011	-0-	-0-	-0-	84011	3	N	-0-	-0-
03	104527 X	104527	-0-	-0-	-0-	104527	3	N	-0-	-0-
04	96270 X	92618	-0-	-3652	-0-	92618	3	N	-0-	-0-
05	99479 X	57148	-0-	-42331	-0-	57148	3	N	-0-	-0-
06	96270 X	81554	-0-	-14716	-0-	81554	3	N	-0-	-0-
07	99479 X	99409	-0-	-70	-0-	99409	3	N	-0-	-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A	
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	3	N	-0-	-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-	-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
07	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	3	N	-0-	-0-
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		2	RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A	
02	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2	N	-0-	-0-
03	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2	N	-0-	-0-
04	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	21524	2	N	-0-	-0-
05	21545 X	17039	-0-	-4506	-0-	17039	2	N	-0-	-0-
06	21419 X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2	N	-0-	-0-
07	21545 X	21180	-0-	-365	-0-	21180	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	4313	3	N	-0-	-0-
03	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824	3	N	-0-	-0-
04	4680 X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3	N	-0-	-0-
05	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4480	3	N	-0-	-0-
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3	N	-0-	-0-
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3	N	-0-	-0-
GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199						
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #:		1	RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A	
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-	-0-
03	4650 X	2033	-0-	-2617	-0-	2033	2	N	-0-	-0-
04	4500 X	2108	-0-	-2392	-0-	2108	2	N	-0-	-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-	-0-
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A	
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2	N	-0-	-0-
03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2	N	-0-	-0-
04	17250 X	5871	-0-	-11379	-0-	5871	2	N	-0-	-0-
05	17825 X	10457	-0-	-7368	-0-	10457	2	N	-0-	-0-
06	17250 X	16545	-0-	-705	-0-	16545	2	N	-0-	-0-
07	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2	N	-0-	-0-
LITTLE MEXICO		WELL #:		1R	RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
07	27 N	-0- 27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438						
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954	
02	23609 X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2	N	-0-	-0-
03	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2	N	-0-	-0-
04	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2	N	-0-	-0-
05	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2	N	-0-	-0-
06	17700 X	13195	-0-	-4505	-0-	13195	2	N	-0-	-0-
07	18290 X	10369	-0-	-7921	-0-	10369	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367 MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A													
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14 9	Y	13			139
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	696	2	32 9	Y	29			168
04	720 N	452	-0-	-268	-0-	451	2	1 9	Y	1			169
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	608	2	46 9	Y	42	145 1		66
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			66
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67 9	Y	61			127
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A													
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6 9	Y	5			34
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			34
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	108	2	8 9	Y	7			41
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		Y	-0-	25 1		16
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			16
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7 9	Y	6			22
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10883 - 11185													
02	4480 X	3817	-0-	-663	-0-	3817	2		Y	-0-			20
03	4960 X	3678	-0-	-1282	-0-	3678	2		Y	-0-			20
04	4800 X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2		Y	-0-			20
05	4402 X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2		Y	-0-			20
06	4260 X	3416	-0-	-844	-0-	3416	2		Y	-0-			20
07	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2		Y	-0-			20
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 10900 - 10960													
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			198
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		Y	-0-			198
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	771	3	154 9	Y	140	182 1		156
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	222	3	35 9	Y	32			188
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	70	3	48 9	Y	44			232
07	961 N	263	-0-	-698	-0-	263	3		Y	-0-			232
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2025													
PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF. 10932 - 11601													
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. MENDEL ESTATE -36-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35708 666 148113 4	ASSOCIATED RRCID -> 281782	CAPACITY COMPL. DATE 05/26/1987				TOTAL	DEPTH 12165	CNTY: PECOS PERF.10927 - 11931						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-		-5		-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-		-0-		-0-		39	3		Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0-		-0-		80	3		Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-		-0-		-0-		46	3		Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22		-0-		8	3		Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-				WELL #:		1	RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976				TOTAL	DEPTH 11149	PERF.10912 - 11064				
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY SIBLEY, EFFIE				257062 WELL #:		2	RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976				TOTAL	DEPTH 10970	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE				WELL #:		4	RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977				TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10735 - 10824				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE				WELL #:		5	RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977				TOTAL	DEPTH 10940	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. GOMEZ WEST GAS UNIT				483440 WELL #:		1	RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007				TOTAL	DEPTH 22820	PERF.16421 - 16983				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)										35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862									
NEAL, J. O. 21										WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631		PERF.15455 - 15561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3				N	-0-					-0-		
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-					-0-		
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3				N	-0-					-0-		
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3				N	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.										945936									
DUNLAP, OPHAL 18										WELL #: 1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695		PERF.15038 - 15598	
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676	3				N	-0-					-0-		
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3				N	-0-					-0-		
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3				N	-0-					-0-		
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3				N	-0-					-0-		
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	3				N	-0-					-0-		
07	992 N	696	-0-	-296	-0-	696	3				N	-0-					-0-		
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)										35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113									
PECOS -J- FEE										WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				Y	-0-					1		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-					1		
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					1		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3				Y	-0-					1		
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3				Y	-0-					1		
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					1		
PECOS -J- FEE										WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				Y	-0-					-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-		
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-					-0-		
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3				Y	-0-					-0-		
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	155	3	155	9	Y	141						141		
PECOS -J- FEE										WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-					173		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-					173		
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					173		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					173		
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3				N	-0-					173		
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					173		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.										593635									
MENDEL ESTATE										WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

GOMEZ, N. (DEVONIAN)														35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD.														623700			
RAYMAL EAGLE														WELL #: 1	RRCID -> 076352	COMPL. DATE 02/02/1978	TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM	BALANCE
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150	3				N	-0-					-0-
03	19499	19036	-0-	-463	6281	19036	3				N	-0-					-0-
04	18870	18491	-0-	-379	5902	18491	3				N	-0-					-0-
05	19034 #	5024	-0-	-14010	-0-	5024	3				N	-0-					-0-
06	18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-						N	-0-					-0-
07	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-						N	-0-					-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)														35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC														576512			
LEON														WELL #: 3	RRCID -> 192198	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2				N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3				N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2		N	-0-					-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)														35713 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION														945220			
ARCO-TERRAZAS														WELL #: 1	RRCID -> 068794	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					229
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-					229
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2				N	-0-					229
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2				N	-0-					229
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2				N	-0-					229
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					229
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)														35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC														101199			
MENGENS, ANTON														WELL #: 1	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862			
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1														WELL #: 3	RRCID -> 085607	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436
02	924 N	439	-0-	-485	-0-	413	2	26	9	Y		24	55	1			35
03	930 N	419	-0-	-511	-0-	393	2	26	9	Y		24					59
04	630 N	458	-0-	-172	-0-	454	2	4	9	Y		4					63
05	496 N	147	-0-	-349	-0-	144	2	3	9	Y		3					66
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	386	2	9	9	Y		8					74
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y		1					75
PRICE, AUBREY														WELL #: 1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862													
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1					WELL #: 4	RRCID -> 176845	COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741		PERF.11169 - 11512					
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1619	2	75	9	Y	68	127	1		94
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54				148
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8				156
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4				160
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5				165
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	Y	5				170
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1					WELL #: 5	RRCID -> 181513	COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11229 - 11505					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.					148113											
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A					
02	980	X	227	-0-	-753	-0-	227	2			N	-0-				72
03	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-				72
04	1050	X	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-				72
05	1085	X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-				72
06	990	X	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-				72
07	1023	X	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-				72
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #: 2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262					
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	2	46	9	N	42	185	1		47
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	N	25				72
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1387	2	75	9	N	68				140
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	932	2	21	9	N	19				159
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1153	2	42	9	N	38				197
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1181	2	25	9	N	23				220
LAUGHLIN, ANNA					WELL #: 2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664					
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-				19
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				19
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720	500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936															
PRICE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 050549				COMPL. DATE 02/15/1980				TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	12496	11106	-0-	-1390	-0-		11106	3				N	-0-					-0-	
03	12791	11774	-0-	-1017	-0-		11774	3				N	-0-					-0-	
04	12194	11302	-0-	-892	-0-		11302	3				N	-0-					-0-	
05	10757	9242	-0-	-1515	-0-		9242	3				N	-0-					-0-	
06	12514	11462	-0-	-1052	-0-		11462	3				N	-0-					-0-	
07	10757	11747	-0-	990	-0-	990	11747	3				N	-0-					-0-	
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618															
MALLARD SWD				WELL #:	1	RRCID -> 289828				COMPL. DATE 08/21/2019				TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907															
KNIGHT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 047643				COMPL. DATE 03/26/1991				TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #:	1	RRCID -> 053525				COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE				WELL #:	1	RRCID -> 079728				COMPL. DATE 12/03/1978				TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CORNELL KNIGHT				WELL #:	1A	RRCID -> 086641				COMPL. DATE 10/30/1990				TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//	36579 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC					665593														
CLARK SWD				WELL #:	1W	RRCID -> 272670				COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREY RANCH (DEVONIAN)					36904 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING					882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1	RRCID -> 180896				COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690					
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	711	3				N	-0-					-0-	
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	3				N	-0-					-0-	
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	3				N	-0-					-0-	
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-					-0-	
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3				N	-0-					-0-	
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-					-0-	
HEI (WOLFCAMP)					37612 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.					109255														
FOWLER -12-				WELL #:	2	RRCID -> 295411				COMPL. DATE 10/31/1984				TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904					
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3				N	-0-					-0-	
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-					-0-	
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-	
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)					37821 710	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD					
RAYDEN					695567														
MARSTON				WELL #:	1	RRCID -> 061015				COMPL. DATE 09/01/1974				TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A					
02	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3				N	-0-					48	
03	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3				N	-0-					48	
04	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3				N	-0-					48	
05	1922	#	1632	-0-	-290	-0-	1632	3				N	-0-					48	
06	1860	#	654	-0-	-1206	-0-	654	3				N	-0-					48	
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3				N	-0-					48	
SUNDOWN ENERGY LP					829482														
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	617	RRCID -> 033252				COMPL. DATE 06/21/1996				TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908					
02	4396	#	2310	-0-	-2086	-0-	2310	3				N	-0-					-0-	
03	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3				N	-0-					-0-	
04	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3				N	-0-					-0-	
05	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2				N	-0-					-0-	
*06	4295	R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2				N	-0-					-0-	
07	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	542	RRCID -> 034234				COMPL. DATE 09/09/1962				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612	-	7922				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993	-	8066				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680	-	8205				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853	-	8310				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7510	-	7709				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID -> 161764		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 7822	-	7990			
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID -> 257829		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7894	-	8406			
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-					76
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					76
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					76
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					76

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540		RRCID ->		275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	15 #		3	-0-	-12	-0-			3	3		Y	-0-			-0-	
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TWO P PARTNERS, LLC				875088													
ESTES, W. A.				WELL #:		61		RRCID ->		033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A	
02	6162 R	6162	-0-	-0-	-0-	-0-		6162	2			N	-0-			-0-	
03	6210 R	6210	-0-	-0-	-0-	-0-		6210	2			N	-0-			-0-	
04	6017 R	6017	-0-	-0-	-0-	-0-		6017	2			N	-0-			-0-	
05	5631 R	5631	-0-	-0-	-0-	-0-		5631	2			N	-0-			-0-	
06	5275 R	5275	-0-	-0-	-0-	-0-		5275	2			N	-0-			-0-	
07	5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	-0-		5440	2			N	-0-			-0-	
ESTES, W. A.				WELL #:		67		RRCID ->		046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A	
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-			8	
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			Y	-0-			8	
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	-0-		146	2			Y	-0-			8	
05	186 #	146	-0-	-40	-0-	-0-		146	2			Y	-0-			8	
06	150 #	46	-0-	-104	-0-	-0-		46	2			Y	-0-			8	
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	-0-		123	2			Y	-0-			8	
ESTES, W. A.				WELL #:		81		RRCID ->		051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		PERF. N/A	
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			-0-	
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-			-0-	
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-			-0-	
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-			-0-	
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	-0-		102	2			N	-0-			-0-	
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-		93	2			N	-0-			-0-	
ESTES, W. A.				WELL #:		78		RRCID ->		052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712	
02	1008 #	995	-0-	-13	-0-	-0-		995	2			N	-0-			-0-	
03	1116 #	1071	-0-	-45	-0-	-0-		1071	2			N	-0-			-0-	
04	1080 #	1012	-0-	-68	-0-	-0-		1012	2			N	-0-			-0-	
05	1116 #	1053	-0-	-63	-0-	-0-		1053	2			N	-0-			-0-	
06	1080 #	1007	-0-	-73	-0-	-0-		1007	2			N	-0-			-0-	
07	1116 #	1037	-0-	-79	-0-	-0-		1037	2			N	-0-			-0-	
ESTES, W. A.				WELL #:		75		RRCID ->		167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668	
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-			78	
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			78	
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-			78	
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	2			Y	-0-			78	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-		9	2			Y	-0-			78	
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			Y	-0-			78	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088											
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
02		1932 #	1890	-0-	-42	-0-		1890	2		N	-0-			-0-
03		2139 #	1947	-0-	-192	-0-		1947	2		N	-0-			-0-
04		2070 #	1960	-0-	-110	-0-		1960	2		N	-0-			-0-
05		2108 #	1928	-0-	-180	-0-		1928	2		N	-0-			-0-
06		2040 #	1934	-0-	-106	-0-		1934	2		N	-0-			-0-
07		2108 #	1927	-0-	-181	-0-		1927	2		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423						
02		28 #	9	-0-	-19	-0-		9	2		N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-			-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-			-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			-0-
H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
HALEY, J. E. '18'		WELL #:		1	RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
GILLS 13		WELL #:		1	RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
O. P ANDERSON 25		WELL #:		1	RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-		-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
05	961	N	102	-0-	-859	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-		-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		-0-
05	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-		-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-		-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-		-0-
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204									
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327 2	N	-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242 2	N	-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2	N	-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938 2	N	-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545 2	N	-0-
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284 2	N	-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
02	6664 X	4379	-0-	-2285	-0-	4379	2			N	-0-			273
03	7378 X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2			N	-0-			273
04	7140 X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-			273
05	7347 X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-			273
06	7050 X	6845	-0-	-205	-0-	6845	2			N	-0-			273
07	7285 X	7035	-0-	-250	-0-	7035	2			N	-0-			273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			13
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-			96
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			96
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-			96
05	1705	X	320	-0-	-1385	-0-	25 2	295 9	364
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		364
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		364
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-			227
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2				N	-0-			227
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-			227
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2				N	-0-			227
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-			227
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2				N	-0-			227
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-			7
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			7
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-			7
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-			7
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			7
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9		N	1	1	8	7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236															
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	535	2				N	-0-			91
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			91
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-			91
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			91
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2				N	-0-			91
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-			91
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026															
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96	9		N	87	87	8	57
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	2	2	8	57
04	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25	9		N	23	23	8	57
05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10136	2	26	9		N	24	24	8	57
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2				N	-0-			57
07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2				N	-0-			57

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-		88
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-		88
04	10020	X	524	-0-	-9496	-0-	524	2			N	-0-		88
05	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	113	2			N	-0-		88
06	3660	X	1015	-0-	-2645	-0-	1015	2			N	-0-		88
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
02	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	-0-	15775	2	293	9	N	266	194	8	143
03	12555 X	1984	-0-	-0-	-10571	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8	198
04	57542 X	57542	-0-	-0-	-0-	-0-	57195	2	347	9	N	315	315	8	198
05	65425 X	65425	-0-	-0-	-0-	-0-	65202	2	223	9	N	203	203	8	198
*06	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	-0-	54153	2	536	9	N	487	485	8	200
07	46696 X	46696	-0-	-0-	-0-	-0-	46527	2	169	9	N	154	95	8	259
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
HUGHES & TALBOT 75-25										WELL #:	1	RRCID -> 240056		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 17450	PERF.14767	- 17317
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
ANDERSON 10										WELL #:	1	RRCID -> 240420		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 17220	PERF.15854	- 16830
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					5	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-					5	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-					5	
05	217 N	13	-0-	-204	-0-		13	2			N	-0-					5	
06	210 N	13	-0-	-197	-0-		13	2			N	-0-					5	
07	248 N	140	-0-	-108	-0-		140	2			N	-0-					5	
UNIVERSITY 19-1										WELL #:	2	RRCID -> 244027		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 17750	PERF.15410	- 17564
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 8				18	
ANDERSON 11										WELL #:	3	RRCID -> 244116		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 17600	PERF.14930	- 17244
02	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-		19701	2	2 9		N	2	2 8				275	
03	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-		29022	2	1 9		N	1	1 8				275	
04	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-		27752	2	6 9		N	5	5 8				275	
05	28496 X	28496	-0-	-0-	-0-		28496	2			N	-0-					275	
06	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-		27564	2			N	-0-					275	
07	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-		28354	2			N	-0-					275	
SANDBAR 54-2-39										WELL #:	1	RRCID -> 244117		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 17945	PERF.15550	- 16925
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
HUGHES & TALBOT 75-26										WELL #:	1	RRCID -> 244691		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 17478	PERF.14875	- 16457
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			74
03	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			74
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			74
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			74
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	199
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
APACHE CORPORATION 027200														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			28
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			28
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			28
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			28
06	1000 X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WES WATER HOLDINGS LLC 101366 APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051 UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//					38118 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC					166150																
MCDANIEL 27-9					WELL #:	1	RRCID -> 239056					COMPL. DATE 07/02/2008					TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
BOYD 15					WELL #:	1	RRCID -> 271403					COMPL. DATE 05/16/2013					TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232																
REED, M. H. ESTATE "27"					WELL #:	1	RRCID -> 107967					COMPL. DATE 07/28/2001					TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
SHOWMAN, EMMA "23"					WELL #:	1	RRCID -> 112412					COMPL. DATE 12/05/2000					TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
FORREST AVANT ET AL "34"					WELL #:	1	RRCID -> 115628					COMPL. DATE 02/25/1985					TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					37		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					37		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					37		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					37		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					37		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					37		
HARRISON, NELL "26"					WELL #:	1	RRCID -> 120730					COMPL. DATE 01/31/2006					TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857														
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FED OPERATING LLC 264211														
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187														
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-		-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-		-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-		-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-		-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-		-0-
PDEH LLC 646827														
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025														
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
02	1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025														
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025															
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				-0-
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025														
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544														
02	10696 X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-			-0-
03	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-			-0-
04	11550 X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-			-0-
05	11935 X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3			N	-0-			-0-
06	11550 X	6258	-0-	-5292	-0-	6258	3			N	-0-			-0-
07	11935 X	5649	-0-	-6286	-0-	5649	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.// 646827									
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025									
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052									
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3	N	-0-
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623											
HILL, A. G - HALEY										WELL #:		1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 22750		PERF.15346 - 16234	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
QUINN, B. E.										WELL #:		3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700		PERF.15013 - 15048	
02		45	X	45	-0-	-0-	-0-			45	3		N	-0-						7	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
HALEY "36"										WELL #:		2		RRCID -> 122523		COMPL. DATE 10/09/1986		TOTAL DEPTH 23012		PERF.14935 - 15949	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60	
MITCHELL 45										WELL #:		1		RRCID -> 215462		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 17675		PERF.13624 - 17399	
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT						-0-	
HALEY "36"										WELL #:		4		RRCID -> 220957		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 17917		PERF.16599 - 17709	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24	
DAVIS 44										WELL #:		1		RRCID -> 223143		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 17632		PERF.15657 - 17417	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HALEY 38										WELL #:		2		RRCID -> 226471		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15289 - 15977	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SVEN PERMIAN, LLC 831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503														
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430															
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HILL, M. J. -23-				WELL #:		11	RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
SOUTH 18 UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAST 22 UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713															
HALLEY, S. M.				WELL #:		167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-					-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HALLEY, S. M.				WELL #:		171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RING ENERGY, INC.				712382													
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9366	-	9533							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025																	

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF. 11342	-	11352							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND-B, HILL, M. F. - MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12401	PERF. 11462	-	11470							
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					154
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					154
04	120 X	13	-0-	-107	-0-	-0-	13	2			N	-0-	154	7			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 11319	-	11325							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	119	7			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A									
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) TEAM OPERATING, L.L.C. HALLEY, S. M.														
		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
		840878												
		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) HILCORP ENERGY COMPANY HILL, M. J. MRS. ACC. #6														
		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
		386310												
		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) VAQUERO OPERATING GILLESPIE														
		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
		882776												
		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES -AU-														
		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		148113												
		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A						
02	3444	X	1985	-0-	-1459	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
03	3813	X	2020	-0-	-1793	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	1562	-0-	-2128	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
05	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-

KINCAID A														
		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A						
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	1471	-0-	-1619	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	757	-0-	-2436	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	1048	-0-	-1866	-0-	1048	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC REGAN														
		217012												
		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A						
02	4648	X	4470	-0-	-178	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2		N	-0-			-0-

HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES "AU" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 039981	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL	DEPTH	5350	PERF. 5210 - 5252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
VAQUERO OPERATING				882776									
ONEY BROS.				WELL #: 1	RRCID -> 084584	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL	DEPTH	5380	PERF. 5150 - 5176			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
ONEY BROS. (SUN)				WELL #: 1	RRCID -> 132403	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL	DEPTH	21197	PERF. 5142 - 5184			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				630555									
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 709	RRCID -> 195955	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9917 - 10055			
02	4928 X	2150	-0-	-2778	-0-	2010 2	140 9	Y	127	134 0		25	
03	5456 X	581	-0-	-4875	-0-	420 2	161 9	Y	146	146 0		25	
04	2940 X	292	-0-	-2648	-0-	227 2	65 9	Y	59	73 0		11	
05	2821 X	447	-0-	-2374	-0-	430 2	17 9	Y	15	2 0		24	
06	2730 X	2334	-0-	-396	-0-	2254 2	80 9	Y	73	74 0		23	
07	2387 X	92	-0-	-2295	-0-	4 2	88 9	Y	80	95 0		8	
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 1613	RRCID -> 195956	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9683 - 9943			
02	3304 X	1481	-0-	-1823	-0-	1337 2	144 9	Y	131	131 0		26	
03	3658 X	439	-0-	-3219	-0-	297 2	142 9	Y	129	133 0		22	
04	2010 X	244	-0-	-1766	-0-	168 2	76 9	Y	69	78 0		13	
05	1643 X	361	-0-	-1282	-0-	344 2	17 9	Y	15	2 0		26	
06	1590 X	1552	-0-	-38	-0-	1486 2	66 9	Y	60	67 0		19	
07	1643 X	91	-0-	-1552	-0-	4 2	87 9	Y	79	90 0		8	
HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL	DEPTH	11845	PERF. 11466 - 11789			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY															CNTY: ECTOR																																																																																																								
DIAMONDBACK E&P LLC															//CONT.// 39969 400															//CONT.// 217012																																																																																																								
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 389															RRCID -> 032056															COMPL. DATE 05/19/1963															TOTAL DEPTH 12050															PERF. N/A																																																											
M 0 ALLOW CODE															GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																																																																																																																							
															PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE															AMT CODE AMT CODE															M PROD															AMT CODE AMT CODE															BALANCE																																																											
02 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
03 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
04 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
05 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
06 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
07 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD															WELL #: 1															RRCID -> 132651															COMPL. DATE 01/19/1990															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A																																																											
02 17276 X															-0-															-0-															-17276															-0-																																																												-0-														
03 18135 X															16080															-0-															-2055															-0-															16080 2																																													-0-														
04 17550 X															-0-															-0-															-17550															-0-																																																												-0-														
*05 12090 X															-0-															-0-															-12090															-0-																																																												-0-														
06 22746 X															22746															-0-															-0-															22746 2																																													-0-																													
*07 16089 X															-0-															-0-															-16089															-0-																																																												-0-														
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 384A															RRCID -> 156474															COMPL. DATE 10/06/1995															TOTAL DEPTH 12080															PERF.11633 - 11938																																																											
02 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
03 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
04 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
05 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
06 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
07 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3811															RRCID -> 203231															COMPL. DATE 08/12/2002															TOTAL DEPTH 13114															PERF.11646 - 11810																																																											
02 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
03 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
04 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
05 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
06 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
07 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3812															RRCID -> 204152															COMPL. DATE 02/05/2003															TOTAL DEPTH 13289															PERF.11853 - 11868																																																											
02 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
03 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
04 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
05 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
06 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
07 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
HEADLEE DEVOIAN UNIT															WELL #: 3810H															RRCID -> 208528															COMPL. DATE 10/24/2003															TOTAL DEPTH 12009															PERF.11670 - 15952																																																											
02 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
03 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
04 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
05 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
06 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
07 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3813H															RRCID -> 210010															COMPL. DATE 07/15/2003															TOTAL DEPTH 11879															PERF.11607 - 15998																																																											
02 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
03 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
04 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
05 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
06 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													
07 PF UNIT															NO RPT															-0-															-0-																																																												-0-																													

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//	217012									
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 3814		RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH 13424	PERF.11581	- 11736	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 3611		RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL	DEPTH 11907	PERF.11654	- 11842	
02	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
RATLIFF "H"				WELL #: 1		RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL	DEPTH 13720	PERF.12082	- 12211	
02	DLQ G-10		36		-0-	36		36	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		4		-0-	4		40	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		55		-0-	55		95	2		Y	-0-		-0-
05	117 N		22		-0-	-95		-0-	2		Y	-0-		-0-
06	4 N		-0-		-0-	-4		-0-			Y	-0-		-0-
07	1067 N		1067		-0-	-0-		-0-	390	2	677	9	Y	615 430 1 185
HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
MCGREW				WELL #: 2		RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL	DEPTH 5323	PERF. 3800	- 3858	
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708										
MC DIVITT STATE				WELL #: 2		RRCID ->	205915	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL	DEPTH 5501	PERF. 5213	- 5225	
02	280 N		174		-0-	-106		-0-	19	1	155	2	N	-0-
03	279 N		172		-0-	-107		-0-	19	1	153	2	N	-0-
04	240 N		126		-0-	-114		-0-	14	1	112	2	N	-0-
05	186 N		144		-0-	-42		-0-	16	1	128	2	N	-0-
06	180 N		104		-0-	-76		-0-	11	1	93	2	N	-0-
07	154 N		154		-0-	-0-		-0-	17	1	137	2	N	-0-
MCDIVITT STATE				WELL #: 3		RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH 5974	PERF. 5140	- 5180	
02	0 W		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 W		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 W		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 W		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 W		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 W		-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)				//CONT.//	40172 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION				//CONT.//	238708																
PALMER "602" STATE				WELL #:	1	RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218 - 5296									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	21	-0-		-7	-0-				2 1	19	2	N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-		-10	-0-				2 1	19	2	N	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						-0-
06		30 N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
HEINER, S. (ELLENBURGER)					40172 300	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS							
GENESIS EXPLORATION LLC					300193																
KENOWER				WELL #:	1	RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5340 - 5397									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)					40172 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
BRP ENERGY, LLC					041519																
CROWLEY-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4380 - 4676									
02	121	N	121	-0-		-0-	-0-				121 2			N	-0-						89
03	186	N	115	-0-		-71	-0-				115 2			N	-0-						89
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-							N	-0-						89
05	124	N	44	-0-		-80	-0-				44 2			N	-0-						89
06	130	N	130	-0-		-0-	-0-				130 2			N	-0-						89
07	92	N	92	-0-		-0-	-0-				92 2			N	-0-						89
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 4487 - 4745									
02	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-				1953 2	174 9		N	158	158 1					25
03	2201	N	1095	-0-		-1106	-0-				1095 2			N	-0-						25
04	1980	N	188	-0-		-1792	-0-				188 2			N	-0-						25
05	2356	N	731	-0-		-1625	-0-				731 2			N	-0-						25
06	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-				2249 2			N	-0-						25
07	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-				1265 2			N	-0-						25
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.					102041																
KENOWER				WELL #:	2	RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218		PERF. 4449 - 4773									
02	DLQ	G-10	523	-0-		523	3104	523 2						Y	-0-						20
03	DLQ	G-10	62	-0-		62	3166	62 2						Y	-0-						20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	3166							Y	-0-						20
05	DLQ	G-10	726	-0-		726	3892	726 2						Y	-0-						20
06	DLQ	G-10	218	-0-		218	4110	218 2						Y	-0-						20
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	4110							Y	NO RPT						20
TOC ENERGY RESOURCES, LLC					860965																
MCGREW				WELL #:	1	RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4654 - 4754									
02	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1146 3						N	-0-						-0-
03	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	1381 3						N	-0-						-0-
04	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	1515 3						N	-0-						-0-
05	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	1526 3						N	-0-						-0-
06	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	1093 3						N	-0-						-0-
07	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1193 3						N	-0-						-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708												
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL	DEPTH	5295	PERF. 4768 -	4832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-			2 1	19 2	2	N	-0-			9	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-			2 1	19 2	2	N	-0-			9	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-			4 1	28 2	2	N	-0-			9	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-			4 1	32 2	2	N	-0-			9	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-			3 1	23 2	2	N	-0-			9	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-			4 1	34 2	2	N	-0-			9	
HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2956 -	3108		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397												
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3005	PERF. 2804 -	2851		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: WINKLER			
B & B ENERGY				039763												
JOHNSON-COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL	DEPTH	2987	PERF. 2327 -	2377		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #:	7	RRCID ->	116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL	DEPTH	2852	PERF. 2479 -	2630		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL	DEPTH	3050	PERF. 2304 -	2360		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOEFS T-K (WOLFCAMP)				41911 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES					
UPCURVE ENERGY, LLC				878506										
YELLOW E		WELL #:		3H	RRCID -> 299666		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10712 - 18033			
04	0	37552	-0-	37552 B	37552	33452 2	41 4	N	3690	3671	0			19
05	0	39262	-0-	39262 B	76814	4059 9			3297	3303	0			13
06	0	33720	-0-	33720 B	110534	13 1	35248 2	N	2843	2846	0			10
*07	0	31737	-0-	31737 B	142271	374 4	3627 9		2646	2643	0			13
						17 1	30109 2	N						
						467 4	3127 9							
						152 1	28406 2	N						
						268 4	2911 9							
HELLOWE		WELL #:		1H	RRCID -> 299828		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10738 - 17784			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SAHARA OPERATING COMPANY				743279										
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246			
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-				-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-				-0-
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	611 3			N	-0-				-0-
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	684 3			N	-0-				-0-
06	840 N	597	-0-	-243	-0-	597 3			N	-0-				-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-				-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
CHALK ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					69	
03	3 #	-0-	-0-	-1	-0-	2 2				69	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					69	
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					69	
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					69	
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					69	
CHALK SEC. 95				WELL #: 2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7364 - 7398		
02	1120 #	801	-0-	-319	-0-	778 2	23 9	Y	21	251	
03	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1231 2	34 9	Y	31	282	
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	282	
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	282	
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	282	
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	282	
CHALK, SLOAN				WELL #: 23	RRCID -> 286894	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7336 - 7346		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
HYMAN, SARAH				WELL #: 54	RRCID -> 287823	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7464 - 7494		
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	1 2	21 4	N	-0-	-0-	
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	1 2	3 4	N	-0-	-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
HYMAN, SARAH				WELL #: 55	RRCID -> 288047	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7430 - 7453		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
KELLY-ROBERTS				WELL #: 24	RRCID -> 289645	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7430 - 7488		
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136 2		Y	-0-	-0-	
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-	-0-	
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
KELLY-ROBERTS				WELL #: 25	RRCID -> 290300	COMPL. DATE 09/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7510 - 7520		
02	196 #	136	-0-	-60	-0-	136 2		Y	-0-	-0-	
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-	-0-	
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD									
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235									
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	308 #	185	-0-	-123	-0-	185 2		Y	-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532									
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	98
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	98
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441									
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062									
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125									
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A									
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOWE (DEVONIAN)				//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		003125												
HOWE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12206 - 13443					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
03	18321 X	-0-	-0-	-0-	-18321	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17730 X	-0-	-0-	-0-	-17730	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18321 X	-0-	-0-	-0-	-18321	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17100 X	-0-	-0-	-0-	-17100	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10602 X	-0-	-0-	-0-	-10602	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWE GAS UNIT #4				WELL #:		1	RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12274 - 12543					
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	990 N	-0-	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWE STATE				WELL #:		2	RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12111 - 12299					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWLING (CISCO)						43059 075	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617												
BATJER 148				WELL #:		1	RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 7554 - 7692					
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	20	9	N	18	60	1			18
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					35
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	10	9	N	9					44
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	3					47
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					47
07	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					47
HUBBARD (CHERRY CANYON)						43106 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES					
TRP OPERATING LLC						872117												
CARPENTER				WELL #:		1	RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5886 - 5896					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

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

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

02	3640	2407	-0-	-1233	B	837	2397	3	10	9	Y	9					113
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		837													
03	1532	N	-0-	-873	B	-0-	651	3	8	9	Y	7					120
04	1438	N	-0-	-1438	B	-0-					Y	-0-					120
05	2666	N	-0-	-2354	B	-0-	300	4	12	9	Y	11					131
06	915	N	-0-	-0-	B	-0-	203	3	690	4	Y	20					151
							22	9									
07	1010	N	-0-	-0-	B	-0-	270	3	720	4	Y	18					169
							20	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DIAMONDBACK E&P LLC MCELROY RANCH CO. -G-				44964 500 217012	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE						
WELL #: 22				RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9208	- 9388								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5266	5083	-0-	-183	-0-	267 80	1 9	4736	2	Y	73	81	1			97
03	5503	5464	-0-	-39	-0-	289 89	1 9	5086	2	Y	81	86	1			92
04	5250	4654	-0-	-596	-0-	315 70	1 4	4206	2	Y	57	124	1			25
05	DLQ G-10	6503	-0-	6503	6503	343 87	1 9	6073	2	Y	79	64	1			40
06	DLQ G-10	5557	-0-	5557	12060	277 95	1 9	5185	2	Y	86	91	1			35
07	7905	6928	-0-	-977	11083	344 67	1 9	6517	2	Y	61	67	1			29
J. L. M. (MISSISSIPPIAN) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WILSON 15				45073 500 665748	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK						
WELL #: 4				RRCID -> 283088	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10909	- 11505								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
OAK 15				WELL #: 5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11257	- 11530							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
J N T (PENN) WESTOIL LLC THIGPIN D				45139 500 102028	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
WELL #: 102				RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738	- 6745								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
JAILHOUSE (FUSSELMAN) APACHE CORPORATION ED BOOKS 1				45484 200 027200	ASSOCIATED	49B				CNTY: GLASSCOCK						
WELL #: 7				RRCID -> 293185	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10348	- 10360								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		//CONT.//		45484 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
OVERTON MIH		WELL #:		1	RRCID -> 291937	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9794	-	9824	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)				45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
WESTOIL LLC				102028							
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 5884	-	6048	
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2				21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2				21
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				21
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						21
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						21
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						21
JANELLE (CLEAR FORK)				45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590	
02	2986	1332	-0-	-1654	-0-	1081	3	251 9	Y	228	32
03	1454	1454	-0-	-0-	-0-	1104	3	350 9	Y	318	43
04	2138	1369	-0-	-769	-0-	1011	3	358 9	Y	325	44
05	2496	1558	-0-	-938	-0-	1110	3	448 9	Y	407	48
06	2464	1532	-0-	-932	-0-	1107	3	425 9	Y	386	40
07	620 N	481	-0-	-139	-0-	350	3	131 9	Y	119	37
JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
RMB OPERATING LLC				714207							
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 147117	COMPL. DATE 04/13/1993	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 7540	-	7627	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						353
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						353
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						353

JANELLE (DEVONIAN)				//CONT.//		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RUBICON OIL & GAS, LLC						732309												
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"				WELL #:		4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	872	2	91	9	Y		83	40	1			82	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	Y		83	118	1			47	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	Y		83	79	1			51	
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1609	2	92	9	Y		84	39	1			96	
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1238	2	51	9	Y		46	113	1			29	
07	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1549	2	91	9	Y		83	78	1			34	
JANELLE (WICHITA ALBANY)						45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.						666430												
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #:		1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424				
02	3279	3279	-0-	-0-	-0-	2225	3	1054	9	Y		958	936	1			33	
03	4789	4789	-0-	-0-	-0-	3317	3	1472	9	Y		1338	1291	1			80	
04	4321	4321	-0-	-0-	-0-	2818	3	1503	9	Y		1366	1364	1			82	
05	5269	5269	-0-	-0-	-0-	3387	3	1882	9	Y		1711	1694	1			99	
06	5114	5114	-0-	-0-	-0-	3328	3	1786	9	Y		1624	1656	1			67	
07	3760	3760	-0-	-0-	-0-	2452	3	1308	9	Y		1189	1221	1			35	
RUBICON OIL & GAS, LLC						732309												
EDWARDS, J. H. EST. -B-				WELL #:		1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998				
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	413	2	26	9	Y		24	12	1			23	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y		24	34	1			13	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	9	Y		24	23	1			14	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	Y		25	11	1			28	
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	586	2	14	9	Y		13	33	1			8	
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	733	2	26	9	Y		24	22	1			10	
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)						45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.						666430												
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #:		1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JANELLE, SE. (TUBB)						45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.						666430												
EDWARDS, JACK -A-				WELL #:		1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 5248 - 5362				
02	140 #	21	-0-	-119	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
03	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
04	150 #	19	-0-	-131	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-					-0-	

JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER				47066 200 500224 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 138840				ONE WELL COMPL. DATE 09/04/2006				TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500				CNTY: PECOS	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KEN REGAN (DELAWARE) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ARMSTRONG				48754 500 112682 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 226843				49B COMPL. DATE 03/12/1982				TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319				CNTY: REEVES	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC MITCHELL, ELIZABETH				460397 WELL #: 1				RRCID -> 112221				COMPL. DATE 01/30/1984				TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. LEIMAN				48942 090 084596 WELL #: 1R				NON-ASSOCIATED RRCID -> 196854				CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2003				TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638				CNTY: LOVING	
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-						-0-	
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3				N	-0-						-0-	
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3				N	-0-						-0-	
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3				N	-0-						-0-	
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3				N	-0-						-0-	
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3				N	-0-						-0-	
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"				166150 WELL #: 1				RRCID -> 206329				COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810					
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16	3				N	-0-						-0-	
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-						-0-	
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-						-0-	
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3				N	-0-						-0-	
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3				N	-0-						-0-	
KERMIT FINALY, JEREMIAH I. CLAPP, RAY				49038 001 102967 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 117425				49B COMPL. DATE 06/19/1985				TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633				CNTY: WINKLER	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397							
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2437	- 2523
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577	- 2842
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LDF ENERGY, LLC				491588							
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID -> 190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2670	- 2768
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447	- 2713
02	532	#	31	-0-	-501	-0-	31	3			-0-
03	589	#	125	-0-	-464	-0-	125	3			-0-
04	570	#	69	-0-	-501	-0-	69	3			-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			-0-
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					-0-
COLBY		WELL #:		2	RRCID -> 285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2392	- 3183
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			-0-
03	620	#	135	-0-	-485	-0-	135	3			-0-
04	600	#	20	-0-	-580	-0-	20	3			-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					-0-
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397	- 3110
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			-0-
03	620	#	136	-0-	-484	-0-	136	3			-0-
04	600	#	17	-0-	-583	-0-	17	3			-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER											
N & B OIL AND GAS LLC				598288																
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	2535	-	2653					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		28 #	19	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	19	3			N	-0-						-0-
03		31 #	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			N	-0-						-0-
04		30 #	12	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	12	3			N	-0-						-0-
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-						-0-
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-						-0-
07		116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-						-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060																
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	3264	PERF.	2712	-	3264					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL	DEPTH	3268	PERF.	N/A							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER											
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430																
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10279	-	10468					
02		18088 #	16415	-0-	-1673	-0-	12199	3	4132	4	Y	76	79	1		20				
							84	9												
03		20026 #	14165	-0-	-5861	-0-	9041	3	5063	4	Y	55	57	1		18				
							61	9												
04		20670 #	838	-0-	-19832	-0-	698	3	138	4	Y	2	4	1		16				
							2	9												
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16				
06		20670 #	-0-	-0-	-20670	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16				
07		18166 #	-0-	-0-	-18166	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16				
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	9827	-	10480					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT				-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT				-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT				-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT				-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT				-0-				

KERMIT (ELLENBURGER)															49B		CNTY: WINKLER											
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															49038 071		ASSOCIATED											
BAIRD, W. E.															054430													
WELL #: 1323															RRCID -> 257511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10657		PERF.10390 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	13440 #	12381		-0-		-1059		-0-				9226 30	3	3125 4	N	27	27 1					12						
03	14880 #	8989		-0-		-5891		-0-				5944 354	3	2991 4	N	49	50 1					11						
04	14970 #	635		-0-		-14335		-0-				529 32	3	104 4	N	2	2 1					11						
05	15469 #	-0-	-0-	-0-		-15469		-0-							N	-0-						11						
*06	14970 #	-0-	-0-	-0-		-14970		-0-							N	-0-						11						
07	13702 #	-0-	-0-	-0-		-13702		-0-							N	-0-						11						

LOVETT, H.E.															WELL #: 11		RRCID -> 291569		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL		DEPTH 10475		PERF.10412 - 10475			
02	3780 #	2347		-0-		-1433		-0-				1753 3	3	594 4	N	-0-						-0-						
03	3348 #	1393		-0-		-1955		-0-				946 3	3	447 4	N	-0-						-0-						
04	3780 #	-0-	-0-	-0-		-3780		-0-							N	-0-						-0-						
05	3906 #	-0-	-0-	-0-		-3906		-0-							N	-0-						-0-						
06	3780 #	NO RPT	-0-	-0-		-3780		-0-							N	NO RPT						-0-						
07	2604 #	NO RPT	-0-	-0-		-2604		-0-							N	NO RPT						-0-						

DISCOVERY OPERATING, INC.															220865													
COCHISE															WELL #: 1		RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL		DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512			
02	2940 #	93		-0-		-2847		-0-				92 3	3	1 9	Y	1						8						
03	1404 R	1404		-0-		-0-		-0-				1403 3	3	1 9	Y	1						9						
04	1274 R	1274		-0-		-0-		-0-				1273 3	3	1 9	Y	1						10						
05	711 R	711		-0-		-0-		-0-				710 3	3	1 9	Y	1		8 1				3						
06	1350 #	519		-0-		-831		-0-				518 3	3	1 9	Y	1						4						
07	1395 #	589		-0-		-806		-0-				589 3	3		Y	-0-						4						

COCHISE															WELL #: 3R		RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL		DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562			
02	5040 #	393		-0-		-4647		-0-				393 3	3		Y	-0-						26						
03	2821 #	1398		-0-		-1423		-0-				1397 3	3	1 9	Y	1						27						
04	2730 #	1748		-0-		-982		-0-				1746 3	3	2 9	Y	2						29						
05	2635 #	1981		-0-		-654		-0-				1981 3	3		Y	-0-		21 1				8						
06	2550 #	1702		-0-		-848		-0-				1701 3	3	1 9	Y	1						9						
07	1967 R	1967		-0-		-0-		-0-				1967 3	3		Y	-0-						9						

HILCORP ENERGY COMPANY															386310													
CAMPBELL, SETH															WELL #: 29 L		RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL		DEPTH 10628		PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						

KERMIT (FUSSELMAN)															49038 142		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.															220865													
COCHISE															WELL #: 3R		RRCID -> 203424		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL		DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-						

KERMIT (FUSSELMAN)			//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
CAMPBELL, SETH			WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL	DEPTH	10628	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KERMIT (JOINS)					49038 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430															
BAIRD, W. E.			WELL #:		1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KERMIT (MCKEE)					49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430															
BAIRD, W. E.			WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LOVETT, H. E.			WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
STATE WALTON			WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
STATE WALTON			WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480						
02	7000 X	5767	-0-	-1233	-0-	5254	3	513	9	Y	466	347	1						2413	
03	6200 X	6157	-0-	-43	-0-	6051	3	106	9	Y	96								2509	
04	6150 X	6141	-0-	-9	-0-	6032	3	109	9	Y	99								2608	
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7051	3	559	9	Y	508	346	1						2770	
06	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10369	2	69	9	Y	63								2833	
07	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10217	3	61	9	Y	55								2888	

KERMIT (MCKEE) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE												//CONT.// 49038 426 220865				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
												WELL #:		3R		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL		DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
FORMENTERA OPERATIONS LLC					276959																						
STATE-WALTON "E"					WELL #:		27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942								
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	58	162	1			85									
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	60					145									
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	157	2	59	9	N	54	147	1			52										
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1644	2	63	9	N	57					109										
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1897	2	56	9	N	51					160										
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	N	48	157	1			51										
STATE-WALTON -E- A/C 4					WELL #:		1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL		DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
STATE-WALTON "E"					WELL #:		36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL		DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944										
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-										
04		510 N	22	-0-	-488	-0-	22	2			Y	-0-					-0-										
05	DLQ	G-10	671	-0-	671	-0-	671	2			Y	-0-					-0-										
06		1262 N	591	-0-	-671	-0-	591	2			Y	-0-					-0-										
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-										
STATE-WALTON "E"					WELL #:		35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 9920 - 9982										
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-										
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-										
04		780 N	31	-0-	-749	-0-	31	2			Y	-0-					-0-										
05	DLQ	G-10	960	-0-	960	-0-	960	2			Y	-0-					-0-										
06		1806 N	846	-0-	-960	-0-	846	2			Y	-0-					-0-										
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-										
STATE-WALTON "E"					WELL #:		37M		RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9866 - 9974										
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-										
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-										
04		1050 N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-					-0-										
05	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-										
06		2379 N	1114	-0-	-1265	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-										
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-										

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645 PERF. 9944 - 10050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	840 N	33	-0-	-807	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	2		Y	-0-			-0-
06	1892 N	886	-0-	-1006	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CAMPBELL, SETH				WELL #:		29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628 PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
CAMPBELL TR. 4				WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198 PERF.10053 - 10124	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAMPBELL TR. 4				WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260 PERF.10102 - 10188	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
CAMPBELL TR. 4				WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215 PERF.10092 - 10180	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
CAMPBELL TR. 1				WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311 PERF.10160 - 10248	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427						
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
KERMIT (YATES)		49038 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID -> 292968		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2658 - 2942	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33057 03/26/2025										
KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
A&M OIL & GAS LLC		000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APV MCCAMEY LLC										49038 639		NON-ASSOCIATED							
CLAPP, RAY, -A-										028617									
WELL #: 2										RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430									
VEST "B"										WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2475 - 2930	
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-			1475	3		N	-0-					-0-	
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-			827	3		N	-0-					-0-	
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-			44	3		N	-0-					-0-	
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-			788	3		N	-0-					-0-	
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-			712	3		N	-0-					-0-	
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-			445	3		N	-0-					-0-	
BLACK ARROW OPERATING, LLC										072503									
MCCABE, F. P.										WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2391 - 2497	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCCABE, F. P.										WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH		3146 PERF. 2438 - 2653	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCCABE, F. P.										WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH		3309 PERF. 2400 - 2622	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RODAN, INC.										100544									
MCCUTCHEN										WELL #: 16 U		RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
02	28	N	5	-0-	-23	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)														
TEKE PRODUCTION LLC														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MCCABE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE-WALTON														
WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	4			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	1838	300	4			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	2148	310	4			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959						
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025										

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	271	-0-	271	271	271	4		N	-0-
05	14B2 EXT	310	-0-	310	581	310	4		N	-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	881	300	4		N	-0-
07	14B2 EXT	310	-0-	310	1191	310	4		N	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL	DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	674	372	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	360	-0-	360	1034	360	4		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	372	-0-	372	1406	372	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL	DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL	DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL	DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	481	-0-	481	481	481	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	527	-0-	527	1008	527	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	1518	510	4		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	527	-0-	527	2045	527	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626	-	2796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581	-	2758		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347	-	2609		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1674	-0-	1674	3178	1674	4				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1620	-0-	1620	4798	1620	4				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1674	-0-	1674	6472	1674	4				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629	-	2809		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698	-	2854		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025															

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464	-	2665		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025															

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515	-	2684		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025															

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675	-	2840		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																
WALTON, J. B.		WELL #:		286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	388	-0-	388	388	388	388	4				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	341	-0-	341	729	341	341	4				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	330	-0-	330	1059	330	330	4				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	341	-0-	341	1400	341	341	4				N	-0-						-0-

STATE WALTON		WELL #:		87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 A		30	-0-	30	30	30	30	4				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025																				

STATE WALTON		WELL #:		86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

STATE WALTON		WELL #:		88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	392	4				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	465	4				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	1307	450	450	4				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	465	-0-	465	1772	465	465	4				N	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
WALTON, J. B.		WELL #:		194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	4		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	1307	450	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	465	-0-	465	1772	465	4		N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282		PERF. 2522 - 2714		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	154	-0-	154	154	154	4		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	279	-0-	279	433	279	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	270	-0-	270	703	270	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279	982	279	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	410	-0-	410	410	410	4		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	31	-0-	31	441	31	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	471	30	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	502	31	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	4		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	78	-0-	78	139	78	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	75	-0-	75	214	75	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	78	-0-	78	292	78	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B		WELL #:		348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2317 - 2559		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	453	-0-	453	453	453	4		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	558	-0-	558	1011	558	4		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	540	-0-	540	1551	540	4		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	558	-0-	558	2109	558	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2354 - 2651		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL	DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61		61		61	4			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93		154		93	4			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	90	-0-	90		244		90	4			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93		337		93	4			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		319765		RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
MCCUTCHEN, W. A., -A-				1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-

JUST OIL & GAS, INC.		WELL #:		448220		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
BOWER-BROWN-ALTMAN				1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-

JUST OIL		WELL #:		448234		RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL	DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685		
GALAXY -37-				1											
02	280 N	229	-0-	-51		-0-		229	2			N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-		-0-		309	2			N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-		-0-		287	2			N	-0-		-0-
05	302 N	302	-0-	-0-		-0-		302	2			N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-		-0-		300	2			N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-		-0-		264	2			N	-0-		-0-

LDF ENERGY, LLC		WELL #:		491588		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL	DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753		
AMOCO -5-				1											
02	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	3			N	-0-		-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5		-0-						N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC				598288									
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510	- 2660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608	- 2697	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504	- 2664	
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490	- 2686	
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634	- 2750	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION				749370									
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379	- 2566	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.				824192								
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH		2970	PERF. 2485 - 2609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2507 - 2590
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2025												
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2520 - 2670
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2025												
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2554 - 2653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2025												
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH		2940	PERF. 2563 - 2704
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2579 - 2688
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2025												
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2530 - 2620
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192										
WALTON, J. B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878										
WALTON, J. B.				WELL #:		209	RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		322	RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/				WELL #:		2	RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"				WELL #:		7	RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878														
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2402 - 2529							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2412 - 2559							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569							
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498 - 2605							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2430 - 2524							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2459 - 2525							
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 840878											
HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 307		RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 308		RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2576 - 2718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											3178 PERF. 2604 - 2706	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2619 - 2757	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2606 - 2736	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH		3198 PERF. 2652 - 2688	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2590 - 2684	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430					
STATE WALTON			WELL #: 1	RRCID -> 020344	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 10653	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959					
WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #: 30 U	RRCID -> 020324	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U	RRCID -> 020347	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 10637	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U	RRCID -> 020349	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAIRD W. E.			WELL #: 13W	RRCID -> 199922	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 8148 - 8274	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397					
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2	RRCID -> 127903	COMPL. DATE 02/10/1959	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8508 - 8582	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)		49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		027200							
HOGG "21"		WELL #: 1		RRCID -> 288620		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11868	
								PERF. 11529 - 11784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				220
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		220
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		220
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024									
KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959							
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310	
								PERF. 2806 - 3050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630	
								PERF. 3366 - 3494	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550	
								PERF. 3304 - 3485	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
05	T. A.	17	-0-	17	17	2			-0-
06	T. A.	30	-0-	30	47	30	2		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47				-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3327 - 3505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550	
								PERF. 2981 - 3434	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PURE-WALTON				WELL #:	37	RRCID -> 137033	COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
POGO WALTON B				WELL #:	9	RRCID -> 172314	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	75	RRCID -> 235257	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BASH				WELL #:	14	RRCID -> 288146	COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BASHARA, M. J.				WELL #:	66	RRCID -> 298659	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3233 - 3369						
02	67 R	-0-	-0-	-67		-0-					Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430											
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
LOVETT, H. E.				WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6	
STATE-WALTON				WELL #: 3 C		RRCID -> 279776		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5186 - 5246			
02	1148 N	773	-0-	-375	B	-0-	22 219	3 9	532 4	N	199	205 1		61	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	192 200	3 9	538 4	N	182	183 1		60	
03	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	617 248	3 9	171 4	N	225	215 1		70	
04	1110 N	1036	-0-	-74	B	-0-	784 1346	3 3	190 9	N	173	174 1		69	
05	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	1475 1686	3 3	238 9	N	216	223 1		62	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-			211 9	N	192	190 1		64	
07	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 4741 - 7989			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
STATE-WALTON 'E'				WELL #: 38H		RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 4751		PERF. 4682 - 6385			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566									
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-	
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-			-0-	157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-	157
04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2	N	-0-	157	7	-0-	
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2	N	-0-			-0-	
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-	
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2240 N	-0-	-0-	-2240 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-			-0-	
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
BASH				WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WINKLER										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																			
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	N/A										
02	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-	
03	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688										
02	7896 #	-0-	-0-			-7896	B	-13686							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-13686																		-0-	
03	8742 #	-0-	-0-			-8742	B	-22428							N	-0-							-0-	
04	8460 #	202	-0-			-8258	B	-30686	202	2					N	-0-							-0-	
05	0 N	3273	-0-			-3273	B	-27413	3273	2					N	-0-							-0-	
06	0 N	4466	-0-			-4466	B	-22947	4466	2					N	-0-							-0-	
07	217 N	933	-0-			-716	B	-22231	933	2					N	-0-							-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL	DEPTH	8716	PERF.	N/A										
02	2464 N	-0-	-0-			-2464	B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-	
03	2108 N	-0-	-0-			-2108	B	-0-							N	-0-							-0-	
04	1620 N	123	-0-			-1497	B	-0-							N	-0-							-0-	
05	1562 N	1562	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
06	810 N	810	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-			-0-	B	-0-							N	-0-							-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-			51	2		N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-			13	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	B	-0-						N	-0-					-0-
04	1050 N	139	-0-	-911	B	-0-			139	2		N	-0-					-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-			1484	2		N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-			796	2		N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-						N	-0-					-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
02	554 N	-0-	-0-	-554	B	-0-						Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					56
04	420 N	109	-0-	-311	B	-0-			109	2		Y	-0-			56	7	-0-
05	T. A.	581	-0-	-581	B	-0-			581	2		Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			581			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			581			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A								
02	1072 N	-0-	-0-	-1072	B	-0-						Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					63
04	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-						Y	-0-			63	7	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CRUM		WELL #:		5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500		
02	7392 N	-0-	-0-	-7392	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-7392	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	4216 N	-0-	-0-	-4216	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	2160 N	243	-0-	-1917	B	-0-	243	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	4048	-0-	4048	B	4048	4048	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	3795	-0-	3795	B	7843	3795	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	2033	-0-	2033	B	9876	2033	2	Y	-0-	-0-

JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID -> 290499		COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J.B. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 299073		COMPL. DATE 05/16/2022		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 7917		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID -> 140445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID -> 140701		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180		
02	4928	-0-	-0-	-4928	B	10736			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-4928	B	10736			N	-0-	-0-
03	5456	-0-	-0-	-5456	B	5280			N	-0-	-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280	B	-0-			N	-0-	-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	B	-4			N	-0-	-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	B	-8			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8			N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 10999 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	627				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	627										
03	627 R	-0-	-0-	-627 B	-0-				N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-30				N	-0-				-0-
05	237 R	267	-0-	30 B	-0-	267	3		N	-0-				-0-
06	1341 R	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3		N	-0-				-0-
*07	1688 R	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
02	5012	-0-	-0-	-5012 B	426556				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	426556										
03	5549	-0-	-0-	-5549 B	421007				N	-0-				-0-
04	421009	2	-0-	-421007 B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
05	3999 #	1462	-0-	-2537 B	-2537	1462	3		N	-0-				-0-
06	3870 #	3273	-0-	-597 B	-3134	3273	3		N	-0-				-0-
07	544 R	3678	-0-	3134 B	-0-	3678	3		N	-0-				-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A														
02	2576 #	-0-	-0-	-2576 B	-3829				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3023	CANCELLED UNDERAGE ->	-806								
03	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-5875				N	-0-				-0-
04	2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-8635				N	-0-				-0-
05	2852 #	654	-0-	-2198 B	-10833	654	3		N	-0-				-0-
06	2700 #	2757	-0-	57 B	-10776	2757	3		N	-0-				-0-
07	0 #	3327	-0-	3327 B	-7449	3327	3		N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475														
02	112 #	-0-	-0-	-112 B	-112				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-112										
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-236				Y	-0-				-0-
04	150 #	19	-0-	-131 B	-367	19	3		Y	-0-				-0-
05	0 #	180	-0-	180 B	-187	180	3		Y	-0-				-0-
06	150 #	182	-0-	32 B	-155	182	3		Y	-0-				-0-
07	31 #	159	-0-	128 B	-27	159	3		Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430																
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 9283 - 9476									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112 #	-0-	-0-		-112 B		-112						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-112															
03	124 #	-0-	-0-		-124 B		-236						N	-0-						-0-
04	120 #	19	-0-		-101 B		-337		19	3			N	-0-						-0-
05	124 #	180	-0-		56 B		-281		180	3			N	-0-						-0-
06	120 #	182	-0-		62 B		-219		182	3			N	-0-						-0-
07	31 #	159	-0-		128 B		-91		159	3			N	-0-						-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 9850 - 10219							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 9667 - 9925							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:		701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9850 - 9998							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8860 - 9270							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9124 - 9370							
02	588 #	-0-	-0-		-588 B		-622						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-606	CANCELLED UNDERAGE ->	-16													
03	651 #	-0-	-0-		-651 B		-1257						N	-0-						-0-
04	630 #	91	-0-		-539 B		-1796						N	-0-						-0-
05	651 #	877	-0-		226 B		-1570		877	3			N	-0-						-0-
06	630 #	888	-0-		258 B		-1312		888	3			N	-0-						-0-
07	93 #	774	-0-		681 B		-631		774	3			N	-0-						-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 - 9080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-199			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-125	CANCELLED UNDERAGE ->	-74								
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-218			N	-0-				-0-
04	90 #	12	-0-	-78 B	-296	12	3	N	-0-				-0-
05	93 #	112	-0-	19 B	-277	112	3	N	-0-				-0-
06	90 #	114	-0-	24 B	-253	114	3	N	-0-				-0-
07	12 #	99	-0-	87 B	-166	99	3	N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369		
02	2464 #	-0-	-0-	-2464 B	-2827			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2508	CANCELLED UNDERAGE ->	-319								
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-5236			N	-0-				-0-
04	2670 #	377	-0-	-2293 B	-7529	377	3	N	-0-				-0-
05	2759 #	3642	-0-	883 B	-6646	3642	3	N	-0-				-0-
06	2670 #	3689	-0-	1019 B	-5627	3689	3	N	-0-				-0-
07	403 #	3214	-0-	2811 B	-2816	3214	3	N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394		
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-191			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-110	CANCELLED UNDERAGE ->	-81								
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-172			N	-0-				-0-
04	60 #	7	-0-	-53 B	-225	7	3	N	-0-				-0-
05	62 #	67	-0-	5 B	-220	67	3	N	-0-				-0-
06	60 #	68	-0-	8 B	-212	68	3	N	-0-				-0-
07	7 #	60	-0-	53 B	-159	60	3	N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 - 9180		
02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-5932			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-457	CANCELLED UNDERAGE ->	-5475								
03	6 #	-0-	-0-	-6 B	-463			Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-463			Y	-0-				-0-
05	T. A.	11	-0-	11 B	-452	11	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-452			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-452			Y	-0-				-0-

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370		
02	2800 #	-0-	-0-	-2800 B	-15696			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8077	CANCELLED UNDERAGE ->	-7619								
03	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-10464			Y	-0-				-0-
04	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-12684			Y	-0-				-0-
05	T. A.	476	-0-	476 B	-12208	476	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	3185	-0-	3185 B	-9023	3185	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	1282	-0-	1282 B	-7741	1282	2	Y	-0-				-0-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155		
02	2436 #	-0-	-0-	-2436 B	-9557			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3657	CANCELLED UNDERAGE ->	-5900								
03	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-6354			Y	-0-				-0-
04	2610 #	123	-0-	-2487 B	-8841	123	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	2531	-0-	2531 B	-6310	2531	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2473	-0-	2473 B	-3837	2473	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	2235	-0-	2235 B	-1602	2235	2	Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9282 - 9287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36 B	36	36 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	746	-0-	746 B	782	746 2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	729	-0-	729 B	1511	729 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	658	-0-	658 B	2169	658 2		Y	-0-		-0-
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342 - 9372
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938 - 9100
02	2968 #	-0-	-0-	-2968 B	-10402			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-9550	CANCELLED UNDERAGE ->	-852					-0-
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-12836			Y	-0-		-0-
04	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-16016			Y	-0-		-0-
05	T. A.	413	-0-	413 B	-15603	413 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	1650	-0-	1650 B	-13953	1650 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13953			Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905 - 9050
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-4415			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-3115	CANCELLED UNDERAGE ->	-1300					-0-
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-4262			Y	-0-		-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5372			Y	-0-		-0-
05	T. A.	143	-0-	143 B	-5229	143 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	571	-0-	571 B	-4658	571 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4658			Y	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340 - 9376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025 - 9170
02	2 #	-0-	-0-	-2 B	-1189			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-275	CANCELLED UNDERAGE ->	-914					-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2 B	-277			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-277			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985	- 9120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-1972			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1972								
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2685			Y	-0-		-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3375			Y	-0-		-0-
05	T. A.	92	-0-	92 B	-3283	92	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	368	-0-	368 B	-2915	368	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2915			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935	- 9160
02	1484 #	-0-	-0-	-1484 B	-6607			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4487	CANCELLED UNDERAGE ->	-2120						
03	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-6130			Y	-0-		-0-
04	1590 #	-0-	-0-	-1590 B	-7720			Y	-0-		-0-
05	T. A.	203	-0-	203 B	-7517	203	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	812	-0-	812 B	-6705	812	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6705			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105	- 9226
02	1372 #	-0-	-0-	-1372 B	-5689			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4370	CANCELLED UNDERAGE ->	-1319						
03	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-5889			Y	-0-		-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-7359			Y	-0-		-0-
05	T. A.	191	-0-	191 B	-7168	191	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	762	-0-	762 B	-6406	762	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6406			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275	- 9291
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-426	CANCELLED UNDERAGE ->	-2313						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150	- 9262
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-99			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-88						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WALTON, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 243278		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 12		RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		138
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	138 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #: 24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

B A S H		WELL #: 6		RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 - 9337							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	B												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-45	-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	B	CANCELLED	UNDERAGE ->		-45								-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	B												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-

PURE-WALTON				WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	B												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-

PURE-WALTON				WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	B												301
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-

PURE-WALTON				WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	B												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10122	PERF. 9455	-	9780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		23	RRCID -> 283647	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9195	-	9235					
02	812 #	-0-	-0-	-812 B	-3391						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3454			-836			N	-0-					-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4324						N	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-5006						N	-0-					-0-
*06	660 #	-0-	-0-	-660 B	-5666						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5666						N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-			8 2			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93 2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635													
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH 10094	PERF. N/A									
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FINALLY RESOURCES LLC				268323													
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	PERF. N/A									
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025																	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635													
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	-	2638							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
BCP RESOURCES, LLC				040206									
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	-	8990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON			
SONORAN ENERGY INC.				802215									
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	-	15427			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	-	14371			
02	2856 X	500	-0-	-2356	-0-	500 1			N	-0-			-0-
03	3472 X	1381	-0-	-2091	-0-	500 1	881 3		N	-0-			-0-
04	3360 X	1172	-0-	-2188	-0-	500 1	672 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	500	-0-	-2972	-0-	500 1			N	-0-			-0-
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	500 1	2262 3		N	-0-			-0-
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	500 1	2470 3		N	-0-			-0-
7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	-	14521			
02	1652 N	547	-0-	-1105	-0-	500 1	47 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	500 1	1038 3		N	-0-			-0-
04	1770 X	695	-0-	-1075	-0-	500 1	195 3		N	-0-			-0-
05	1829 X	500	-0-	-1329	-0-	500 1			N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	500 1	1485 3		N	-0-			-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	500 1	1622 3		N	-0-			-0-
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	-	15350			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	-	18990			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936											
LA ESCALERA 45				WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049		PERF.16460 - 18155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886											
GARDEN CITY 5				WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10866 - 10878			
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	308	3	70	9	N	64	167	1		142
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	376	3	75	9	N	68				210
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	343	3	78	9	N	71	168	1		113
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	299	3	64	9	N	58				171
06	450 N	263	-0-	-187	-0-	193	3	70	9	N	64	152	1		83
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	338	3	67	9	N	61				144
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750											
CHALKEY				WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A			
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
03	744 #	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
04	720 #	335	-0-	-385	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
05	744 #	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
06	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-				-0-
07	341 #	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
CHALKLEY "A"				WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1		4
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				4
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				4
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				4
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
CHALKLEY				WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532			
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
04	1020 #	219	-0-	-801	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
05	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
06	1020 #	131	-0-	-889	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
07	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
RAYNER				WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)		53612 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
RING ENERGY, INC.		712382						
TUBB, J. B., -A-		WELL #:	8 T	RRCID -> 033020	COMPL. DATE 03/16/1964	TOTAL DEPTH 5603	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777						
UNIVERSITY 42-21		WELL #:	1	RRCID -> 078054	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 20720	PERF.19856 - 20150	
02	4396 X	3397	-0-	-999	-0-	3397 3		21
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			21
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			21
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			21
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			21
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			21
UNIVERSITY 39-21		WELL #:	1	RRCID -> 093163	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 20400	PERF.19945 - 20294	
02	4984 X	3145	-0-	-1839	-0-	3145 3		149
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			149
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			149
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			149
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			149
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			149
LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		027200						
BLACK "100"		WELL #:	1	RRCID -> 266635	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 15194	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		027200						
BLACK "100"		WELL #:	1H	RRCID -> 252644	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 18155	
02	2352 X	1820	-0-	-532	-0-	1819 2	1 9	28
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			28
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			28
05	2015 X	1212	-0-	-803	-0-	1212 2		28
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082 2	10 9	37
07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8518 2	42 9	75
DIAMONDBACK E&P LLC		217012						
LASATER, R. M.		WELL #:	1	RRCID -> 094252	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 19780	PERF.16045 - 16305	
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	630 1	3372 2	-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	930 1	4273 2	-0-
04	4200 X	1399	-0-	-2801	-0-	280 1	1119 2	-0-
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	870 1	5778 2	-0-
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	900 1	4288 2	-0-
07	4340 X	1730	-0-	-2610	-0-	256 1	1474 2	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC														
ABSHIER, MABEL UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 157546														
COMPL. DATE 02/10/1996														
TOTAL DEPTH 20022													PERF.15835 - 16051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
LASATER GAS UNIT "13-14"														
WELL #: 1														
RRCID -> 254289														
COMPL. DATE 07/30/2009														
TOTAL DEPTH 16966													PERF.16254 - 16654	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
BLACK D														
WELL #: 1														
RRCID -> 282407														
COMPL. DATE 01/22/2017														
TOTAL DEPTH 19694													PERF.16210 - 16224	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
G. D. HOUSTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 284117														
COMPL. DATE 06/28/2017														
TOTAL DEPTH 20150													PERF.15700 - 16700	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)													CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
WILLIAMS, E., UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 041626														
COMPL. DATE 04/04/1967														
TOTAL DEPTH 20330													PERF. N/A	
02	52556 X	48798	-0-	-3758	-0-	48753	2	45	9	N	41			208
03	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59818	2	96	9	N	87	181	1	114
04	56310 X	52098	-0-	-4212	-0-	52015	2	83	9	N	75			189
05	59113 X	59113	-0-	-0-	-0-	59027	2	86	9	N	78			267
06	56310 X	32148	-0-	-24162	-0-	32119	2	29	9	N	26	182	1	111
07	63555 X	63555	-0-	-0-	-0-	63472	2	83	9	N	75			186
PONDER, D. C.														
WELL #: 2														
RRCID -> 044486														
COMPL. DATE 07/01/1968														
TOTAL DEPTH 20406													PERF. N/A	
02	15092 X	13981	-0-	-1111	-0-	13961	2	20	9	N	18	185	1	108
03	16709 X	16468	-0-	-241	-0-	16422	2	46	9	N	42			150
04	16170 X	15556	-0-	-614	-0-	15535	2	21	9	N	19			169
05	16709 X	16708	-0-	-1	-0-	16689	2	19	9	N	17			186
06	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17637	2	7	9	N	6			192
07	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	17271	2	28	9	N	25			217

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7364 X	7281	-0-	-83	-0-	7281 2		N	-0-			212
03	8153 X	8116	-0-	-37	-0-	8116 2		N	-0-			212
04	7890 X	7725	-0-	-165	-0-	7725 2		N	-0-			212
05	8153 X	8048	-0-	-105	-0-	8048 2		N	-0-			212
06	7860 X	7759	-0-	-101	-0-	7759 2		N	-0-			212
07	8122 X	8004	-0-	-118	-0-	8004 2		N	-0-			212
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
02	2632 N	2540	-0-	-92	-0-	2540 2		N	-0-			117
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3103 2		N	-0-			117
04	3000 N	3002	-0-	2	5	3002 2		N	-0-			117
05	2845 N	2840	-0-	-5	-0-	2840 2		N	-0-			117
06	2820 N	1794	-0-	-1026	-0-	1794 2		N	-0-			117
07	2914 N	2828	-0-	-86	-0-	2828 2		N	-0-			117
CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			64
07	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	39486 3		N	-0-			64
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																	
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	-0-	840 4	1 9	29888	2	N	4	4 8				102
03	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	1 9	35139	2	N	1	1 8				102
04	34934 X	34934	-0-	-0-	-0-	-0-	900 1	1 9	34034	2	N	-0-					102
05	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	1 9	35214	2	N	75	177 1				-0-
06	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	-0-	900 8	1 9	33757	2	N	7	7 8				-0-
07	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	1	34461	2	N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731																	
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	4193	-0-	-85	-0-	-0-	217 1	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	4087	-0-	-53	-0-	-0-	210 1	1	3877	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	-0-	214 1	1	3878	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A																	
02	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	1	16893	2	N	-0-					-0-
03	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	1	23545	2	N	-0-					-0-
04	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	-0-	900 1	1	18462	2	N	-0-					-0-
05	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	1	24942	2	N	-0-					-0-
06	8520 X	8205	-0-	-315	-0-	-0-	900 1	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	1	14283	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																	
02	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	1	10095	2	N	-0-					10
03	10416 X	8489	-0-	-1927	-0-	-0-	930 1	1	7559	2	N	-0-					10
04	10080 X	3616	-0-	-6464	-0-	-0-	280 1	1	3336	2	N	-0-					10
05	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	-0-	870 1	1	12431	2	N	-0-					10
06	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	-0-	900 1	1	13865	2	N	-0-					10
07	10416 X	6697	-0-	-3719	-0-	-0-	455 1	1	6242	2	N	-0-					10

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																	
02	7588 X	3006	-0-	-4582	-0-	-0-	2668	2	338	4	N	-0-					-0-
03	8401 X	3115	-0-	-5286	-0-	-0-	2512	2	603	4	N	-0-					-0-
04	8130 X	2790	-0-	-5340	-0-	-0-	1797	2	993	4	N	-0-					-0-
05	8401 X	2857	-0-	-5544	-0-	-0-	2550	2	307	4	N	-0-					-0-
06	4230 X	2670	-0-	-1560	-0-	-0-	2095	2	575	4	N	-0-					-0-
07	3317 X	2633	-0-	-684	-0-	-0-	2476	2	157	4	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	840	1	6017	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	6124	-0-	-820	-0-	761	1	5363	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	870	1	7978	2	N	-0-			-0-
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	900	1	6628	2	N	-0-			-0-
07	6944 X	3865	-0-	-3079	-0-	466	1	3399	2	N	-0-			-0-
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668														
02	2240	1709	-0-	-531	-0-	1709	2			N	-0-			36
03	2480	1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-			36
04	2310 #	429	-0-	-1881	-0-	429	2			N	-0-			36
05	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			36
06	1890 #	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-			36
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			36
LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714														
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635														
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)			56294 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XHORIZONS ENERGY LLC			945906															
REED -B- 15			WELL #:			8	RRCID -> 154031		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3095	PERF. 2880 - 3004			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
REED 13			WELL #:			4	RRCID -> 154035		COMPL. DATE		03/20/1995	TOTAL DEPTH		3125	PERF. 2927 - 3034			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
REED 13			WELL #:			3	RRCID -> 155898		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3180	PERF. 2898 - 3003			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
MAC DER (YATES)			56408 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899															
WILSON			WELL #:			1	RRCID -> 020517		COMPL. DATE		04/17/1954	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 1187 - 1208			
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)			56550 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
MADERA, MALCOLM R. ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 091428		COMPL. DATE		07/12/1980	TOTAL DEPTH		21750	PERF.15224 - 16019			
02	15204 #	14546	-0-	-658	-0-		14546	2				N	-0-					-0-
03	16833 #	14199	-0-	-2634	-0-		14199	2				N	-0-					-0-
04	16440 #	14045	-0-	-2395	-0-		14045	2				N	-0-					-0-
05	16988 #	16090	-0-	-898	-0-		16090	2				N	-0-					-0-
06	16440 #	15340	-0-	-1100	-0-		15340	2				N	-0-					-0-
07	16120 #	15739	-0-	-381	-0-		15739	2				N	-0-					-0-
MAGUTEX (BARNETT)			56822 085			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696															
FASKEN, C. B. A/C 2			WELL #:			4	RRCID -> 186506		COMPL. DATE		12/23/2000	TOTAL DEPTH		15935	PERF.12080 - 12130			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747							
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424	
								PERF.10815 - 10866	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793 3	31 9	275
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2492 3	30 9	302
04	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1791 3	12 9	313
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1824 3	28 9	338
06	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2090 3	21 9	161
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2321 3	15 9	175
VAQUERO OPERATING		882776							
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10822 - 10845	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650	
								PERF.10592 - 10610	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10843 - 10938	
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1057 3	77 9	36
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1822 3	211 9	40
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1101 3	157 9	33
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2552 3	79 9	105
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2278 3	91 9	188
*07	3100	N	3223	-0-	123	123	3001 3	222 9	30
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10817 - 10873	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889							
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893	
								PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MARLAW (CLEAR FORK)		//CONT.//		57646 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS											
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		//CONT.//		220889																
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
HORTON OILFIELD SERVICES				401740																
REEVES STATE 27				WELL #:		2	RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
REEVES-STATE 23				WELL #:		1023WI	RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
REEVES STATE 22				WELL #:		1	RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							36
HILL & HILL 34				WELL #:		1	RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
HILL & HILL 34				WELL #:		2	RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740									
REEVES-STATE 22			WELL #:		2	RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2698 - 2723		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
REEVES STATE 35														
		WELL #:		2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2785 - 2800		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 27														
		WELL #:		5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2688 - 2746		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HILL & HILL														
		WELL #:		3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2730 - 2806		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
REEVES STATE 22														
		WELL #:		3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2710 - 2724		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REEVES-STATE 27														
		WELL #:		1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2776 - 2781		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
REEVES STATE 22														
		WELL #:		4		RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753		PERF. 1440 - 2753		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740							
REEVES STATE 35			WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SONORAN ENERGY INC.					802215							
REEVES STATE 35			WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:		1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182							
REEVES STATE 14			WELL #:		1	RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES STATE 14			WELL #:		2	RRCID -> 276070		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)			57774 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #: 3		RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)			58682 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
PINNACLE MINING CORPORATION			665684											
SULLIVAN "70"			WELL #: 1		RRCID -> 161381		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4719 - 4770			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCANDLESS (TINSOL LIME)			58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300											
ARCO "L"			WELL #: 2		RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236		PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			945936											
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF. 23286 - 25466			
02	25788 X	20559	-0-	-5229	-0-	20559 2				N	-0-			-0-
03	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	28388 2				N	-0-			-0-
04	27630 X	25012	-0-	-2618	-0-	25012 2				N	-0-			-0-
05	28551 X	24778	-0-	-3773	-0-	24778 2				N	-0-			-0-
06	27630 X	21777	-0-	-5853	-0-	21777 2				N	-0-			-0-
07	28396 X	21551	-0-	-6845	-0-	21551 2				N	-0-			-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685											
MCENTIRE			WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			728
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			734
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			741
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			749
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			757
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			757

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)												59563 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC												073056											
WADDELL TR I												WELL #: 218				RRCID -> 186517				COMPL. DATE 06/15/2001			
												TOTAL DEPTH				5655 PERF. 3682 - 3925							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			Y	-0-						-0-				
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	3			Y	-0-						-0-				
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-						-0-				
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3			Y	-0-						-0-				
06		780 N	256	-0-	-524	-0-		256	3			Y	-0-						-0-				
07		217 N	126	-0-	-91	-0-		126	3			Y	-0-						-0-				
WADDELL TR I												WELL #: 301				RRCID -> 192876				COMPL. DATE 10/14/2002			
												TOTAL DEPTH				5660 PERF. 3804 - 3946							
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			Y	-0-						-0-				
03		3100 N	3548	-0-	448	448		3548	3			Y	-0-						-0-				
04		3000 N	2807	-0-	-193	255		2807	3			Y	-0-						-0-				
05		2238 N	1983	-0-	-255	-0-		1983	3			Y	-0-						-0-				
06		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-		2065	3			Y	-0-						-0-				
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-		1360	3			Y	-0-						-0-				
WADDELL TR I												WELL #: 232				RRCID -> 194368				COMPL. DATE 02/25/2004			
												TOTAL DEPTH				5655 PERF. 3842 - 3958							
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			Y	-0-						-0-				
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	3			Y	-0-						-0-				
04		600 N	418	-0-	-182	-0-		418	3			Y	-0-						-0-				
05		589 N	311	-0-	-278	-0-		311	3			Y	-0-						-0-				
06		630 N	576	-0-	-54	-0-		576	3			Y	-0-						-0-				
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3			Y	-0-						-0-				
WADDELL TR I												WELL #: 308				RRCID -> 293877				COMPL. DATE 05/10/2021			
												TOTAL DEPTH				5600 PERF. 3640 - 3879							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
*07		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2227	3	471	4	Y	71	52	1	11	5		-0-				
												78				9							
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC												504588											
SELF, M. B.												WELL #: 2				RRCID -> 083247				COMPL. DATE 05/10/1979			
												TOTAL DEPTH				4257 PERF. 3879 - 3888							
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-		431	3	447	9	N	406	363	1				355				
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-		481	3	384	9	N	349	354	1				350				
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		508	3	600	9	N	545	540	1				355				
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-		251	3	504	9	N	458	533	1				280				
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-		188	3	376	9	N	342	370	1				252				
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-		114	3	656	9	N	596	539	1				309				
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)												59612 475 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555											
POBLANO 'A'												WELL #: 2				RRCID -> 280929				COMPL. DATE 09/01/2016			
												TOTAL DEPTH				7000 PERF. 6612 - 6656							
02		2968 X	1167	-0-	-1801	-0-		90	1	1077	3	N	-0-						-0-				
03		3286 X	835	-0-	-2451	-0-		90	1	745	3	N	-0-						-0-				
04		3180 X	925	-0-	-2255	-0-		90	1	835	3	N	-0-						-0-				
05		2046 X	1185	-0-	-861	-0-		90	1	1095	3	N	-0-						-0-				
06		1500 X	746	-0-	-754	-0-		90	1	656	3	N	-0-						-0-				
07		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		90	1	2044	3	N	-0-						-0-				

MEANS		ENERGY COMPANY		60137 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS											
HILCORP		MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #: 1768Z		RRCID -> 295970		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4602 - 4846									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #: 1662Z		RRCID -> 295971		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4418 - 5100											
02		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	282	278	8				4	
03		164 R	-0-	-0-		-0-		-0-	8	4	156	9	N	142	142	8				4	
04		60 #	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-	4	0				-0-	
05		62 #	-0-	-0-		-62		-0-					N	32	32	0				-0-	
06		150 #	-0-	-0-		-150		-0-					N	125	124	0				1	
07		155 #	-0-	-0-		-155		-0-					N	-0-	1	0				-0-	
MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852																			
KIRK		WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14268 - 15237											
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD													
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC		101969																			
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250											
02		3426 R	3426	-0-		-0-		-0-	3351	3	75	9	N	68	184	1				48	
03		3753 R	3753	-0-		-0-		-0-	3711	3	42	9	N	38						86	
04		3750 #	3465	-0-		-285		-0-	3435	3	30	9	N	27						113	
05		3875 #	3542	-0-		-333		-0-	3503	3	39	9	N	35	2	8				146	
06		3750 #	3381	-0-		-369		-0-	3336	3	45	9	N	41						187	
07		3782 #	3429	-0-		-353		-0-	3397	3	32	9	N	29						216	
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623																			
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708		PERF.15894 - 17590											
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
UNIVERSITY 41		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918 - 17562											
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																	
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																	
APACHE CORPORATION 027200																	
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025																	

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
APACHE CORPORATION 027200																	
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025																	

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025																	

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025																	

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL	DEPTH	5870	PERF.	4745 -	5426				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025																		
BLAKE					WELL #:	2	RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL	DEPTH	5666	PERF.	5135 -	5215		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.					WELL #:	3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL	DEPTH	5364	PERF.	4786 -	5149		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.					WELL #:	2	RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL	DEPTH	5406	PERF.	4812 -	5142		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANDELL					WELL #:	2	RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH	5394	PERF.	4803 -	5157		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAYNE SWD, LLC					491460													
PIT STOP SWD					WELL #:	1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL	DEPTH	6890	PERF.	4818 -	6244		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)			//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC					552165											
GALLAGHER			WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 -	5118		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/09/2025											
GALLAGHER			WELL #:		2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 -	4680		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/09/2025											
MI VIDA (DELAWARE 4400)					60950 255	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION					027200											
JOHNSON, H. H.			WELL #:		4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386 -	4431		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MI VIDA (ELLEN.)					60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION					027200											
RICHBURG UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)					60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION					027200											
RICHBURG UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 -	16190		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL			WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550 -	5630		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
U.S. NATIONAL				WELL #:	3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				WELL #:	028618	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A									
LECROY SWD				1															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.				WELL #:	660886	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512									
PETREY				107H															
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					195	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					195	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					195	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					195	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					195	
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					195	
MI VIDA (MISS.)				WELL #:	60950 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION				027200															
SCHWALBE UNIT				1	RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025																			
MI VIDA (PERMO-PENN)				WELL #:	60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION				027200															
HUMPHREY UNIT				1	RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

MI VIDA (PERMO-PENN) APACHE CORPORATION BURKHOLDER "A" UNIT		//CONT.// //CONT.//		60950 900 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	14220 - 14474				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527 N	522	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510 N	505	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527 N	520	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510 N	503	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	527 N	523	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	16299	PERF.	14217	-	14589	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	13962	-	14154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT					732177 WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.	14168	-	14243	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) DIAMONDBACK E&P LLC GARRETT B					61103 200 217012 WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12110	-	16600	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LELA					WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	12131	-	17429	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED					07/30/2025													

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
HILL 19		WELL #: 1H		RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056 - 16350									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID -> 187819	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 9692	PERF.13257 - 19622								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LELA "B"				WELL #: 1803H	RRCID -> 187820	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 11898	PERF.12170 - 17728								
02	2388 N	470	-0-	-1918	-0-	449 18	2 9	3	4	Y	16	46	1			5
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	595	2	20	9	Y	18	17	1			6
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	567	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	8	4	Y	14	11	1			6
06	600 N	500	-0-	-100	-0-	487	2	6	4	Y	6	10	1			2
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	564	2 10	4	4	Y	9	8	1			3

HILL 30				WELL #: 1H	RRCID -> 190986	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 16791	PERF.12137 - 16163								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 29-20				WELL #: 1H	RRCID -> 191618	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 15984	PERF.12120 - 15875								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A"				WELL #: 3H	RRCID -> 192411	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12008 - 15480								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105								
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 - 6292
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				61473 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
03	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-	-0-
04	420	#	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	-0-	-0-
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-	-0-
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2		N	-0-	-0-
07	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-	-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A
02	728	#	727	-0-	-1	-0-	727	2		N	-0-	26
03	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-	26
04	780	#	674	-0-	-106	-0-	674	2		N	-0-	26
05	806	#	782	-0-	-24	-0-	782	2		N	-0-	26
06	780	#	750	-0-	-30	-0-	750	2		N	-0-	26
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2		N	-0-	26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD									
JJH ENERGY COMPANY					427402												
BEATY				WELL #:	2	RRCID -> 134815	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC					684427												
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
TWO P PARTNERS, LLC					875088												
DEARING, INC.				WELL #:	1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A							
02	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A							
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A							
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"				62207 500 733287	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION				62415 670 617544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	195	-0-	-1107	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	533	2	Y	-0-			-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	Y	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	Y	-0-			-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH 5687	PERF. 5470 - 5570					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	8	1	2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	11	1	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	17	1	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	1	1
*07	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	320	2	Y	41	38	1	4
							45	9					
SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #: 1001	RRCID -> 178985	COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 5492 - 5708					
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	2	Y	-0-			7
03	496	N	100	-0-	-396	-0-	58	4	Y	38	37	1	8
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	112	2	Y	68	60	1	16
							75	9					
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	158	160	1	14
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	151	142	1	23
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	155	163	1	15
MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY SMITH FOUNDATION				62415 916 617544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	-0-			2
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	24	21	1	5
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	18	19	1	4
05	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4200	2	Y	375	346	1	33
06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12587	2	Y	35	63	1	5
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10381	2	Y	45	46	1	4

MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"				62416 666 257062		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
WELL #:				1	RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH		9040	PERF. 8545 - 8768			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	283	-0-	-0-	-25 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	254	-0-	-0-	-87 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
SEALY & SMITH "33"				WELL #:		1	RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH		9090	PERF. 8575 - 9005	
02	2800 N	2856	-0-		56 B	56	96 1 205 9	2555 3			N	186	185 1		262
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				56											
03	2624 N	2568	-0-		-56 B	-0-	96 1 79 9	2393 3			N	72	176 1		158
04	2719 N	2719	-0-		-0- B	-0-	96 1 142 9	2481 3			N	129			287
05	806	620	-0-		-186 B	-186	96 1 14 9	510 3			N	13	156 1		144
06	780	-0-	-0-		-780 B	-966					N	-0-			144
*07	806	76	-0-		-730 B	-1696	76 3				N	-0-			144
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH 35				62418 666 617544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
WELL #:				1	RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH		8224	PERF. 8062 - 8145			
02	700 #	-0-	-0-		-700	-0-					N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-			-0-
04	750 #	-0-	-0-		-750	-0-					N	-0-			-0-
05	2384 R	2384	-0-		-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
06	1219 R	1219	-0-		-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
07	1175 R	1175	-0-		-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
MONROE, DEEP (ATOKA) PBEX-MCM OPERATING, LLC ROMONE UNIT				62496 300 102954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
WELL #:				1	RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH		17295	PERF. N/A			
02	1432 N	1432	-0-		-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-		-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1500	-0-		-30	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1540	-0-		-41	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
*06	1500 N	-0-	-0-		-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE-HOOPER (ELLEN.) WALSH & WATTS, INC. MENTONE GAS UNIT				62718 350 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WELL #:				1X	RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.20729 - 21243			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)									
RED BLUFF RESOURCES LLC									
GATAGA GAS UNIT									
		WELL #:		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING	
				696653					
				2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
									* * DISPOSITIONS
									AMT CODE
									AMT CODE
									EOM
									BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2025									
MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS)									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC									
SIEVERS A UNIT									
		WELL #:		62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
				020528					
				1R	RRCID -> 228781	COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170	PERF.17060 - 17422
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC									
CATFISH UNIT									
		WELL #:		100222					
				2	RRCID -> 169311	COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735	PERF.15965 - 16746
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-
VERMEJO 58									
		WELL #:		1	RRCID -> 219903	COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450	PERF.15504 - 17331
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2		N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
VARDEN, DOLLY									
		WELL #:		1	RRCID -> 229845	COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600	PERF.14658 - 16686
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROOK-STATE									
		WELL #:		1	RRCID -> 261494	COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 16885	PERF.14396 - 16633
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																				
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																				
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
EOG RESOURCES, INC. 253162																				
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400																				
02	6804	X	2244	-0-	-4560	-0-	-0-	-0-		2243	3	1	4	N	-0-					-0-
03	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18081	3	7	4	N	-0-					-0-
04	43659	X	43659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43652	3	7	4	N	-0-					-0-
05	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24940	3	7	4	N	-0-					-0-
06	17490	X	7740	-0-	-9750	-0-	-0-	-0-		7733	3	7	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	127	-0-	-20953	-0-	-0-	-0-		120	3	7	4	N	-0-					-0-
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448																				
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657																				
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		767	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		930	3			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	477	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	169	-0-	-371	-0-	-0-	-0-		65	1	104	3	N	-0-					-0-
07	558	N	122	-0-	-436	-0-	-0-	-0-		23	1	99	3	N	-0-					-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500																				
02	3024	X	561	-0-	-2463	-0-	-0-	-0-		561	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	705	-0-	-2643	-0-	-0-	-0-		705	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3242	3	50	4	Y	-0-					-0-
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6725	3			Y	-0-					-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																				
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872																				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993														
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 X	160	-0-	-288	-0-	41	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	496 X	145	-0-	-351	-0-	5	4	101	3	Y	-0-			-0-
04	480 X	220	-0-	-260	-0-	43	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	275	-0-	-128	-0-	1	4	169	3	Y	-0-			-0-
06	180 X	133	-0-	-47	-0-	71	1	84	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	117	-0-	-100	-0-	1	4	70	3	Y	-0-			-0-
TRP OPERATING LLC 872117														
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558														
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			103
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			103
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			103
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			103
06	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-			103
*07	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	4			N	-0-			103
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
VITAL ENERGY, INC. 100951														
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397														
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	600 N	339	-0-	-261	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951													
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
KEITH GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A					
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07		403 N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-
MOORE, C. S.				WELL #:		1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A					
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REEVES "BG" FEE UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
NO AMIGO (STRAWN)				65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: GLASSCOCK	
VENTEX OPERATING CORP.				884527													
EDB				WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546					
02		952 N	837	-0-	-115	-0-	830	3	7	9	N	6					215
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	997	3	30	9	N	27	197	1			45
04		1020 N	886	-0-	-134	-0-	875	3	11	9	N	10					55
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5					60
06		990 N	901	-0-	-89	-0-	898	3	3	9	N	3					63
07		930 N	828	-0-	-102	-0-	824	3	4	9	N	4					67
NUZ (WOLFCAMP)				66345 700		ASSOCIATED		49B								CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
CAPSAICIN				WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415					
02		1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					222
03		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	112	1			110
04		870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					110
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OATES, NE. (DEVONIAN)			66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC			101199														
PECOS FEE			WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497 2			N	-0-					-0-
03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		3517 2			N	-0-					-0-
04		3150 X	3048	-0-	-102	-0-		3048 2			N	-0-					-0-
05		3255 X	2574	-0-	-681	-0-		2574 2			N	-0-					-0-
06		3150 X	2654	-0-	-496	-0-		2654 2			N	-0-					-0-
07		3255 X	3001	-0-	-254	-0-		3001 2			N	-0-					-0-
DAVIS, PAUL L.			WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140								
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05		870 X	870	-0-	-0-	-0-		870 2			N	-0-					-0-
06		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		2013 2			N	-0-					-0-
07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2311 2			N	-0-					-0-
EICHENHOFER, C. C.			WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410								
02		10808 X	9848	-0-	-960	-0-		9848 3			N	-0-					-0-
03		15035 X	13245	-0-	-1790	-0-		13245 3			N	-0-					-0-
04		14550 X	8507	-0-	-6043	-0-		8507 3			N	-0-					-0-
05		15035 X	13303	-0-	-1732	-0-		13303 3			N	-0-					-0-
06		15898 X	15898	-0-	-0-	-0-		15898 3			N	-0-					-0-
07		13237 X	12409	-0-	-828	-0-		12409 2			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.			945936														
SMITH, HORACE			WELL #: 1		RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605								
02		9 N	8	-0-	-1	-0-		8 2			N	-0-					-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-					-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2			N	-0-					-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2			N	-0-					-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
VALLAT, B. W.			WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582								
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2			N	-0-					-0-
04		8 N	3	-0-	-5	-0-		3 2			N	-0-					-0-
05		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2			N	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
EICHENHOFER, C. C., -B-			WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A								
02		25674 X	25674	-0-	-0-	-0-		25674 2			N	-0-					-0-
03		27614 X	27614	-0-	-0-	-0-		27614 2			N	-0-					-0-
04		22592 X	22592	-0-	-0-	-0-		22592 2			N	-0-					-0-
05		25389 X	14771	-0-	-10618	-0-		14771 2			N	-0-					-0-
06		24570 X	10875	-0-	-13695	-0-		10875 2			N	-0-					-0-
07		25389 X	24524	-0-	-865	-0-		24524 2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)				//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
SHELL				WELL #:	1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2				N	-0-					-0-	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					-0-	
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2				N	-0-					-0-	
05	1271 N	734	-0-	-537	-0-	-0-	734	2				N	-0-					-0-	
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2				N	-0-					-0-	
07	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	-0-	1367	2				N	-0-					-0-	
OATES, SW. (DEVONIAN)					66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996														
P. T. HUDGINS 34				WELL #:	2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL	DEPTH	14770	PERF.	13580	-	14770			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUDGINS 37				WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13776	-	14998			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOWNSEND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	4645	-	5400			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OATES, SW. (MONTOKA)					66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996														
HUDGINS, P. T. 36				WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.	4030	-	4900			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OATES, SW (WOODFORD)					66593 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996														
HUDGINS 11				WELL #:	1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	14362	PERF.	13316	-	13336			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ONLAW (GRAYBURG)			67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS											
MOSAIC TEXAS LLC			589983																	
YATES, SUN			WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES, SUN			WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "B"			WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "E"			WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305		PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051																	
VALLEY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (GLORIETA)			67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051																
WEEKS, J. H.			WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO -R-			WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO -R- SWD			WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	1310 - 1340						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (TANSILL)			67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051																
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #:		3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203	
OWEGO (TUBB)			67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051																
VALLEY -0-			WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF.	2359 - 3030						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -J-			WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2439 - 2550						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (TUBB)			//CONT.// 67871 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC			//CONT.// 102051																	
VALLEY -E-			WELL #: 1			RRCID -> 020558			COMPL. DATE 05/05/1959			TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -L-			WELL #: 3			RRCID -> 048792			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
VALLEY "C"			WELL #: 1			RRCID -> 080369			COMPL. DATE 01/27/1979			TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY 3			WELL #: 1			RRCID -> 159047			COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899																	
ARCO -Y-			WELL #: 1			RRCID -> 065439			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO FEE "101"			WELL #: 1			RRCID -> 068170			COMPL. DATE 09/17/1976			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PAMELA (SILURIAN)			68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
EOG RESOURCES, INC.			253162																
BILES			WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431		PERF. 4404 - 4736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECOVERY OPERATING LP				696542															
GS STATE				WELL #: 1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775		PERF.14252 - 14320							
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-						-0-	
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-						-0-	
04	3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	-0-	2060	2			N	-0-						-0-	
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-						-0-	
06	3180 X	2027	-0-	-1153	-0-	-0-	2027	2			N	-0-						-0-	
*07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-						-0-	
ARMSTRONG STATE				WELL #: 1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775		PERF.14027 - 16850							
02	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-						-0-	
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-						-0-	
04	5040 X	2002	-0-	-3038	-0-	-0-	2002	2			N	-0-						-0-	
05	10168 X	8251	-0-	-1917	-0-	-0-	8251	2			N	-0-						-0-	
06	9840 X	9235	-0-	-605	-0-	-0-	9235	2			N	-0-						-0-	
*07	10168 X	8827	-0-	-1341	-0-	-0-	8827	2			N	-0-						-0-	
PAPOOSE (ATOKA)				69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
APACHE CORPORATION				027200															
ROARK				WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
ROARK "34"				WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460		PERF.15260 - 15266							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39	
HALEY BRINE COMPANY				345404															
HALEY 32				WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1541 - 2500							
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PAP00SE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

02	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	112	1	27133	3	N	1112	914	0			1047
						1223	9									
03	21359 X	14673	-0-	-6686	-0-	124	1	14518	3	N	28	353	0			722
						31	9									
04	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	120	1	29990	3	N	917	1089	0			550
						1009	9									
05	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	124	1	25782	3	N	878	1088	0			340
						966	9									
06	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	120	1	28180	3	N	956	733	0			563
						1052	9									
07	33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	124	1	31747	3	N	1293	1304	0			552
						1422	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5270	2	106	9	Y	96	191	1			122
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5598	2	95	9	Y	86					208
04	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	5427	2	88	9	Y	80	183	1			105
05	DLQ G-10	5266	-0-	5266	-0-	5179	2	87	9	Y	79					184
06	DLQ G-10	4521	-0-	4521	-0-	9787	2	72	9	Y	65					249
07	DLQ G-10	2184	-0-	2184	-0-	11971	2	40	9	Y	36	194	1			91

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
PLATFORM OPERATING, LLC				667928												
CAPPS FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPPS FARMS		WELL #:		2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11893 - 15594				
02	7308 X	3504	-0-	-3804	-0-	462 1	2702 3	158 4	182 9	N	165	185 1				184
03	8091 X	2191	-0-	-5900	-0-	478 1	1558 3	155 9	182 9	N	141	183 1	2 8			140
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	481 1	1342 3	168 9	182 9	N	153					293
05	3875 X	2338	-0-	-1537	-0-	418 1	1759 3	161 9	182 9	N	146	180 1				259
06	3750 X	1473	-0-	-2277	-0-	1341 3	132 9	512 1	1240 3	N	120	181 1				198
07	3875 X	1931	-0-	-1944	-0-	14 4	165 9			N	150	175 1				173
XTO ENERGY INC.		945936														
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868				
02	T. A.	14	-0-	14	22	13 3	1 9	1 9	1 9	Y	1					1
03	34 X	12	-0-	-22	-0-	1 3	11 9	11 9	11 9	Y	10	3 0				8
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 3	3 9	3 9	3 9	Y	3	8 0				3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838				
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023 3	2 9	2 9	2 9	Y	2	1 0				2
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155 3	4 9	4 9	4 9	Y	4	3 0				3
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1100 3	9 9	9 9	9 9	Y	8	3 0				8
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1136 3	7 9	7 9	7 9	Y	6	8 0				6
06	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1011 3	12 9	12 9	12 9	Y	11	9 0				8
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1087 3	8 9	8 9	8 9	Y	7	7 0				8

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787		
02	2072 X	1247	-0-	-825	-0-	1179	3	68 9	Y	62	28 0	74
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5518	3	67 9	Y	61	89 0	46
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3267	3	67 9	Y	61	41 0	66
05	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1159	3	47 9	Y	43	65 0	44
06	1620 X	1121	-0-	-499	-0-	1035	3	86 9	Y	78	64 0	58
07	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	1069	3	56 9	Y	51	51 0	58
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090		
02	252 N	103	-0-	-149	-0-	80	3	23 9	Y	21		21
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	445	3	46 9	Y	42	31 0	32
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22 9	Y	20	29 0	23
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14 9	Y	13	23 0	13
06	480 N	186	-0-	-294	-0-	161	3	25 9	Y	23	19 0	17
07	682 N	180	-0-	-502	-0-	163	3	17 9	Y	15	15 0	17
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945		
02	T. A.	28	-0-	28	28	28	3		Y	-0-		39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-		39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-		39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-		39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-		39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-		39
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL	DEPTH 15610	PERF.11984 - 15520						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3431 X	587	-0-	-2844	-0-	587	3			Y	-0-						248
03		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-						248
04		3000 N	3124	-0-	124	124	2984	3	140	9	Y	127	160	0				215
05		3100 N	4223	-0-	1123	1247	4116	3	107	9	Y	97	78	0				234
06		3000 N	3718	-0-	718	1965	3666	3	52	9	Y	47						281
07		5683 X	3718	-0-	-1965	-0-	3668	3	50	9	Y	45						326

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1422H	RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL	DEPTH 15935	PERF.11815 - 15639						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						49
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						49
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						49
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						49
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						49
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						49

COLLINS, H. S. UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11716 - 11824						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		2417H	RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11856 - 17146						
02		T. A.	19	-0-	19	113	15	3	4	9	Y	4	2	0				5
03		119 X	6	-0-	-113	-0-	5	3	1	9	Y	1	5	0				1
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0				1
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	0				1
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	1	0				-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-						-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12009 - 15801						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1826H	RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL	DEPTH 12670	PERF.11997 - 14751						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						19
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						19

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1917H	RRCID -> 173376	COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL	DEPTH 12645	PERF.11774 - 15600						
02		6776 X	4196	-0-	-2580	-0-	4116	3	80	9	Y	73	32	0				87
03		7936 X	1095	-0-	-6841	-0-	1052	3	43	9	Y	39	96	0				30
04		7680 X	662	-0-	-7018	-0-	634	3	28	9	Y	25	28	0				27
05		1581 X	417	-0-	-1164	-0-	397	3	20	9	Y	18	27	0				18
06		1530 X	189	-0-	-1341	-0-	155	3	34	9	Y	31	26	0				23
07		1581 X	179	-0-	-1402	-0-	157	3	22	9	Y	20	20	0				22

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964 -	15638
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11658 -	15648
02	3164 X	2178	-0-	-986	-0-	2055	3	123	9	Y	112	71 0 143
03	3503 X	350	-0-	-3153	-0-	283	3	67	9	Y	61	158 0 46
04	3390 X	10	-0-	-3380	-0-	9	3	1	9	Y	1	41 0 6
05	T. A.	4180	-0-	4180	4180	4160	3	20	9	Y	18	6 0 18
06	T. A.	4922	-0-	4922	9102	4834	3	88	9	Y	80	39 0 59
07	T. A.	4269	-0-	4269	13371	4224	3	45	9	Y	41	52 0 48

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.12448 -	15961
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2703H	RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222 -	15190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025												

PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920 -	12962
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914 -	15480
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794 -	13411
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
04	210 X	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-	-0-
05	T. A.	2332	-0-	2332	2332	2325	3	7	9	Y	6	6
06	T. A.	2179	-0-	2179	4511	2155	3	24	9	Y	22	11 0 17
07	T. A.	1806	-0-	1806	6317	1791	3	15	9	Y	14	15 0 16

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207		
02	364 X	204	-0-	-160	-0-	204	3	Y	-0-	-0-
03	403 X	273	-0-	-130	-0-	256	3	17 9	15	11
04	390 X	62	-0-	-328	-0-	62	3	Y	-0-	1
05	3100 N	3668	-0-	568	568	3668	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	6464	-0-	3464	4032	6464	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	5994	-0-	2894	6926	5983	3	11 9	10	10
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454		
02	3864 X	2705	-0-	-1159	-0-	2705	3	Y	-0-	-0-
03	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3784	3	58 9	53	40
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4161	3	85 9	77	81
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4696	3	154 9	140	141
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4475	3	156 9	142	106
07	3844 X	1105	-0-	-2739	-0-	1093	3	12 9	11	24
BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202		
02	4742 X	1346	-0-	-3396	-0-	1346	3	Y	-0-	-0-
03	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1056	3	3 9	3	2
04	1530 X	541	-0-	-989	-0-	533	3	8 9	7	7
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3624	3	94 9	85	85
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37 9	34	25
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2605	3	37 9	34	37
GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

PARSLEY (DEVONIAN)				69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND								
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
GAULT, SARAH				WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694		PERF. 7683 - 11760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PAT BISHOP (YATES)				69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
SOUTHERN OPERATING, LLC				804529														
SEALY SMITH "A"				WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PAUL PAGE (ATOKA)				69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
CONNELL "21"				WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10482 - 10492						
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10						111	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	N	8						119	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1						120	
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-						120	
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	410	2	1	9	N	1						121	
07	527 N	165	-0-	-362	-0-	159	2	6	9	N	5						126	
PAYTON (DEVONIAN)				69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222														
DELTA QUEEN				WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6699 - 6843						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
BLAIR				WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
N & B OIL AND GAS LLC				598288														
BRITSON, J. O.				WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4940 - 5005						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC DORR STATE														69873 300 054430 WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074										ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428 2	18 9	N	16			109												
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1573 2	22 9	N	20			129												
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1906 2	73 9	N	66	178 1		17												
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1943 2	39 9	N	35			52												
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1880 2	30 9	N	27			79												
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1897 2	24 9	N	22			101												
N & B OIL AND GAS LLC BRICTON, J. O.														598288 WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004											
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1002 3	62 9	N	56			126												
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1408 3	70 9	N	64			190												
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1196 3	50 9	N	45	171 1		64												
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1158 3	68 9	N	62			126												
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1114 3	48 9	N	44			170												
07		1054 N	669	-0-	-385	-0-	638 3	31 9	N	28			198												
PAYTON (FUSSELMAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR														69873 410 217012 WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
PAYTON (LOWER DEVONIAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR														69873 450 217012 WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD	
02		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			33												
03		396 X	396	-0-	-0-	-0-	393 2	3 9	N	3			36												
04		376 X	376	-0-	-0-	-0-	366 2	10 9	N	9			45												
05		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			45												
06		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			45												
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			45												
WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"														945220 WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360											
02	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	1283	1260 2	23 9	Y	21	18 1		20												
03	DLQ	G-10	926	-0-	926	2209	906 2	20 9	Y	18	18 1		20												
04		3095 X	886	-0-	-2209	-0-	867 2	19 9	Y	17	18 1		19												
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	896 2	20 9	Y	18	17 1		20												
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247 2	8 9	Y	7	17 1		10												
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	923 2	14 9	Y	13			23												
PAYTON (5950) CONTANGO RESOURCES, LLC DELTA QUEEN														69873 900 100222 WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056										ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD	
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			85												
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			85												
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			85												
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			85												
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			85												
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			85												

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING				882776															
PECOS "L" FEE				WELL #: 1				RRCID -> 111089				COMPL. DATE 02/23/1984				TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
8004 JV-P GRANDE				WELL #: 1				RRCID -> 138702				COMPL. DATE 05/28/1991				TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152															
PECOS BILL				WELL #: 2				RRCID -> 226268				COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370			
02	14B2 EXT	87	-0-	87		1861	76	2	11	9	N	10						190	
03	570	478	-0-	-92		1769	478	2			N	-0-						190	
04	2101 N	332	-0-	-1769		-0-	332	3			N	-0-						190	
05	455 N	455	-0-	-0-		-0-	455	3			N	-0-		123	1			67	
06	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476	3			N	-0-						67	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						67	
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
FREE REIN OPERATING LLC				285002															
REDMOND "B"				WELL #: 1				RRCID -> 139649				COMPL. DATE 11/26/1991				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565			
02	809 N	809	-0-	-0-		-0-	759	2	50	9	N	45						138	
03	1294 N	1294	-0-	-0-		-0-	1240	2	54	9	N	49						187	
04	1290 N	850	-0-	-440		-0-	786	2	64	9	N	58	161	1		14	8	70	
05	899 N	730	-0-	-169		-0-	663	2	67	9	N	61	17	8				114	
06	1260 N	854	-0-	-406		-0-	766	2	88	9	N	80	29	8				165	
*07	932 N	932	-0-	-0-		-0-	899	2	33	9	N	30	148	1		6	8	41	
OLSEN ENERGY INC.				621750				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
KONE "A"				WELL #: 1				RRCID -> 195790				COMPL. DATE 10/24/1973				TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581			
02	196 N	99	-0-	-97		-0-	99	2			N	-0-						-0-	
03	121 N	1	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-						-0-	
04	90 N	73	-0-	-17		-0-	73	2			N	-0-						-0-	
05	124 N	20	-0-	-104		-0-	20	2			N	-0-						-0-	
06	120 N	79	-0-	-41		-0-	79	2			N	-0-						-0-	
07	62 N	1	-0-	-61		-0-	1	2			N	-0-						-0-	

PECOS VALLEY (DEVONTIAN 5400)														70129 348	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS					
P.O.&G. OPERATING, LLC														631506									
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT														WELL #: 601	RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
02		15063 R	15063	-0-	-0-	-0-	15063 3			Y	-0-			-0-									
03		12835 R	12835	-0-	-0-	-0-	12835 3			Y	-0-			-0-									
04		3960 #	2562	-0-	-1398	-0-	2562 3			Y	-0-			-0-									
05		4092 #	2514	-0-	-1578	-0-	2514 3			Y	-0-			-0-									
06		3960 #	1733	-0-	-2227	-0-	1733 3			Y	-0-			-0-									
07		4092 #	3040	-0-	-1052	-0-	3040 3			Y	-0-			-0-									

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT														WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114	-	5472		

02		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3			Y	-0-			-0-									
03		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3			Y	-0-			-0-									
04		720 #	144	-0-	-576	-0-	144 3			Y	-0-			-0-									
05		930 #	141	-0-	-789	-0-	141 3			Y	-0-			-0-									
06		900 #	97	-0-	-803	-0-	97 3			Y	-0-			-0-									
07		930 #	171	-0-	-759	-0-	171 3			Y	-0-			-0-									

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT														WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502	-	5520		

02		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3			Y	-0-			-0-									
03		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3			Y	-0-			-0-									
04		720 #	144	-0-	-576	-0-	144 3			Y	-0-			-0-									
05		930 #	141	-0-	-789	-0-	141 3			Y	-0-			-0-									
06		900 #	97	-0-	-803	-0-	97 3			Y	-0-			-0-									
07		930 #	171	-0-	-759	-0-	171 3			Y	-0-			-0-									

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)														70129 580	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS					
Q NATURAL RESOURCES, LLC														684427									
HANSON ESTATE														WELL #: 1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430	-	1500		

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

PECOS VALLEY (MCKEE)														70129 696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PECOS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC														319765									
IOWA REALTY TRUST														WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

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

OLSEN ENERGY INC.														621750									
MARSHALL, HELEN U.														WELL #: 2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A				

02		560 N	552	-0-	-8	-0-	552 2			N	-0-			-0-									
03		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2			N	-0-			-0-									
04		600 N	416	-0-	-184	-0-	416 2			N	-0-			-0-									
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			-0-									
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			-0-									
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-									

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)									
GARRD OIL COMPANY LLC									
CUMMINS & GRIFFITH									
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)									
OLSEN ENERGY INC.									
I R T 29									
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083									
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	724 2	66 9	N	132
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	804 2	83 9	N	207
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	578 2	74 9	N	100
05	868 N	283	-0-	-585	-0-	211 2	72 9	N	165
06	870 N	661	-0-	-209	-0-	593 2	68 9	N	227
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	510 2	19 9	N	72

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)									
OLSEN ENERGY INC.									
REDMOND -J-									
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	980 N	631	-0-	-349	-0-	624 2	7 9	N	85
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171 2	9 9	N	93
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1259 2	43 9	N	132
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 2	10 9	N	141
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	891 2	11 9	N	151
07	1333 N	278	-0-	-1055	-0-	235 2	43 9	N	190

IOWA REALTY TRUST									
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2		N	-0-
05	899 N	316	-0-	-583	-0-	316 2		N	-0-
06	810 N	674	-0-	-136	-0-	674 2		N	-0-
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 2		N	-0-

PECOS VALLEY -DE-									
WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A									
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656 2	11 9	N	55
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	434 2	13 9	N	67
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090 2	9 9	N	75
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1479 2	3 9	N	78
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	78
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	78

PECOS VALLEY (YATES)									
B & B ENERGY (I)									
I.R.T. "29"									
WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS								
HYDROGEO ENERGY, LLC					421238															
ATKINS			WELL #: B 1			RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	-	1380									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ATKINS			WELL #: B 2			RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	-	1290									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ATKINS			WELL #: B 3			RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	-	1275									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ATKINS			WELL #: B 4			RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	-	1300									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C			RRCID -> 123767	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	-	1380									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)					70135 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS								
MARTIN, BILLY RAY					528495															
ATKINS			WELL #: 2			RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	-	1358									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
FREE REIN OPERATING LLC		285002						
YOUNG, BERTHA D.		WELL #: 2	RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	637	-0-	-231	-0-	637 2		36
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		36
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009 2	2 9	36
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029 2	3 9	36
06	960 N	648	-0-	-312	-0-	642 2	6 9	36
07	1054 N	621	-0-	-433	-0-	621 2		36
PENLAW (QUEEN)		70488 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325						
GARTH		WELL #: 1	RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
GARTH "A"		WELL #: 1	RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
PENTTEAM (QUEEN)		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
EL SAPO "2"		WELL #: 1	RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
MULLOY OPERATING, INC.		593077						
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/03/2025						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735						
HOLT "A"		WELL #: 2	RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735						
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096 PERF. 3882 - 3908
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	150	2		N	-0-
06	690 N	122	-0-	-568	-0-	122	2		N	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103 PERF. 3890 - 3906
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	66
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	66
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	66
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	66
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	66
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	66
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3475 - 3510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3497 - 3532
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3350 - 3362
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
APV MCCAMEY LLC				028617						
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696 PERF. 3481 - 3498
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
APV MCCAMEY LLC		//CONT.// 028617								
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623								
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)		70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
RED TAIL EXPLORATION, LLC		100515								
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #: 1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				//CONT.//		70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SVEN PERMIAN, LLC						831420														
FITZGERALD "17"				WELL #:		2		RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12695 - 12855						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PETCO (WOLFCAMP)						70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862														
REED				WELL #:		2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499						
02		2184 N		1895	-0-	-289	-0-	1895	3			N	-0-						36	
03		1984 N		1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-						36	
04		2010 N		1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-						36	
05		2108 N		1530	-0-	-578	-0-	1530	3			N	-0-						36	
06		2063 N		2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-						36	
07		2077 N		1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-						36	
PHANTOM (WOLFCAMP)						71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ALCHEMIST ENERGY, LLC						011198														
ATLANTA 73				WELL #:		2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10855 - 15103						
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1				110	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
DINGO STATE				WELL #:		U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 10020		PERF.10317 - 17415						
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						219	
LOWE 74 UNIT				WELL #:		63H		RRCID -> 292869		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11024 - 18385						
02		57876 X		52531	-0-	-5345	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735	0				-0-	
03		69928 X		69928	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363	0				-0-	
04		67058 X		67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168	0				-0-	
05		67372 X		67372	-0-	-0-	-0-	65325	2	2047	9	Y	1861	1861	0				-0-	
06		63012 X		63012	-0-	-0-	-0-	61491	2	1521	9	Y	1383	1383	0				-0-	
*07		65222 X		65222	-0-	-0-	-0-	64176	2	1046	9	Y	951	951	0				-0-	
LOWE 74 UNIT				WELL #:		72H		RRCID -> 292870		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10988 - 18530						
02		57792 X		57620	-0-	-172	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630	0				-0-	
03		63984 X		62482	-0-	-1502	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058	0				-0-	
04		61920 X		55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022	0				-0-	
05		63984 X		58037	-0-	-5947	-0-	54437	2	3600	9	Y	3273	3273	0				-0-	
06		56129 X		56129	-0-	-0-	-0-	52707	2	3422	9	Y	3111	3111	0				-0-	
*07		58946 X		58946	-0-	-0-	-0-	55008	2	3938	9	Y	3580	3580	0				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
LOWE 74 UNIT														
WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	38976 X	32822	-0-	-6154	-0-	31468	2	1354	9 Y	1231	1231	0		-0-
03	43152 X	39452	-0-	-3700	-0-	37770	2	1682	9 Y	1529	1529	0		-0-
04	41760 X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2	1518	9 Y	1380	1380	0		-0-
05	43152 X	37185	-0-	-5967	-0-	35773	2	1412	9 Y	1284	1284	0		-0-
06	34191 X	33604	-0-	-587	-0-	32210	2	1394	9 Y	1267	1267	0		-0-
07	35061 X	34785	-0-	-276	-0-	33616	2	1169	9 Y	1063	1063	0		-0-
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496														
02	14952 X	8910	-0-	-6042	-0-	6984	2	1926	9 N	1751	1735	0	16 8	-0-
03	15159 X	14539	-0-	-620	-0-	11622	2	2917	9 N	2652	2639	0	13 8	-0-
04	14400 X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2	2596	9 N	2360	2340	0	20 8	-0-
05	14353 X	10783	-0-	-3570	-0-	8004	2	2779	9 N	2526	2515	0	11 8	-0-
06	14070 X	10086	-0-	-3984	-0-	7768	2	2318	9 N	2107	2097	0	10 8	-0-
07	14539 X	8774	-0-	-5765	-0-	6225	2	2549	9 N	2317	2299	0	18 8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814														
02	27076 X	21262	-0-	-5814	-0-	18956	2	2306	9 N	2096	2082	0	14 8	-0-
03	28551 X	16595	-0-	-11956	-0-	14792	2	1803	9 N	1639	1634	0	5 8	-0-
04	26100 X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2	1582	9 N	1438	1430	0	8 8	-0-
05	26164 X	8500	-0-	-17664	-0-	7114	2	1386	9 N	1260	1258	0	2 8	-0-
06	24690 X	6413	-0-	-18277	-0-	5437	2	976	9 N	887	884	0	3 8	-0-
07	23529 X	7074	-0-	-16455	-0-	6225	2	849	9 N	772	766	0	6 8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410														
02	18032 X	15673	-0-	-2359	-0-	12970	2	2703	9 N	2457	2428	0	29 8	-0-
03	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	14792	2	3196	9 N	2905	2890	0	15 8	-0-
04	15510 X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2	3317	9 N	3015	2990	0	25 8	-0-
05	17360 X	14204	-0-	-3156	-0-	11561	2	2643	9 N	2403	2389	0	14 8	-0-
06	17400 X	13680	-0-	-3720	-0-	10875	2	2805	9 N	2550	2539	0	11 8	-0-
07	17980 X	12381	-0-	-5599	-0-	10116	2	2265	9 N	2059	2040	0	19 8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958														
02	37940 X	35126	-0-	-2814	-0-	31926	2	3200	9 N	2909	2891	0	18 8	-0-
03	42005 X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2	3326	9 N	3024	3016	0	8 8	-0-
04	40650 X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2	3449	9 N	3135	3120	0	15 8	-0-
05	40424 X	30622	-0-	-9802	-0-	27568	2	3054	9 N	2776	2767	0	9 8	-0-
06	37650 X	25209	-0-	-12441	-0-	22526	2	2683	9 N	2439	2432	0	7 8	-0-
07	38905 X	30703	-0-	-8202	-0-	26456	2	4247	9 N	3861	3846	0	15 8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787														
02	34608 X	31629	-0-	-2979	-0-	28933	2	2696	9 N	2451	2428	0	23 8	-0-
03	36859 X	34336	-0-	-2523	-0-	31698	2	2638	9 N	2398	2387	0	11 8	-0-
04	35670 X	25128	-0-	-10542	-0-	23392	2	1736	9 N	1578	1560	0	18 8	-0-
05	36859 X	27458	-0-	-9401	-0-	25789	2	1669	9 N	1517	1509	0	8 8	-0-
06	33900 X	24645	-0-	-9255	-0-	23303	2	1342	9 N	1220	1214	0	6 8	-0-
07	35030 X	23628	-0-	-11402	-0-	21788	2	1840	9 N	1673	1665	0	8 8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493														
02	20664 X	-0-	-0-	-20664	-0-				N	-0-				-0-
03	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-				N	-0-				-0-
04	17970 X	5773	-0-	-12197	-0-	4033	2	1740	9 N	1582	1560	0	22 8	-0-
05	17639 X	11260	-0-	-6379	-0-	8893	2	2367	9 N	2152	2138	0	14 8	-0-
06	17070 X	9842	-0-	-7228	-0-	7768	2	2074	9 N	1885	1875	0	10 8	-0-
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	7003	2	2407	9 N	2188	2174	0	14 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ALCHEMIST ENERGY, LLC				//CONT.//	011198										
ATLANTA 73				WELL #:	73H	RRCID ->	295413	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11109	-	20400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	54544 X	45790	-0-	-8754	-0-	42527	2	3263	9 N	2966	2966	0	-0-		
03	57939 X	48053	-0-	-9886	-0-	44446	2	3607	9 N	3279	3279	0	-0-		
04	51150 X	46068	-0-	-5082	-0-	42644	2	3424	9 N	3113	3113	0	-0-		
05	52855 X	47701	-0-	-5154	-0-	44162	2	3539	9 N	3217	3217	0	-0-		
06	49050 X	40649	-0-	-8401	-0-	37710	2	2939	9 N	2672	2672	1	-0-		
07	50685 X	38830	-0-	-11855	-0-	36189	2	2641	9 N	2401	2401	1	-0-		
ATLANTA 73				WELL #:	72H	RRCID ->	295529	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.11526	-	21056
02	60340 X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9 N	3214	3214	0	-0-		
03	64511 X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9 N	3553	3553	0	-0-		
04	61410 X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9 N	3373	3373	0	-0-		
05	60729 X	55263	-0-	-5466	-0-	51429	2	3834	9 N	3485	3485	0	-0-		
06	58770 X	50437	-0-	-8333	-0-	46986	2	3451	9 N	3137	3137	1	-0-		
07	60574 X	48852	-0-	-11722	-0-	45352	2	3500	9 N	3182	3182	1	-0-		
DINGO STATE II				WELL #:	75H	RRCID ->	296317	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.10217	-	19695
02	41692 X	-0-	-0-	-41692	-0-				Y	-0-	27	0	-0-		
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-				Y	-0-			-0-		
04	44670 X	-0-	-0-	-44670	-0-				Y	-0-			-0-		
05	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-				Y	-0-			-0-		
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
DINGO STATE II				WELL #:	76H	RRCID ->	296411	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.10218	-	20270
02	34944 X	28994	-0-	-5950	-0-	27533	2	1461	9 Y	1328	1215	0	101 8	240	
03	38688 X	26032	-0-	-12656	-0-	24398	2	1634	9 Y	1485	1153	0	30 8	542	
04	37440 X	23021	-0-	-14419	-0-	22244	2	777	9 Y	706	975	0	41 8	232	
05	38688 X	18974	-0-	-19714	-0-	18121	2	853	9 Y	775	750	0	33 8	224	
06	T. A.	13751	-0-	13751	13751	13157	2	594	9 Y	540	478	0	23 8	263	
07	T. A.	8099	-0-	8099	21850	7521	2	578	9 Y	525	517	0	36 8	235	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SUNDANCE 56-3-35				WELL #:	1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11067	-	15280
02	42924 X	33941	-0-	-8983	-0-	816	1	31929	3 Y	1087	1029	0	58 8	372	
						1196	9								
03	47523 X	19570	-0-	-27953	-0-	633	1	18170	3 Y	697	653	0	44 8	372	
						767	9								
04	49530 X	33648	-0-	-15882	-0-	1464	1	30836	3 Y	1225	1136	0	89 8	372	
						1348	9								
05	51181 X	37110	-0-	-14071	-0-	1366	1	35289	3 Y	414	359	0	55 8	372	
						455	9								
06	49530 X	22501	-0-	-27029	-0-	912	1	20984	3 Y	550	513	0	37 8	372	
						605	9								
07	37572 X	25611	-0-	-11961	-0-	1161	1	23888	3 Y	511	466	0	45 8	372	
						562	9								
SHERIDAN 55-4-27				WELL #:	1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	-	15091
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				318	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC TETON 56-2-39			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 020528 1H		ASSOCIATED RRCID -> 276322		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-		-0-		20004	3	1299	9	N	1181	1204	0	48	8	777
03	23188 X	19815	-0-	-3373	-0-		-0-		18678	3	1137	9	N	1034	860	0	39	8	912
04	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-		-0-		21209	3	1305	9	N	1186	1176	0	46	8	876
05	23188 X	22552	-0-	-636	-0-		-0-		21192	3	1360	9	N	1236	1241	0	38	8	833
06	22440 X	20248	-0-	-2192	-0-		-0-		19133	3	1115	9	N	1014	1004	0	21	8	822
07	23188 X	22681	-0-	-507	-0-		-0-		21344	3	1337	9	N	1215	1081	0	42	8	914
CHEYENNE 57-3-47					WELL #:	1H	RRCID -> 276516	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455										
02	5824 X	923	-0-	-4901	-0-		-0-		112 9	1	810	2	N	102	11	8			862
03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-		-0-		6300	2	459	9	N	417	367	1	6	8	906
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-		-0-		1630 9	1	14624	2	N	1482	1635	1	26	8	727
05	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-		-0-		1198 9	1	10522	2	N	1089	903	1	17	8	896
06	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-		-0-		1432 9	1	12702	2	N	1302	1458	1	21	8	719
07	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-		-0-		1858 9	1	16412	2	N	1689	1631	1	40	8	737
MAKO STATE 3-6					WELL #:	2H	RRCID -> 276545	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461										
02	9828 X	2398	-0-	-7430	-0-		-0-		2039	3	359	9	Y	326	186	1	21	8	434
03	10881 X	6079	-0-	-4802	-0-		-0-		5133	3	946	9	Y	860	928	1	69	8	297
04	10530 X	9342	-0-	-1188	-0-		-0-		8235	3	1107	9	Y	1006	926	1	122	8	255
05	9672 X	2163	-0-	-7509	-0-		-0-		2076	3	87	9	Y	79	5	8			329
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-		-0-						Y	355	370	1	4	8	310
07	9641 X	4330	-0-	-5311	-0-		-0-		4036	3	294	9	Y	267	364	1			213
CASPER 57-1-47					WELL #:	1H	RRCID -> 276563	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531										
02	5796 X	4432	-0-	-1364	-0-		-0-		3807	2	625	9	N	568	614	0	26	8	-0-
03	6417 X	3839	-0-	-2578	-0-		-0-		2299	2	1540	9	Y	1400	1230	0	56	8	114
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-		-0-		6497	2	1537	9	Y	1397	1271	0	153	8	87
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-		-0-		6536	2	1587	9	Y	1443	1363	0	15	8	152
06	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-		-0-		6975	2	1843	9	Y	1675	1691	0	15	8	121
07	6417 X	4901	-0-	-1516	-0-		-0-		3361	2	1540	9	Y	1400	1329	0	14	8	178
MEDICINE BOW 56-1-13					WELL #:	1H	RRCID -> 276604	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
*07	3100 N	6896	-0-	3796	3796		3796		6196 690	2 9	10	4	N	627	4	8			623

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
WINGHEAD 56-2-29															
WELL #: 1H RRCID -> 277094															
COMPL. DATE 11/17/2014															
TOTAL DEPTH 10268															
PERF.10572 - 14628															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20773	3	10	4	N	181	154	0	3 8	576
03	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	199	9	61	4	N	1170	1134	0	17 8	595
04	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	1287	9	82	4	N	1589	1628	0	21 8	535
05	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	18643	3	81	4	N	1488	1489	0	21 8	513
06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	1748	9	51	4	N	915	559	0	14 8	855
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-	14975	3			N	-0-				855
						1637	9								
						11775	3								
						1007	9								
BIG PINEY 57-2-41															
WELL #: 1H RRCID -> 277111															
COMPL. DATE 10/18/2014															
TOTAL DEPTH 9907															
PERF.10141 - 14334															
02	14224 X	11465	-0-	-2759	-0-	10277	3	60	4	N	1025	1284	1	23 8	122
03	15562 X	12290	-0-	-3272	-0-	1128	9	64	4	N	1123	1087	1	22 8	136
04	15060 X	14438	-0-	-622	-0-	10991	3	79	4	N	1382	1264	1	27 8	227
05	15562 X	14597	-0-	-965	-0-	1235	9	81	4	N	1407	1439	1	24 8	171
06	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	12839	3	75	4	N	1260	1200	1	23 8	208
07	14911 X	14359	-0-	-552	-0-	1520	9	78	4	N	1335	1274	1	25 8	244
						12968	3								
						1548	9								
						12081	3								
						1386	9								
						12812	3								
						1469	9								
CODY 56-3-9															
WELL #: 1H RRCID -> 277394															
COMPL. DATE 11/22/2014															
TOTAL DEPTH 10667															
PERF.10931 - 15054															
02	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15650	3	440	9	N	400	368	1	7 8	706
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	8818	3	754	9	N	685	184	1	30 8	1177
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3003	3	510	9	N	464	359	1	22 8	1260
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3390	3	631	9	N	574	1263	1	9 8	562
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5178	3	872	9	N	793	548	1	8 8	799
07	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5087	3	1128	9	N	1025	730	1	6 8	1088
GREYBULL 55-4-9															
WELL #: 1H RRCID -> 277611															
COMPL. DATE 05/29/2015															
TOTAL DEPTH 10955															
PERF.11168 - 15363															
02	924 X	18	-0-	-906	-0-	1	4	17	9	Y	15	92	1	2 8	47
03	806 X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1 8	50
04	150 X	53	-0-	-97	-0-	3	4	50	9	Y	45	52	1	1 8	42
05	155 X	45	-0-	-110	-0-	2	4	43	9	Y	39	45	1		36
06	90 X	61	-0-	-29	-0-	3	4	58	9	Y	53	29	1		60
07	93 X	70	-0-	-23	-0-	5	4	65	9	Y	59	37	1	1 8	81
CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 2H RRCID -> 277704															
COMPL. DATE 10/10/2016															
TOTAL DEPTH 10413															
PERF.10694 - 14840															
02	7672 X	5091	-0-	-2581	-0-	4569	3	19	4	Y	457	507	0	1 8	80
03	8494 X	4597	-0-	-3897	-0-	503	9	21	4	Y	436	455	0	4 8	57
04	7890 X	7592	-0-	-298	-0-	4096	3	33	4	Y	645	574	0	8 8	120
05	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	480	9	39	4	Y	812	716	0	6 8	210
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6849	3	26	4	Y	596	721	0	2 8	83
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	710	9	21	4	Y	491	474	0	2 8	98
						9353	3								
						893	9								
						6305	3								
						656	9								
						7417	3								
						540	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
MONROE 34-210																			
WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	4956 X	3288	-0-	-1668	-0-	2992	2	296	9	N	269	265	0	8 8	-0-				
03	5487 X	2234	-0-	-3253	-0-	1985	2	249	9	N	226	200	0	23 8	3				
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	435	427	0		11				
05	5332 X	3319	-0-	-2013	-0-	2504	2	815	9	N	741	716	0	21 8	15				
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	4664	2	602	9	N	547	514	0	41 8	7				
07	3627 X	1990	-0-	-1637	-0-	1859	2	131	9	N	119	114	0	10 8	2				
GALAPAGOS 53-2-45															WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498				
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-				-0-				
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-				
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	3	3	8		-0-				
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-				
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-				-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
KINGSTON 54-2-17 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360				
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	1649	2	2505	9	Y	2277	2213	0	3 8	78				
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1242	2	2427	9	Y	2206	2197	0	5 8	82				
04	2970 X	1491	-0-	-1479	-0-	1182	2	309	9	Y	281	343	0	5 8	15				
05	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2206	2	381	9	Y	346	341	0	4 8	16				
06	4440 X	2318	-0-	-2122	-0-	1526	2	792	9	Y	720	701	0	6 8	29				
07	4588 X	2660	-0-	-1928	-0-	2201	2	459	9	Y	417	424	0	8 8	14				
HORN STATE 33-94															WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015				
02	4760 X	2285	-0-	-2475	-0-	1198	3	52	4	N	941	737	1	9 8	498				
						1035	9												
03	5270 X	2135	-0-	-3135	-0-	934	3	58	4	N	1039	1298	1	8 8	231				
						1143	9												
04	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	1434	3	56	4	N	990	928	1	5 8	288				
						1089	9												
05	2883 X	2378	-0-	-505	-0-	1329	3	51	4	N	907	909	1	7 8	279				
						998	9												
06	2790 X	2113	-0-	-677	-0-	1127	3	48	4	N	853	924	1	4 8	204				
						938	9												
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2225	3	55	4	N	973	731	1	6 8	440				
						1070	9												
LARAMIE 55-4-7															WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632				
02	30716 X	22778	-0-	-7938	-0-	20759	3	2019	9	Y	1835	1777	0	58 8	197				
03	34007 X	16415	-0-	-17592	-0-	14778	3	1637	9	Y	1488	1460	0	28 8	197				
04	29430 X	26444	-0-	-2986	-0-	23834	3	2610	9	Y	2373	2341	0	32 8	197				
05	30411 X	15919	-0-	-14492	-0-	14203	3	1716	9	Y	1560	1531	0	29 8	197				
06	24432 X	24432	-0-	-0-	-0-	22125	3	2307	9	Y	2097	2077	0	20 8	197				
07	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	31861	3	3242	9	Y	2947	2919	0	28 8	197				
MONROE 34-210															WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123				
02	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10057	2	541	9	N	492	485	0	12 8	-0-				
03	11935 X	11870	-0-	-65	-0-	11285	2	585	9	N	532	467	0	57 8	8				
04	12090 X	3712	-0-	-8378	-0-	3505	2	207	9	N	188	179	0	13 8	4				
05	12493 X	2889	-0-	-9604	-0-	2782	2	107	9	N	97	91	0	8 8	2				
06	12090 X	937	-0-	-11153	-0-	880	2	57	9	N	52	46	0	7 8	1				
07	11873 X	637	-0-	-11236	-0-	561	2	76	9	N	69	65	0	4 8	1				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
RIVERTON 57-2-21				WELL #:	1H	RRCID ->	278601	COMPL.	DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788 - 15162
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6804 X	1860	-0-	-4944	-0-		1	1	1298	3	N	510	359	1	392
							561	9							
03	7130 X	3589	-0-	-3541	-0-		1	1	2834	3	N	685	546	1	490
							754	9							
04	6840 X	5679	-0-	-1161	-0-		1	1	5401	3	N	252	363	1	345
							277	9							
05	7068 X	4850	-0-	-2218	-0-		1	1	4240	3	N	554	548	1	320
							609	9							
06	6840 X	1161	-0-	-5679	-0-		1	1	541	3	N	563	359	1	498
							619	9							
07	5859 X	2126	-0-	-3733	-0-		1	1	1277	3	N	771	727	1	511
							848	9							
SHOSHONI 55-4-43				WELL #:	1H	RRCID ->	278902	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	11040 - 15851
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-		844	3	37	9	N	34	33	0	-0-
03	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1211	3	112	9	N	102	101	0	-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-		619	3	248	9	N	225	225	0	-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-		923	3	72	9	N	65	65	0	-0-
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-		584	3	193	9	N	175	165	0	-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-		575	3	59	9	N	54	54	0	-0-
WINGHEAD 56-2-43				WELL #:	2H	RRCID ->	278904	COMPL.	DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.	10624 - 14680
02	7560 X	4461	-0-	-3099	-0-		3344	3	59	4	Y	962	955	0	164
							1058	9							
03	8370 X	6500	-0-	-1870	-0-		5398	3	58	4	Y	949	936	0	153
							1044	9							
04	7800 X	5680	-0-	-2120	-0-		4557	3	61	4	Y	965	771	0	147
							1062	9					25	8	
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		5337	3	68	4	Y	1085	1022	0	186
							1194	9							
06	6300 X	4463	-0-	-1837	-0-		3332	3	60	4	Y	974	960	0	180
							1071	9							
07	6510 X	5365	-0-	-1145	-0-		4652	3	46	4	Y	606	663	0	101
							667	9							
KAYCEE 57-3-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278913	COMPL.	DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	10210 - 14214
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		5309	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	5363 X	311	-0-	-5052	-0-		309	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	5190 X	614	-0-	-4576	-0-		602	3	12	9	Y	11	2	0	-0-
05	5890 X	2575	-0-	-3315	-0-		2527	3	48	9	Y	44	2	0	-0-
06	5700 X	3496	-0-	-2204	-0-		3439	3	57	9	Y	52	1	0	-0-
07	5890 X	2223	-0-	-3667	-0-		2181	3	42	9	Y	38	3	0	1
MONROE 34-188				WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	11343 - 15599
02	4004 X	666	-0-	-3338	-0-		196	2	33	4	Y	397	379	0	10
							437	9							
03	4433 X	588	-0-	-3845	-0-		37	4	551	9	Y	501	434	0	7
04	2700 X	496	-0-	-2204	-0-		34	4	462	9	Y	420	379	0	9
05	713 X	353	-0-	-360	-0-		25	4	328	9	Y	298	261	0	5
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-		43	4	878	9	Y	798	762	0	11
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-		49	4	822	9	Y	747	702	0	14

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															WELL #: 4H															RRCID -> 278988															COMPL. DATE 11/29/2015															TOTAL DEPTH 10193															PERF.10567 - 18087														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-	-0-	-3220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	373	9	Y	412	215	0	12	8	259																																																													
03	3565	X	374	-0-	-3191	-0-	-0-	-3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	373	9	Y	339	518	0	56	8	24																																																													
04	3450	X	1010	-0-	-2440	-0-	-0-	-2440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	1009	9	Y	917	841	0	27	8	73																																																													
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	358	9	Y	325	300	0	62	8	36																																																													
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	561	9	Y	510	442	0	45	8	59																																																													
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	2919	9	Y	2654	2529	0	27	8	157																																																													
TETON 56-2-23															WELL #: 1H															RRCID -> 279042															COMPL. DATE 06/15/2015															TOTAL DEPTH 10686															PERF.10838 - 15284														
02	10836	X	5033	-0-	-5803	-0-	-0-	-5803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1247	9	N	1134	1115	0	18	8	560																																																														
03	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	-0-	-1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1430	9	N	1300	1280	0	21	8	559																																																														
04	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	-0-	-981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1430	9	N	1300	1280	0	20	8	559																																																														
05	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	-0-	-1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1455	9	N	1323	1305	0	17	8	560																																																														
06	6270	X	5421	-0-	-849	-0-	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1228	9	N	1116	1103	0	14	8	559																																																														
07	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1376	9	N	1251	1219	0	15	8	576																																																														
BANNER 57-1-21															WELL #: 2H															RRCID -> 279043															COMPL. DATE 12/25/2016															TOTAL DEPTH 10014															PERF.10287 - 14747														
02	14952	X	7822	-0-	-7130	-0-	-0-	-7130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2671	9	Y	2428	2455	0	24	8	262																																																														
03	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3909	9	Y	3554	3498	0	32	8	286																																																														
04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3381	9	Y	3074	3078	0	26	8	256																																																														
05	15097	X	13109	-0-	-1988	-0-	-0-	-1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2873	9	Y	2612	2592	0	21	8	255																																																														
06	17340	X	6433	-0-	-10907	-0-	-0-	-10907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1705	9	Y	1550	1636	0	11	8	158																																																														
07	17918	X	11710	-0-	-6208	-0-	-0-	-6208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2781	9	Y	2528	2409	0	25	8	252																																																														
STATE 56-2-12															WELL #: 1H															RRCID -> 279058															COMPL. DATE 10/15/2015															TOTAL DEPTH 10595															PERF.10897 - 14474														
02	7084	X	6226	-0-	-858	-0-	-0-	-858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1540	9	N	1400	1505	0	10	8	295																																																														
03	7843	X	6543	-0-	-1300	-0-	-0-	-1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1642	9	N	1493	1248	0	16	8	524																																																														
04	7380	X	4553	-0-	-2827	-0-	-0-	-2827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1178	9	N	1071	1272	1	8	8	315																																																														
05	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1800	9	N	1636	1639	1	9	8	303																																																														
06	6660	X	6078	-0-	-582	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1779	9	N	1617	89	0	1087	1	730																																																														
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1920	9	N	1745	1725	0	21	8	729																																																														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 279162															COMPL. DATE 11/01/2016															TOTAL DEPTH 10654															PERF.10952 - 15323														
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	-0-	-729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	45	4	Y	1134	1118	0	16	8	-0-																																																														
03	12834	X	12371	-0-	-463	-0-	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	55	4	Y	1382	1366	0	16	8	-0-																																																														
04	11040	X	8464	-0-	-2576	-0-	-0-	-2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	44	4	Y	1102	1087	0	15	8	-0-																																																														
05	12028	X	9901	-0-	-2127	-0-	-0-	-2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	42	4	Y	1061	1049	0	12	8	-0-																																																														
06	11970	X	5867	-0-	-6103	-0-	-0-	-6103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	28	4	Y	703	693	0	10	8	-0-																																																														
07	12369	X	8116	-0-	-4253	-0-	-0-	-4253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	44	4	Y	1101	1088	0	13	8	-0-																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC STRAIN STATE UNIT 2-26				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:	1H	RRCID ->	279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.11286	-	20839	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	4976	-0-	-1548	-0-	3377 1521	3	78	4	Y	1383	1612	0	23	8			256	
03	7223 X	4198	-0-	-3025	-0-	2521 1595	3	82	4	Y	1450	1435	0	20	8			251	
04	6990 X	3039	-0-	-3951	-0-	1400 1558	3	81	4	Y	1416	1415	0	15	8			237	
05	7068 X	1083	-0-	-5985	-0-	73	4	1010	9	Y	918	784	0	30	8			341	
06	5430 X	320	-0-	-5110	-0-	28	4	292	9	Y	265	419	0	23	8			164	
07	5518 X	217	-0-	-5301	-0-	28	4	189	9	Y	172	121	0	20	8			195	
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID ->	279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11037	-	15223				
02	34860 X	24286	-0-	-10574	-0-	22732	3	1554	9	Y	1413	1365	0	57	8			148	
03	38595 X	33509	-0-	-5086	-0-	31594	3	1915	9	Y	1741	1684	0	69	8			136	
04	36300 X	31233	-0-	-5067	-0-	29370	3	1863	9	Y	1694	1633	0	60	8			137	
05	36487 X	35749	-0-	-738	-0-	33930	3	1819	9	Y	1654	1580	0	53	8			158	
06	32820 X	30546	-0-	-2274	-0-	28815	3	1731	9	Y	1574	1523	0	53	8			156	
07	33511 X	32236	-0-	-1275	-0-	30193	3	2043	9	Y	1857	1775	0	57	8			181	
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	3H	RRCID ->	279227	COMPL.	DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.10417	-	14768				
02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5094 1201	3	45	4	Y	1092	1117	0	2	8			192	
03	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	10367 2114	3	88	4	Y	1922	1849	0	12	8			253	
04	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9707 495	3	37	4	Y	450	602	0	20	8			81	
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	12080 895	3	57	4	Y	814	666	0	23	8			206	
06	10230 X	7519	-0-	-2711	-0-	6492 978	3	49	4	Y	889	961	0	12	8			122	
07	10571 X	8666	-0-	-1905	-0-	7723 904	3	39	4	Y	822	775	0	5	8			164	
MONROE 34-210				WELL #:	6H	RRCID ->	279240	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11653	-	15757				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-							-0-	
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	279241	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11820	-	16581				
02	8624 X	646	-0-	-7978	-0-	35	4	611	9	Y	555	540	0	11	8			14	
03	9548 X	1408	-0-	-8140	-0-	357 998	3	53	4	Y	907	836	0	71	8			14	
04	8190 X	2108	-0-	-6082	-0-	1265 798	3	45	4	Y	725	688	0	34	8			17	
05	8184 X	413	-0-	-7771	-0-	132 267	3	14	4	Y	243	243	0	12	8			5	
06	3300 X	2741	-0-	-559	-0-	1668 1014	3	59	4	Y	922	856	0	59	8			12	
07	2170 X	877	-0-	-1293	-0-	50	4	827	9	Y	752	706	0	44	8			14	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3935	3	923	9	N	839	821	0	-0-
03	2263 X	1483	-0-	-780	-0-	1012	3	471	9	N	428	417	0	-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2645	3	752	9	N	684	668	0	-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3434	3	1071	9	N	974	946	0	-0-
06	2190 X	1100	-0-	-1090	-0-	849	3	251	9	N	228	224	0	-0-
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4235	3	784	9	N	713	699	0	-0-
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
02	19320 X	2618	-0-	-16702	-0-	2545	3	11	4	Y	56	57	0	14
03	21390 X	3395	-0-	-17995	-0-	3231	3	12	4	Y	138	115	0	32
04	19500 X	17464	-0-	-2036	-0-	16733	3	74	4	Y	597	525	0	83
05	19592 X	17864	-0-	-1728	-0-	17249	3	68	4	Y	497	478	0	61
06	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	16207	3	76	4	Y	129	91	0	29
07	18073 X	16164	-0-	-1909	-0-	15533	3	77	4	Y	504	389	0	88
PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
02	37884 X	15260	-0-	-22624	-0-	13251	3	99	4	N	1736	1557	1	546
03	41943 X	33524	-0-	-8419	-0-	29860	3	189	4	N	3159	3026	1	626
04	40320 X	31071	-0-	-9249	-0-	27759	3	173	4	N	2854	2750	1	694
05	41292 X	35149	-0-	-6143	-0-	31399	3	200	4	N	3227	3350	1	511
06	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	31311	3	199	4	N	3170	3037	1	545
07	33511 X	15379	-0-	-18132	-0-	13624	3	92	4	N	1512	1264	1	763
POWERS STATE UNIT 2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524														
02	10220 X	7164	-0-	-3056	-0-	6726	3	79	4	Y	326	240	0	76
03	11129 X	8827	-0-	-2302	-0-	8211	3	88	4	Y	480	414	0	107
04	10620 X	9386	-0-	-1234	-0-	8905	3	85	4	Y	360	385	0	52
05	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	8661	3	49	4	Y	320	301	0	38
06	8370 X	7258	-0-	-1112	-0-	7053	3	51	4	Y	140	87	0	46
07	9734 X	9031	-0-	-703	-0-	8231	3	72	4	Y	662	541	0	121

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-188				//CONT.// //CONT.// 020528 WELL #:	71052 900 5H	ASSOCIATED RRCID -> 279302	CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	3016 2477	2 9	92	4	Y	2252	2220	0	7 8	58
03		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	3948 2932	2 9	113	4	Y	2665	2645	0	34 8	44
04		5130 X	4677	-0-	-453	-0-	2724 1877	2 9	76	4	Y	1706	1692	0	17 8	41
05		5301 X	4415	-0-	-886	-0-	2907 1450	2 9	58	4	Y	1318	1316	0	17 8	26
06		5130 X	2461	-0-	-2669	-0-	1658 772	2 9	31	4	Y	702	709	0	9 8	10
07		5301 X	718	-0-	-4583	-0-	608 106	2 9	4	4	Y	96	100	0	4 8	2
COVINGTON 34-224				WELL #:	5H	RRCID -> 279308	COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470	
02		9212 X	6190	-0-	-3022	-0-	5404 746	3 9	40	4	Y	678	656	0	12 8	17
03		10199 X	6986	-0-	-3213	-0-	6080 861	3 9	45	4	Y	783	730	0	58 8	12
04		8460 X	6905	-0-	-1555	-0-	6174 692	3 9	39	4	Y	629	596	0	30 8	15
05		6789 X	4987	-0-	-1802	-0-	4363 591	3 9	33	4	Y	537	506	0	36 8	10
06		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6215 623	3 9	37	4	Y	566	531	0	38 8	7
07		7130 X	6064	-0-	-1066	-0-	5462 569	3 9	33	4	Y	517	487	0	27 8	10
MONROE 34-210				WELL #:	5H	RRCID -> 279349	COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097	
02		4396 X	1327	-0-	-3069	-0-	1162	2	165	9	N	150	149	0	2 8	-0-
03		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4591	2	521	9	N	474	421	0	46 8	7
04		2880 X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	12 8	2
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3024	2	327	9	N	297	271	0	22 8	6
06		4950 X	4762	-0-	-188	-0-	4439	2	323	9	N	294	266	0	30 8	4
07		5115 X	1332	-0-	-3783	-0-	1150	2	182	9	N	165	161	0	5 8	3
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID -> 279381	COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688	
02		9408 X	7746	-0-	-1662	-0-	5095 2550	3 9	101	4	Y	2318	2068	0	38 8	608
03		10416 X	9123	-0-	-1293	-0-	6245 2760	3 9	118	4	Y	2509	2482	0	39 8	596
04		10080 X	8479	-0-	-1601	-0-	5439 2932	3 9	108	4	Y	2665	2873	0	23 8	365
05		10416 X	9130	-0-	-1286	-0-	5581 3386	3 9	163	4	Y	3078	3006	0	30 8	407
06		9060 X	5951	-0-	-3109	-0-	4338 1558	3 9	55	4	Y	1416	1111	0	45 8	667
07		9362 X	7565	-0-	-1797	-0-	4957 2474	3 9	134	4	Y	2249	2442	0	40 8	434
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 279401	COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559	
02		1680 N	1226	-0-	-454	-0-	1002	2	224	9	Y	204	201	0	2 8	5
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1567	2	252	9	Y	229	220	0	10 8	4
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1056	2	134	9	Y	122	118	0	5 8	3
05		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1109	2	135	9	Y	123	115	0	9 8	2
06		1740 N	1367	-0-	-373	-0-	1253	2	114	9	Y	104	99	0	6 8	1
07		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	78	74	0	4 8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-195 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 020528 WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	10835	3	44	4	Y	727	705	0	18
						800	9							
03	8401 X	7211	-0-	-1190	-0-	6305	3	46	4	Y	782	727	0	12
						860	9							
04	7710 X	4553	-0-	-3157	-0-	3980	3	31	4	Y	493	470	0	12
						542	9							
05	12865 X	5113	-0-	-7752	-0-	4477	3	35	4	Y	546	506	0	10
						601	9							
06	12510 X	7078	-0-	-5432	-0-	6412	3	40	4	Y	569	526	0	7
						626	9							
07	12927 X	6868	-0-	-6059	-0-	6229	3	38	4	Y	546	508	0	10
						601	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	32	0	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	132	0	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	0	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0	-0-
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
02	5068 X	2611	-0-	-2457	-0-	2128	3	483	9	Y	439	424	0	11
03	5611 X	3142	-0-	-2469	-0-	2439	3	703	9	Y	639	594	0	10
04	5430 X	2526	-0-	-2904	-0-	1941	3	585	9	Y	532	505	0	12
05	3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2386	3	557	9	Y	506	475	0	10
06	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2293	3	509	9	Y	463	441	0	6
07	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2044	3	426	9	Y	387	365	0	7
BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	3360	3	51	4	N	841	845	1	432
						925	9							
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	3732	3	57	4	N	942	1112	1	253
						1036	9							
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	1607	3	23	4	N	407	488	1	170
						448	9							
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	4907	3	67	4	N	1103	1091	1	171
						1213	9							
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	2617	3	55	4	N	906	902	1	169
						997	9							
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3878	3	53	4	N	874	643	1	394
						961	9							
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
02	5824 X	3689	-0-	-2135	-0-	3128	2	42	4	Y	472	445	0	12
						519	9							
03	6448 X	3826	-0-	-2622	-0-	3202	2	45	4	Y	526	436	0	7
						579	9							
04	5280 X	1517	-0-	-3763	-0-	1260	2	22	4	Y	214	186	0	5
						235	9							
05	4681 X	606	-0-	-4075	-0-	478	2	10	4	Y	107	92	0	2
						118	9							
06	3960 X	396	-0-	-3564	-0-	296	2	6	4	Y	85	80	0	1
						94	9							
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.	11647	- 18176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11676 X	3951	-0-	-7725	-0-	1333	3	2618	9	Y	2380	2404	0	18	81
03	12927 X	3221	-0-	-9706	-0-	1919	3	1302	9	Y	1184	1205	0	17	43
04	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	9954	3	3055	9	Y	2777	2673	0	29	118
05	10354 X	10133	-0-	-221	-0-	8152	3	1981	9	Y	1801	1823	0	13	83
06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	13487	3	2340	9	Y	2127	2098	0	27	85
07	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	12256	3	3064	9	Y	2785	2742	0	36	92
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	10662	- 19980
02	13496 X	13410	-0-	-86	-0-	12336	3	38	4	Y	942	879	0	1	165
03	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	1036	9	14835	3	Y	1188	1188	0	9	156
04	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	1307	9	15135	3	Y	1070	1011	0	16	199
05	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	1177	9	16495	3	Y	82	250	0	13	18
06	15660 X	12113	-0-	-3547	-0-	90	9	10813	3	Y	1133	987	0	7	157
07	16926 X	14636	-0-	-2290	-0-	1246	9	13094	3	Y	1345	1226	0	8	268
						1480	9								
BITTERROOT 54-1-18				WELL #:	2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11669	- 16071
02	15204 X	12847	-0-	-2357	-0-	12228	3	59	4	Y	509	514	0	22	17
03	15841 X	11063	-0-	-4778	-0-	560	9	10267	3	Y	673	645	0	21	24
04	15330 X	13812	-0-	-1518	-0-	740	9	12840	3	Y	834	749	0	76	33
05	15748 X	11782	-0-	-3966	-0-	917	9	10862	3	Y	650	635	0	19	29
06	15240 X	13523	-0-	-1717	-0-	715	9	12227	3	Y	1118	1077	0	26	44
07	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	1230	9	13429	3	Y	1287	1221	0	69	41
						1416	9								
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.	11219	- 16616
02	19320 X	4323	-0-	-14997	-0-	4223	3	6	4	Y	85	131	0	2	22
03	21979 X	2206	-0-	-19773	-0-	94	9	2178	3	Y	24	40	0	1	5
04	21270 X	2799	-0-	-18471	-0-	26	9	2760	3	Y	33	29	0	1	8
05	21979 X	4088	-0-	-17891	-0-	36	9	4029	3	Y	49	43	0	2	12
06	7260 X	320	-0-	-6940	-0-	54	9	318	3	Y	2	13	0		1
07	4774 X	468	-0-	-4306	-0-	17	4	451	9	Y	410	344	0		67

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BETTS 54-4-20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:	1H	RRCID -> 280913	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		15820 X	12865	-0-	-2955	-0-	1 1 107 4	10370 2 2387 9	2 9	Y	2170	1984 0	13 8	8		416
03		17515 X	14250	-0-	-3265	-0-	1 1 116 4	11557 2 2576 9	2 9	Y	2342	2450 0	10 8	8		298
04		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	1 1 110 4	11898 2 2420 9	2 9	Y	2200	2185 0	6 8	8		307
05		14415 X	13201	-0-	-1214	-0-	1 1 103 4	10798 2 2299 9	2 9	Y	2090	2093 0	8 8	8		296
06		13800 X	12603	-0-	-1197	-0-	1 1 100 4	10280 2 2222 9	2 9	Y	2020	1939 0	6 8	8		371
07		14911 X	10443	-0-	-4468	-0-	8634 2 1731 9	78 4	4	Y	1574	1496 0	5 8	8		444
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 281439	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146		
02		18676 X	-0-	-0-	-18676	-0-				Y	357	643 0	1 8	8		230
03		22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	18227 3	4369 9	9	Y	3972	3806 0	67 8	8		329
04		20010 X	17977	-0-	-2033	-0-	14314 3	3663 9	9	Y	3330	3338 0	52 8	8		269
05		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	13315 3	2851 9	9	Y	2592	2461 0	47 8	8		353
06		21870 X	11809	-0-	-10061	-0-	9279 3	2530 9	9	Y	2300	2332 0	32 8	8		289
07		22599 X	10324	-0-	-12275	-0-	8553 3	1771 9	9	Y	1610	1771 0	34 8	8		94
RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID -> 281604	COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381	- 15404		
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3131 2 376 9	21 4	4	N	342	346 0	7 8	8		237
03		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6218 2 606 9	29 4	4	N	551	634 0	6 8	8		148
04		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5409 2 646 9	30 4	4	N	587	547 0	4 8	8		184
05		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3395 2 409 9	21 4	4	N	372	413 0	5 8	8		138
06		3270 X	2731	-0-	-539	-0-	2350 2 364 9	17 4	4	N	331	309 0	6 8	8		154
07		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3121 2 342 9	19 4	4	N	311	261 0	6 8	8		198
CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281886	COMPL. DATE 10/19/2016				TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800	- 20173		
02		27048 X	25479	-0-	-1569	-0-	21462 2 304 4	3 3 3710 9	3 3	Y	3373	3369 0	31 8	8		115
03		29915 X	27429	-0-	-2486	-0-	23022 2 329 4	6 3 4072 9	3 3	Y	3702	3632 0	50 8	8		135
04		28950 X	26041	-0-	-2909	-0-	21762 2 314 4	6 3 3959 9	3 3	Y	3599	3542 0	39 8	8		153
05		29047 X	27637	-0-	-1410	-0-	22112 2 1660 4	18 3 3847 9	3 3	Y	3497	3464 0	25 8	8		161
06		27300 X	17714	-0-	-9586	-0-	14625 2 212 4	10 3 2867 9	3 3	Y	2606	2636 0	26 8	8		105
07		28210 X	25879	-0-	-2331	-0-	21253 2 327 4	28 3 4271 9	3 3	Y	3883	3801 0	59 8	8		128
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:	1H	RRCID -> 282034	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371	- 18540		
02		9464 X	7729	-0-	-1735	-0-	5960 3	1769 9	9	N	1608	1625 0	22 8	8		258
03		9610 X	8932	-0-	-678	-0-	7385 3	1547 9	9	N	1406	1423 0	19 8	8		222
04		8850 X	8813	-0-	-37	-0-	7370 3	1443 9	9	N	1312	1293 0	14 8	8		227
05		8742 X	7701	-0-	-1041	-0-	6256 3	1445 9	9	N	1314	1306 0	18 8	8		217
06		8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	5750 3	1331 9	9	N	1210	1150 0	27 8	8		250
07		9114 X	7054	-0-	-2060	-0-	5640 3	1414 9	9	N	1285	1311 0	20 8	8		204

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	11 1	7008 2	Y	1670	1633	0	37	8	-0-
03	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	102 3	135 4	Y	4339	4270	0	69	8	-0-
04	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	16 1	17704 2	Y	3931	3888	0	43	8	-0-
05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	266 3	295 4	Y	5402	5380	0	22	8	-0-
06	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	16 1	9895 2	Y	3955	3920	0	35	8	-0-
07	21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	250 3	265 4	Y	6643	6586	0	57	8	-0-
						14 1	12494 2	Y						
						195 3	240 4	Y						
						15 1	10246 2	Y						
						179 3	229 4	Y						
						16 1	13100 2	Y						
						263 3	314 4	Y						
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
02	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	9215 3	2802 9	N	2547	2519	0	28	8	-0-
03	11563 X	11157	-0-	-406	-0-	7773 3	3384 9	N	3076	3017	0	59	8	-0-
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	9650 3	3103 9	N	2821	2784	0	37	8	-0-
05	11563 X	3137	-0-	-8426	-0-	21 3	3116 9	N	2833	2774	0	59	8	-0-
06	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	9727 3	2680 9	N	2436	2388	0	48	8	-0-
07	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	9986 3	2808 9	N	2553	2516	0	37	8	-0-
GETTYSBURG 55-4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
02	12600 X	9812	-0-	-2788	-0-	8518 3	1294 9	Y	1176	1166	0	10	8	-0-
03	13950 X	6838	-0-	-7112	-0-	5476 3	1362 9	Y	1238	1230	0	8	8	-0-
04	13500 X	8185	-0-	-5315	-0-	6880 3	1305 9	Y	1186	1180	0	6	8	-0-
05	10850 X	7877	-0-	-2973	-0-	6581 3	1296 9	Y	1178	1170	0	8	8	-0-
06	10500 X	6418	-0-	-4082	-0-	5310 3	1108 9	Y	1007	1003	0	4	8	-0-
07	10850 X	7543	-0-	-3307	-0-	6253 3	1290 9	Y	1173	1167	0	6	8	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10301 3	1856 9	N	1687	1679	0	8	8	-0-
03	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	14268 3	1665 9	N	1514	1506	0	8	8	-0-
04	10980 X	6400	-0-	-4580	-0-	6240 3	160 9	N	145	138	0	7	8	-0-
05	13454 X	10551	-0-	-2903	-0-	8927 3	1624 9	N	1476	1434	0	42	8	-0-
06	13950 X	7427	-0-	-6523	-0-	5503 3	1924 9	N	1749	1727	0	22	8	-0-
07	14415 X	5064	-0-	-9351	-0-	3614 3	1450 9	N	1318	1296	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WENDIGO STATE 45-23 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 020528 WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 11523 - 20522														
02	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3	N	2391	2409	1 45 8 492
							165	4	2630	9				
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3	N	2773	2779	1 37 8 449
							192	4	3050	9				
04	28500	X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3	N	2430	2592	1 24 8 263
							169	4	2673	9				
05	30969	X	30778	-0-	-191	-0-	1	1	27389	3	N	2905	2898	1 38 8 232
							192	4	3196	9				
06	31710	X	30364	-0-	-1346	-0-	1	1	27404	3	N	2530	2385	1 22 8 355
							176	4	2783	9				
07	32767	X	29887	-0-	-2880	-0-	1	1	26935	3	N	2523	2378	1 26 8 474
							176	4	2775	9				
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 12178 - 21288														
02	27160	X	18823	-0-	-8337	-0-	12342	2	276	4	Y	5641	5647	0 25 8 192
							6205	9						
03	27559	X	21504	-0-	-6055	-0-	14398	2	305	4	Y	6183	6105	0 43 8 227
							6801	9						
04	26700	X	14941	-0-	-11759	-0-	9904	2	216	4	Y	4383	4398	0 25 8 187
							4821	9						
05	26567	X	19058	-0-	-7509	-0-	12574	2	1388	4	Y	4633	4586	0 20 8 214
							5096	9						
06	24120	X	18356	-0-	-5764	-0-	12994	2	235	4	Y	4661	4659	0 28 8 188
							5127	9						
07	21638	X	20213	-0-	-1425	-0-	14229	2	258	4	Y	5205	5176	0 44 8 173
							5726	9						
KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10000 - 14834														
02	15792	X	10576	-0-	-5216	-0-	8697	3	1879	9	Y	1708	1726	0 6 8 198
03	17484	X	11080	-0-	-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	0 41 8 248
04	16050	X	12184	-0-	-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	0 26 8 192
05	16585	X	12638	-0-	-3947	-0-	10481	3	2157	9	Y	1961	1834	0 30 8 289
06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	10027	3	1813	9	Y	1648	1728	0 20 8 189
07	12586	X	12147	-0-	-439	-0-	10199	3	1948	9	Y	1771	1289	0 220 1 439
												12	8	
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 10843 - 15346														
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	6840	3	111	4	N	2488	2178	1 268 8 435
							2737	9						
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	8098	3	150	4	N	3021	3067	1 167 8 222
							3323	9						
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	8613	3	126	4	N	2674	2522	1 37 8 337
							2941	9						
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	9533	3	117	4	N	3088	2711	1 254 8 460
							3397	9						
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	7116	3	102	4	N	2120	2165	1 44 8 371
							2332	9						
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	7228	3	114	4	N	2462	2496	1 58 8 279
							2708	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 020528 WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	24976	X	7816	-0-		-17160		-0-			6930	3	44	4	Y	765	801	0	14	8	285								
											842	9																	
03	25048	X	22371	-0-		-2677		-0-			18525	3	176	4	Y	3336	3098	0	36	8	487								
											3670	9																	
04	25191	X	25191	-0-		-0-		-0-			21287	3	183	4	Y	3383	3448	0	30	8	392								
											3721	9																	
05	26843	X	26843	-0-		-0-		-0-			22721	3	183	4	Y	3581	3527	0	34	8	412								
											3939	9																	
06	21660	X	12934	-0-		-8726		-0-			10921	3	95	4	Y	1744	1716	0	34	8	406								
											1918	9																	
07	26040	X	20887	-0-		-5153		-0-			17541	3	155	4	Y	2901	2713	0	38	8	556								
											3191	9																	
STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524																													
02	5852	X	4488	-0-		-1364		-0-			3776	3	712	9	Y	647	642	0	5	8	-0-								
03	6510	X	5345	-0-		-1165		-0-			4451	3	894	9	Y	813	808	0	5	8	-0-								
04	6300	X	5416	-0-		-884		-0-			4580	3	836	9	Y	760	757	0	3	8	-0-								
05	6510	X	5768	-0-		-742		-0-			4893	3	875	9	Y	795	790	0	5	8	-0-								
06	6300	X	6276	-0-		-24		-0-			5396	3	880	9	Y	800	797	0	3	8	-0-								
07	13096	X	13096	-0-		-0-		-0-			11575	3	1521	9	Y	1383	1376	0	7	8	-0-								
HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566																													
02	2258	X	2258	-0-		-0-		-0-			1831	3	427	9	N	388	386	0	2	8	-0-								
03	1925	X	1925	-0-		-0-		-0-			1566	3	359	9	N	326	325	0	1	8	-0-								
04	5368	X	5368	-0-		-0-		-0-			4379	3	989	9	N	899	894	0	5	8	-0-								
05	11246	X	11246	-0-		-0-		-0-			9664	3	1582	9	N	1438	1426	0	12	8	-0-								
06	8581	X	8581	-0-		-0-		-0-			7386	3	1195	9	N	1086	1082	0	4	8	-0-								
07	12547	X	12547	-0-		-0-		-0-			10945	3	1602	9	N	1456	1449	0	7	8	-0-								
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324																													
02	18760	X	8522	-0-		-10238		-0-			8057	3	465	9	Y	423	396	0	27	8	-0-								
03	24738	X	4097	-0-		-20641		-0-			3637	3	460	9	Y	418	367	0	51	8	-0-								
04	23940	X	4736	-0-		-19204		-0-			4498	3	238	9	Y	216	127	0	89	8	-0-								
05	24738	X	6357	-0-		-18381		-0-			6107	3	250	9	Y	227	154	0	73	8	-0-								
06	9960	X	8004	-0-		-1956		-0-			7105	3	899	9	Y	817	763	0	54	8	-0-								
07	11507	X	11507	-0-		-0-		-0-			8723	3	2784	9	Y	2531	2480	0	51	8	-0-								
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090																													
02	11004	X	10086	-0-		-918		-0-			7417	3	2669	9	Y	2426	2416	0	14	8	-0-								
03	11834	X	11834	-0-		-0-		-0-			7903	3	3931	9	Y	3574	3542	0	32	8	-0-								
04	10951	X	10951	-0-		-0-		-0-			7278	3	3673	9	Y	3339	3316	0	23	8	-0-								
05	11160	X	9536	-0-		-1624		-0-			5690	3	3846	9	Y	3496	3477	0	19	8	-0-								
06	11460	X	3743	-0-		-7717		-0-			1554	3	2189	9	Y	1990	1967	0	23	8	-0-								
07	11842	X	4081	-0-		-7761		-0-			2856	3	1225	9	Y	1114	1053	0	61	8	-0-								
DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224																													
02	4698	X	4698	-0-		-0-		-0-			4464	3	234	9	N	213	205	0	8	8	-0-								
03	4822	X	4822	-0-		-0-		-0-			4429	3	393	9	N	357	350	0	7	8	-0-								
04	4685	X	4685	-0-		-0-		-0-			4399	3	286	9	N	260	256	0	4	8	-0-								
05	5337	X	5337	-0-		-0-		-0-			4945	3	392	9	N	356	350	0	6	8	-0-								
06	3417	X	3417	-0-		-0-		-0-			3045	3	372	9	N	338	335	0	3	8	-0-								
07	2662	X	2662	-0-		-0-		-0-			2328	3	334	9	N	304	301	0	3	8	-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282759	COMPL.	DATE 06/27/2017	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10756	- 17963			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	19237	3	3774	9	N	3431	3370	0	61 8	-0-
03		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	14104	3	3124	9	N	2840	2745	0	95 8	-0-
04		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18428	3	3182	9	N	2893	2775	0	118 8	-0-
05		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	18992	3	3281	9	N	2983	2870	0	113 8	-0-
06		22189 X	22189	-0-	-0-	-0-	18899	3	3290	9	N	2991	2941	0	50 8	-0-
07		25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	21552	3	3476	9	N	3160	3083	0	77 8	-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282760	COMPL.	DATE 07/07/2017	TOTAL	DEPTH 10592	PERF.10938	- 17699			
02		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	7209	3	1601	9	N	1455	1420	0	35 8	-0-
03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	3491	3	1026	9	N	933	892	0	41 8	-0-
04		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	7163	3	1602	9	N	1456	1401	0	55 8	-0-
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6070	3	1097	9	N	997	949	0	48 8	-0-
06		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	6240	3	1349	9	N	1226	1203	0	23 8	-0-
07		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	5100	3	1650	9	N	1500	1470	0	30 8	-0-
CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	2H	RRCID ->	282761	COMPL.	DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11272	- 20356			
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-			-0-	
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-	
04		210 X	99	-0-	-111	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0	1 8	-0-
05		57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51	31	0	20 8	-0-
06		100 X	100	-0-	-0-	-0-	4	3	96	9	Y	87	86	0	1 8	-0-
07		115 X	115	-0-	-0-	-0-	4	3	111	9	Y	101	101	0		-0-
FORT PILLOW 54-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	282762	COMPL.	DATE 02/17/2018	TOTAL	DEPTH 10878	PERF.11238	- 15500			
02		12096 X	4256	-0-	-7840	-0-	3341	3	39	4	Y	796	773	0	4 8	153
							876	9								
03		13392 X	11794	-0-	-1598	-0-	9511	3	104	4	Y	1981	1871	0	11 8	252
							2179	9								
04		12900 X	11673	-0-	-1227	-0-	9550	3	96	4	Y	1843	1832	0	6 8	257
							2027	9								
05		12524 X	11639	-0-	-885	-0-	9537	3	94	4	Y	1825	1816	0	8 8	258
							2008	9								
06		11400 X	7897	-0-	-3503	-0-	6523	3	63	4	Y	1192	1227	0	5 8	218
							1311	9								
07		12059 X	6251	-0-	-5808	-0-	5520	3	41	4	Y	627	664	0	5 8	176
							690	9								
THUNDERBIRD 57-2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282767	COMPL.	DATE 01/10/2018	TOTAL	DEPTH 10047	PERF.10398	- 14736			
02		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	7498	3	810	9	N	736	701	0	35 8	-0-
03		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	7321	3	1306	9	N	1187	1161	0	26 8	-0-
04		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8204	3	508	9	N	462	432	0	30 8	-0-
05		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	6820	3	614	9	N	558	534	0	24 8	-0-
06		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	5877	3	706	9	N	642	621	0	21 8	-0-
07		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	6987	3	815	9	N	741	719	0	22 8	-0-
STONY LAKE 54-4-37				WELL #:	1H	RRCID ->	282770	COMPL.	DATE 05/09/2019	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10628	- 15037			
02		2800 N	450	-0-	-2350	18008	193	3	257	9	N	234	230	0	4 8	-0-
03		18528 X	520	-0-	-18008	-0-	29	3	491	9	N	446	445	0	1 8	-0-
04		60 X	46	-0-	-14	-0-	2	3	44	9	N	40	38	0	2 8	-0-
05		71 X	71	-0-	-0-	-0-	4	3	67	9	N	61	60	0	1 8	-0-
06		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07		260 X	260	-0-	-0-	-0-	62	3	198	9	N	180	180	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9352 X	7327	-0-	-2025	-0-	3	1	6159	3	N	1059	1034	0	25	8
						1165	9								-0-
03	10354 X	9418	-0-	-936	-0-	3	1	7636	3	N	1617	1567	0	50	8
						1779	9								-0-
04	10020 X	8444	-0-	-1576	-0-	3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8
						1223	9								-0-
05	9641 X	9210	-0-	-431	-0-	4	1	7966	3	N	1127	1081	0	46	8
						1240	9								-0-
06	9120 X	8841	-0-	-279	-0-	3	1	7717	3	N	1019	997	0	22	8
						1121	9								-0-
07	9424 X	9204	-0-	-220	-0-	3	1	7772	3	N	1299	1269	0	30	8
						1429	9								-0-
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
02	8288 X	177	-0-	-8111	-0-	94	3	83	9	Y	75	33	0	42	8
						1579	3	130	9	Y	118	85	0	33	8
03	7285 X	1709	-0-	-5576	-0-	3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8
						1929	3								-0-
04	5430 X	3501	-0-	-1929	-0-	5164	3	59	9	Y	54	54	8		-0-
						8434	3	58	9	Y	53	2	0	51	8
05	5611 X	5223	-0-	-388	-0-	8724	3	57	9	Y	52	2	0	50	8
															-0-
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-										-0-
07	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-										-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
02	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	23209	3	3384	9	N	3076	2991	0	85	8
						25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84	8
03	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-	26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8
						33003	3	3439	9	N	3126	3059	0	67	8
04	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	32128	3	3374	9	N	3067	3003	0	64	8
						33760	3	3950	9	N	3591	3523	0	68	8
05	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-										-0-
06	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-										-0-
07	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-										-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
02	35336 X	30742	-0-	-4594	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64	8
						22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53	8
03	39122 X	24954	-0-	-14168	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8
						32334	3	3278	9	N	2980	2923	0	57	8
04	35940 X	31265	-0-	-4675	-0-	29531	3	3440	9	N	3127	3077	0	50	8
						27871	3	2894	9	N	2631	2578	0	53	8
05	37138 X	35612	-0-	-1526	-0-										-0-
06	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-										-0-
07	34038 X	30765	-0-	-3273	-0-										-0-
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49	8
						1466	9								-0-
03	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95	8
						1764	9								-0-
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8
						1569	9								-0-
05	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1	1	8945	3	N	1498	1385	0	113	8
						1648	9								-0-
06	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1	1	8754	3	N	1459	1352	0	107	8
						1605	9								-0-
07	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1	1	9233	3	N	1399	1339	0	60	8
						1539	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15484 X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9 N	2120	2106	0	14 8	-0-
03	17143 X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9 N	2467	2455	0	12 8	-0-
04	15090 X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9 N	2246	2238	0	8 8	-0-
05	15593 X	12948	-0-	-2645	-0-	10331	3	2617	9 N	2379	2367	0	12 8	-0-
06	15090 X	11948	-0-	-3142	-0-	9555	3	2393	9 N	2175	2168	0	7 8	-0-
07	13578 X	12956	-0-	-622	-0-	10331	3	2625	9 N	2386	2377	0	9 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
02	21056 X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9 N	449	427	0	22 8	-0-
03	23312 X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9 N	606	588	0	18 8	-0-
04	21750 X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9 N	766	751	0	15 8	-0-
05	21297 X	10358	-0-	-10939	-0-	9542	3	816	9 N	742	730	0	12 8	-0-
06	17340 X	15336	-0-	-2004	-0-	14641	3	695	9 N	632	622	0	10 8	-0-
07	20460 X	13846	-0-	-6614	-0-	13146	3	700	9 N	636	625	0	11 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
02	8176 X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9 N	307	300	0	7 8	-0-
03	9052 X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9 N	626	620	0	6 8	-0-
04	6960 X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9 N	862	858	0	4 8	-0-
05	7192 X	4427	-0-	-2765	-0-	3582	3	845	9 N	768	762	0	6 8	-0-
06	6960 X	2134	-0-	-4826	-0-	1233	3	901	9 N	819	816	0	3 8	-0-
07	5673 X	5067	-0-	-606	-0-	4507	3	560	9 N	509	506	0	3 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	3	268	9 Y	244	222	0	22 8	-0-
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9 Y	1247	1130	0	117 8	-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9 Y	183	153	0	30 8	-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3469	3	777	9 Y	706	680	0	26 8	-0-
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5058	3	612	9 Y	556	506	0	50 8	-0-
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	5642	3	470	9 Y	427	385	0	42 8	-0-
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
02	5348 X	3502	-0-	-1846	-0-	2511	3	52	4 Y	854	847	0	9 8	39
						939	9							
03	5487 X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4 Y	729	724	0	14 8	30
						802	9							
04	4620 X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4 Y	391	381	0	8 8	32
						430	9							
05	4774 X	4469	-0-	-305	-0-	3290	3	58	4 Y	1019	1012	0	7 8	32
						1121	9							
06	3750 X	3741	-0-	-9	-0-	3057	3	39	4 Y	586	581	0	10 8	27
						645	9							
07	3875 X	3078	-0-	-797	-0-	2413	3	38	4 Y	570	556	0	14 8	27
						627	9							
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
02	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	24484	3	1136	9 N	1033	816	0	217 8	-0-
03	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9 Y	1426	1059	0	367 8	-0-
04	24300 X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9 Y	554	354	0	200 8	-0-
05	25110 X	2322	-0-	-22788	-0-	1126	3	1196	9 Y	1087	808	0	279 8	-0-
06	24300 X	950	-0-	-23350	-0-	193	3	757	9 Y	688	474	0	214 8	-0-
07	25110 X	876	-0-	-24234	-0-	44	3	832	9 Y	756	519	0	237 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HYDRA 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23072 X	12369	-0-	-10703	-0-	9943	3	2426	9	N	2205	2112	0	-0-
03	25544 X	6473	-0-	-19071	-0-	5233	3	1240	9	N	1127	1048	0	-0-
04	24720 X	6289	-0-	-18431	-0-	5146	3	1143	9	N	1039	971	0	-0-
05	25544 X	5260	-0-	-20284	-0-	4530	3	730	9	N	664	606	0	-0-
06	22560 X	5373	-0-	-17187	-0-	4772	3	601	9	N	546	483	0	-0-
07	13702 X	3868	-0-	-9834	-0-	3560	3	308	9	N	280	233	0	-0-
BEANS STATION 53-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525														
02	3248 X	516	-0-	-2732	-0-	18	4	498	9	N	453	440	0	319
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	3089	3	62	4	N	1205	1188	0	325
						1326	9							
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	4229	3	73	4	N	1456	1315	0	457
						1602	9							
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	4	N	888	1004	0	329
						977	9							
06	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	2855	3	45	4	N	860	774	0	400
						946	9							
07	6107 X	3010	-0-	-3097	-0-	2340	3	32	4	N	580	600	0	371
						638	9							
SANTA ROSA 54-4-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448														
02	8932 X	6314	-0-	-2618	-0-	4213	3	2101	9	N	1910	1896	0	-0-
03	9889 X	7156	-0-	-2733	-0-	4920	3	2236	9	N	2033	2024	0	-0-
04	9570 X	5195	-0-	-4375	-0-	3514	3	1681	9	N	1528	1523	0	-0-
05	8959 X	3762	-0-	-5197	-0-	2277	3	1485	9	N	1350	1344	0	-0-
06	6930 X	5580	-0-	-1350	-0-	3887	3	1693	9	N	1539	1535	0	-0-
07	7161 X	6084	-0-	-1077	-0-	4008	3	2076	9	N	1887	1881	0	-0-
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930														
02	10584 X	8250	-0-	-2334	-0-	6214	3	87	4	Y	1772	1703	0	279
						1949	9							
03	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	10809	3	93	4	Y	1932	1960	0	238
						2125	9							
04	11850 X	11484	-0-	-366	-0-	8857	3	112	4	Y	2286	2182	0	329
						2515	9							
05	12245 X	9480	-0-	-2765	-0-	7388	3	91	4	Y	1819	1924	0	209
						2001	9							
06	12600 X	6233	-0-	-6367	-0-	5152	3	54	4	Y	934	961	0	162
						1027	9							
07	13020 X	8896	-0-	-4124	-0-	7346	3	72	4	Y	1344	1231	0	257
						1478	9							
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15														
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397														
02	9856 X	6350	-0-	-3506	-0-	5143	3	1207	9	N	1097	1088	0	-0-
03	10137 X	7117	-0-	-3020	-0-	5497	3	1620	9	N	1473	1467	0	-0-
04	9540 X	7868	-0-	-1672	-0-	6186	3	1682	9	N	1529	1524	0	-0-
05	9858 X	7159	-0-	-2699	-0-	5800	3	1359	9	N	1235	1227	0	-0-
06	6900 X	4614	-0-	-2286	-0-	3791	3	823	9	N	748	745	0	-0-
07	8122 X	7909	-0-	-213	-0-	6500	3	1409	9	N	1281	1275	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282999														
COMPL. DATE 10/27/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	15036 X	11279	-0-	-3757	-0-	8763	3	2516	9 Y	2287	2378	0	13 8	-0-
03	16647 X	11382	-0-	-5265	-0-	8760	3	2622	9 Y	2384	2279	0	20 8	85
04	16110 X	12133	-0-	-3977	-0-	9630	3	2503	9 Y	2275	2247	0	16 8	97
05	14167 X	12940	-0-	-1227	-0-	10544	3	2396	9 Y	2178	2164	0	10 8	101
06	12540 X	11377	-0-	-1163	-0-	9145	3	2232	9 Y	2029	2033	0	15 8	82
07	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	10330	3	2698	9 Y	2453	2430	0	23 8	82
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000														
COMPL. DATE 04/06/2017														
TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
02	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	9475	3	2068	9 Y	1880	1936	0	18 8	-0-
03	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	12374	3	2367	9 Y	2152	2046	0	30 8	76
04	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	10872	3	2085	9 Y	1895	1869	0	21 8	81
05	13020 X	11566	-0-	-1454	-0-	9710	3	1856	9 Y	1687	1678	0	12 8	78
06	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	11257	3	2023	9 Y	1839	1823	0	20 8	74
07	13020 X	12994	-0-	-26	-0-	10662	3	2332	9 Y	2120	2095	0	29 8	70
HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
02	12432 X	8381	-0-	-4051	-0-	6853	3	1528	9 N	1389	1356	0	33 8	-0-
03	13764 X	10852	-0-	-2912	-0-	8975	3	1877	9 N	1706	1668	0	38 8	-0-
04	11160 X	4915	-0-	-6245	-0-	4014	3	901	9 N	819	803	0	16 8	-0-
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	10588	3	2101	9 N	1910	1872	0	38 8	-0-
06	10500 X	9479	-0-	-1021	-0-	7920	3	1559	9 N	1417	1390	0	27 8	-0-
07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	9866	3	2065	9 N	1877	1842	0	35 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035														
COMPL. DATE 10/03/2017														
TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
02	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	37440	3	1439	9 N	1308	1243	0	65 8	-0-
03	40568 X	40568	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9 N	1267	1206	0	61 8	-0-
04	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	43813	3	1459	9 N	1326	1257	0	69 8	-0-
05	46811 X	46811	-0-	-0-	-0-	45323	3	1488	9 N	1353	1298	0	55 8	-0-
06	42372 X	42372	-0-	-0-	-0-	40990	3	1382	9 N	1256	1208	0	48 8	-0-
07	37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	36045	3	1229	9 N	1117	1073	0	44 8	-0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080														
COMPL. DATE 09/11/2021														
TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
02	21672 X	17255	-0-	-4417	-0-	16078	3	1177	9 N	1070	1038	0	32 8	-0-
03	23684 X	4284	-0-	-19400	-0-	4046	3	238	9 N	216	207	0	9 8	-0-
04	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	21240	3	1577	9 N	1434	1389	0	45 8	-0-
05	23343 X	20074	-0-	-3269	-0-	18726	3	1348	9 N	1225	1195	0	30 8	-0-
06	22590 X	20737	-0-	-1853	-0-	19253	3	1484	9 N	1349	1318	0	31 8	-0-
07	23591 X	15169	-0-	-8422	-0-	14137	3	1032	9 N	938	913	0	25 8	-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091														
COMPL. DATE 07/18/2017														
TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3 N	1731	1632	0	20 8	610
						109	4	1904	9					
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	3 N	1927	1853	0	32 8	652
						119	4	2120	9					
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	2	1	5857	3 N	2124	2228	0	27 8	521
						129	4	2336	9					
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	2	1	4775	3 N	2326	2213	0	18 8	616
						139	4	2559	9					
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	2	1	4143	3 N	2157	2097	0	27 8	649
						130	4	2373	9					
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	2	1	4058	3 N	2133	2159	0	39 8	584
						130	4	2346	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
PIKE PLACE 57-2-15															WELL #: 1H															RRCID -> 283097															COMPL. DATE 01/05/2022															TOTAL DEPTH 9859															PERF.10269 - 14504														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
02	14588 X		1397	-0-	-13191	-0-		1121	3	276	9	N	251	245	0		6	8	-0-																																																																						
03	16151 X		1700	-0-	-14451	-0-		1367	3	333	9	N	303	299	0		4	8	-0-																																																																						
04	15630 X		14054	-0-	-1576	-0-		10835	3	3219	9	N	2926	2880	0		46	8	-0-																																																																						
05	16151 X		9757	-0-	-6394	-0-		7615	3	2142	9	N	1947	1922	0		25	8	-0-																																																																						
06	11430 X		7494	-0-	-3936	-0-		5684	3	1810	9	N	1645	1623	0		22	8	-0-																																																																						
07	14508 X		10782	-0-	-3726	-0-		8366	3	2416	9	N	2196	2165	0		31	8	-0-																																																																						
NIGHTWATCH 56-3-21															WELL #: 1H															RRCID -> 283104															COMPL. DATE 01/12/2018															TOTAL DEPTH 10336															PERF.10605 - 14831														
02	12600 X		740	-0-	-11860	-0-		740	3			N	-0-						-0-																																																																						
03	11439 X		120	-0-	-11319	-0-		119	3	1	9	N	1	1	8				-0-																																																																						
04	9454 X		9454	-0-	-0-	-0-		7657	3	1797	9	N	1634	1605	0		29	8	-0-																																																																						
05	12851 X		12851	-0-	-0-	-0-		11117	3	1734	9	N	1576	1544	0		32	8	-0-																																																																						
06	10090 X		10090	-0-	-0-	-0-		8696	3	1394	9	N	1267	1244	0		23	8	-0-																																																																						
07	11832 X		11832	-0-	-0-	-0-		9851	3	1981	9	N	1801	1772	0		29	8	-0-																																																																						
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283106															COMPL. DATE 08/28/2017															TOTAL DEPTH 11680															PERF.11963 - 21453														
02	40292 X		30544	-0-	-9748	-0-		26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0		15	8	-0-																																																																						
03	39339 X		19537	-0-	-19802	-0-		15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0		24	8	-0-																																																																						
04	38070 X		18173	-0-	-19897	-0-		14544	3	3629	9	Y	3299	3280	0		19	8	-0-																																																																						
05	38068 X		18749	-0-	-19319	-0-		15602	3	3147	9	Y	2861	2848	0		13	8	-0-																																																																						
06	36840 X		16509	-0-	-20331	-0-		13951	3	2558	9	Y	2325	2304	0		21	8	-0-																																																																						
07	33821 X		15640	-0-	-18181	-0-		13940	3	1700	9	Y	1545	1509	0		36	8	-0-																																																																						
HANGING H 3-18 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283107															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 10971															PERF.10988 - 18537														
02	14112 X		11665	-0-	-2447	-0-		9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0		26	8	182																																																																						
03	14136 X		13160	-0-	-976	-0-		10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0		28	8	137																																																																						
04	13830 X		12738	-0-	-1092	-0-		10722	3	2016	9	Y	1833	1822	0		21	8	127																																																																						
05	14291 X		13359	-0-	-932	-0-		11235	3	2124	9	Y	1931	1891	0		28	8	139																																																																						
06	13830 X		10912	-0-	-2918	-0-		9013	3	1899	9	Y	1726	1614	0		41	8	210																																																																						
07	13175 X		8871	-0-	-4304	-0-		7341	3	1530	9	Y	1391	1467	0		22	8	112																																																																						
SONIC 57-3-15															WELL #: 1H															RRCID -> 283108															COMPL. DATE 02/15/2017															TOTAL DEPTH 10146															PERF.10537 - 14898														
02	2379 N		2379	-0-	-0-	-0-		2327	3	52	9	Y	47	47	8				-0-																																																																						
03	705 N		705	-0-	-0-	-0-		301	3	404	9	Y	367	309	0		58	8	-0-																																																																						
04	720 N		-0-	-0-	-720	-0-						Y	1	1	0				-0-																																																																						
05	744 N		-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
06	690 N		-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
JACKALOPE 56-3-11 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283109															COMPL. DATE 07/18/2017															TOTAL DEPTH 10597															PERF.10871 - 15281														
02	7738 X		7738	-0-	-0-	-0-		6750	3	988	9	N	898	881	0		17	8	-0-																																																																						
03	7527 X		7527	-0-	-0-	-0-		5774	3	1753	9	N	1594	1583	0		11	8	-0-																																																																						
04	8640 X		8640	-0-	-0-	-0-		7574	3	1066	9	N	969	951	0		18	8	-0-																																																																						
05	7537 X		7537	-0-	-0-	-0-		6878	3	659	9	N	599	585	0		14	8	-0-																																																																						
06	7837 X		7837	-0-	-0-	-0-		6840	3	997	9	N	906	893	0		13	8	-0-																																																																						
07	8566 X		8566	-0-	-0-	-0-		7520	3	1046	9	N	951	936	0		15	8	-0-																																																																						
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283110															COMPL. DATE 08/25/2017															TOTAL DEPTH 9952															PERF.10206 - 16956														
02	26796 X		26425	-0-	-371	-0-		23166	3	3259	9	N	2963	2920	0		43	8	-0-																																																																						
03	30070 X		27108	-0-	-2962	-0-		24124	3	2984	9	N	2713	2672	0		41	8	-0-																																																																						
04	29100 X		27897	-0-	-1203	-0-		25265	3	2632	9	N	2393	2355	0		38	8	-0-																																																																						
05	30070 X		27630	-0-	-2440	-0-		25096	3	2534	9	N	2304	2273	0		31	8	-0-																																																																						
06	28320 X		27047	-0-	-1273	-0-		24536	3	2511	9	N	2283	2252	0		31	8	-0-																																																																						
07	29264 X		28237	-0-	-1027	-0-		25635	3	2602	9	N	2365	2331	0		34	8	-0-																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111														
COMPL. DATE 11/10/2018														
TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20944 X	19368	-0-	-1576	-0-	16324	3	145	4	Y	2635	2664	0	454
03	22196 X	15942	-0-	-6254	-0-	2899	9	141	4	Y	2543	2537	0	414
04	20670 X	18832	-0-	-1838	-0-	13004	3	153	4	Y	2786	2220	0	430
05	21452 X	21085	-0-	-367	-0-	2797	9	160	4	Y	2865	2757	0	495
06	20760 X	16944	-0-	-3816	-0-	15614	3	132	4	Y	2329	2354	0	433
07	21452 X	20466	-0-	-986	-0-	3065	9	169	4	Y	3151	3005	0	536
						17773	3							
						3152	9							
						14250	3							
						2562	9							
						16831	3							
						3466	9							
GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112														
COMPL. DATE 08/10/2017														
TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
02	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9181	3	999	9	Y	908	891	0	-0-
03	12183 X	9012	-0-	-3171	-0-	8317	3	695	9	Y	632	602	0	-0-
04	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235	9	Y	2941	2902	0	-0-
05	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	18521	3	4913	9	Y	4466	4430	0	-0-
06	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	15923	3	4370	9	Y	3973	3940	0	-0-
07	12400 X	7623	-0-	-4777	-0-	6829	3	794	9	Y	722	688	0	-0-
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113														
COMPL. DATE 09/15/2017														
TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
02	10780 X	9304	-0-	-1476	-0-	7652	3	1652	9	Y	1502	1480	0	-0-
03	11935 X	11746	-0-	-189	-0-	9779	3	1967	9	Y	1788	1761	0	-0-
04	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764	9	Y	1604	1577	0	-0-
05	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	9754	3	1857	9	Y	1688	1666	0	-0-
06	11370 X	10739	-0-	-631	-0-	8744	3	1995	9	Y	1814	1794	0	-0-
07	11749 X	11650	-0-	-99	-0-	9744	3	1906	9	Y	1733	1710	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122														
COMPL. DATE 02/10/2017														
TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
02	29064 X	17839	-0-	-11225	-0-	16522	3	1317	9	Y	1197	1144	0	133
03	32178 X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058	0	149
04	30780 X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	157
05	31806 X	22838	-0-	-8968	-0-	21312	3	1526	9	Y	1387	1305	0	202
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	20052	3	1340	9	Y	1218	1259	0	139
07	22320 X	20989	-0-	-1331	-0-	19564	3	1425	9	Y	1295	939	0	319
												16	8	
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125														
COMPL. DATE 02/14/2019														
TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
02	13440 X	12579	-0-	-861	-0-	8811	3	3768	9	N	3425	3412	0	-0-
03	14880 X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850	0	-0-
04	14400 X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	-0-
05	13919 X	7637	-0-	-6282	-0-	6311	3	1326	9	N	1205	1195	0	-0-
06	13470 X	5426	-0-	-8044	-0-	4502	3	924	9	N	840	835	0	-0-
07	13919 X	10029	-0-	-3890	-0-	8952	3	1077	9	N	979	968	0	-0-
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143														
COMPL. DATE 01/04/2025														
TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1659	3	821	9	N	746	734	0	25
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1273	3	622	9	N	565	562	0	21
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	623	3	848	9	N	771	724	0	32
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1828	3	876	9	N	796	782	0	37
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2236	3	844	9	N	767	763	0	31
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2441	3	1048	9	N	953	924	0	31

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	15456 X	12833	-0-	-2623	-0-	11346	3	1487	9	N	1352	1326	0	-0-
03	17577 X	14772	-0-	-2805	-0-	13463	3	1309	9	N	1190	1160	0	-0-
04	17010 X	16641	-0-	-369	-0-	14955	3	1686	9	N	1533	1499	0	-0-
05	17577 X	15822	-0-	-1755	-0-	14312	3	1510	9	N	1373	1346	0	-0-
06	15690 X	13493	-0-	-2197	-0-	12249	3	1244	9	N	1131	1109	0	-0-
07	17205 X	15394	-0-	-1811	-0-	13885	3	1509	9	N	1372	1344	0	-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2375	3	56	9	N	51	51	0	-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3185	3	106	9	N	96	96	0	-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2946	3	100	9	N	91	91	0	-0-
05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	987	3	45	9	N	41	41	0	-0-
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1563	3	22	9	N	20	20	0	-0-
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1890	3	18	9	N	16	16	0	-0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
02	10080 X	9074	-0-	-1006	-0-	195	1	7841	3	Y	944	928	0	-0-
						1038	9							
03	10509 X	5572	-0-	-4937	-0-	156	1	4609	3	Y	734	726	0	-0-
						807	9							
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	412	1	8952	3	Y	1498	1486	0	-0-
						1648	9							
05	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	345	1	9184	3	Y	2137	2116	0	-0-
						2351	9							
06	9720 X	6963	-0-	-2757	-0-	227	1	5398	3	Y	1216	1199	0	-0-
						1338	9							
07	11377 X	7922	-0-	-3455	-0-	263	1	5657	3	Y	1820	1800	0	-0-
						2002	9							
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	40	40	8	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9	N	68	68	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	3	183	9	N	166	161	0	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	3	568	9	N	516	514	0	-0-
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
02	23688 X	20447	-0-	-3241	-0-	18834	3	1613	9	N	1466	1388	0	-0-
03	26226 X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	-0-
04	40095 X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9	N	5513	5445	0	-0-
05	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	21877	3	4612	9	N	4193	4147	0	-0-
06	21900 X	19574	-0-	-2326	-0-	14698	3	4876	9	N	4433	4392	0	-0-
07	26226 X	14687	-0-	-11539	-0-	10697	3	3990	9	N	3627	3598	0	-0-
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5420	3	1216	9	N	1105	1088	0	-0-
03	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	-0-
04	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8724	3	1475	9	N	1341	1321	0	-0-
05	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	9445	3	1381	9	N	1255	1239	0	-0-
06	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	8397	3	1049	9	N	954	940	0	-0-
07	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10269	3	1190	9	N	1082	1067	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283211															COMPL. DATE 02/12/2018															TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																			
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3	778	9	N	707		689	0		18	8		-0-																																																				
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2889	3	716	9	N	651		592	0		59	8		-0-																																																				
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2311	3	110	9	N	100		63	0		37	8		-0-																																																				
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4537	3	1524	9	N	1385		1335	0		50	8		-0-																																																				
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5361	3	926	9	N	842		798	0		44	8		-0-																																																				
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4374	3	740	9	N	673		641	0		32	8		-0-																																																				
SKYCATCHER 56-3-5															WELL #: 1H															RRCID -> 283212															COMPL. DATE 06/27/2018															TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
02	11620 X	9567	-0-	-2053	-0-	-0-	-0-		8285	3	1282	9	N	1165		1148	0		17	8		-0-																																																				
03	12803 X	8805	-0-	-3998	-0-	-0-	-0-		7266	3	1539	9	N	1399		1377	0		22	8		-0-																																																				
04	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12493	3	2098	9	N	1907		1875	0		32	8		-0-																																																				
05	12183 X	9701	-0-	-2482	-0-	-0-	-0-		8379	3	1322	9	N	1202		1186	0		16	8		-0-																																																				
06	10260 X	9423	-0-	-837	-0-	-0-	-0-		7401	3	2022	9	N	1838		1824	0		14	8		-0-																																																				
07	14043 X	8228	-0-	-5815	-0-	-0-	-0-		6893	3	1335	9	N	1214		1205	0		9	8		-0-																																																				
SPARTAN 58-2-23															WELL #: 1H															RRCID -> 283223															COMPL. DATE 10/26/2018															TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
02	16884 X	14236	-0-	-2648	-0-	-0-	-0-		12167	3	2069	9	N	1881		1850	0		31	8		-0-																																																				
03	18507 X	16984	-0-	-1523	-0-	-0-	-0-		14585	3	2399	9	N	2181		2146	0		35	8		-0-																																																				
04	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22239	3	2280	9	N	2073		2042	0		31	8		-0-																																																				
05	18135 X	16265	-0-	-1870	-0-	-0-	-0-		13932	3	2333	9	N	2121		2093	0		28	8		-0-																																																				
06	16440 X	14683	-0-	-1757	-0-	-0-	-0-		12520	3	2163	9	N	1966		1940	0		26	8		-0-																																																				
07	20398 X	15113	-0-	-5285	-0-	-0-	-0-		12821	3	2292	9	N	2084		2055	0		29	8		-0-																																																				
HARPER FERRY 54-4-29															WELL #: 1H															RRCID -> 283225															COMPL. DATE 03/15/2019															TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776														
02	15008 X	9448	-0-	-5560	-0-	-0-	-0-		7363	3	2085	9	N	1895		1887	0		8	8		-0-																																																				
03	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11624	3	2761	9	N	2510		2502	0		8	8		-0-																																																				
04	16200 X	11966	-0-	-4234	-0-	-0-	-0-		9456	3	2510	9	N	2282		2275	0		7	8		-0-																																																				
05	16740 X	12116	-0-	-4624	-0-	-0-	-0-		9861	3	2255	9	N	2050		2042	0		8	8		-0-																																																				
06	16200 X	1091	-0-	-15109	-0-	-0-	-0-		367	3	724	9	N	658		656	0		2	8		-0-																																																				
07	14384 X	11692	-0-	-2692	-0-	-0-	-0-		8869	3	2823	9	N	2566		2561	0		5	8		-0-																																																				
WILLOW 55-1-36 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283226															COMPL. DATE 10/14/2017															TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104														
02	34552 X	20842	-0-	-13710	-0-	-0-	-0-		16706	3	4136	9	Y	3760		3742	0		16	8		128																																																				
03	26629 X	21287	-0-	-5342	-0-	-0-	-0-		17061	3	4226	9	Y	3842		3803	0		26	8		141																																																				
04	24540 X	12193	-0-	-12347	-0-	-0-	-0-		9243	3	2950	9	Y	2682		2691	0		17	8		115																																																				
05	24180 X	17488	-0-	-6692	-0-	-0-	-0-		13915	3	3573	9	Y	3248		3200	0		13	8		150																																																				
06	22320 X	16190	-0-	-6130	-0-	-0-	-0-		12776	3	3414	9	Y	3104		3110	0		19	8		125																																																				
07	23064 X	15678	-0-	-7386	-0-	-0-	-0-		12035	3	3643	9	Y	3312		3299	0		28	8		110																																																				
STAGGERWING 57-3-35															WELL #: 1H															RRCID -> 283227															COMPL. DATE 09/27/2018															TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633														
02	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14314	3	1157	9	N	1052		1003	0		49	8		-0-																																																				
03	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12855	3	1599	9	N	1454		1416	0		38	8		-0-																																																				
04	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15602	3	1258	9	N	1144		1100	0		44	8		-0-																																																				
05	16213 X	12120	-0-	-4093	-0-	-0-	-0-		11286	3	834	9	N	758		731	0		27	8		-0-																																																				
06	15690 X	14926	-0-	-764	-0-	-0-	-0-		13561	3	1365	9	N	1241		1211	0		30	8		-0-																																																				
07	16213 X	14158	-0-	-2055	-0-	-0-	-0-		13051	3	1107	9	N	1006		975	0		31	8		-0-																																																				
SPIRIT 57-3-29															WELL #: 1H															RRCID -> 283228															COMPL. DATE 01/31/2018															TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710														
02	18508 X	9444	-0-	-9064	-0-	-0-	-0-		8443	3	1001	9	Y	910		888	0		22	8		-0-																																																				
03	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19595	3	1378	9	Y	1253		1228	0		25	8		-0-																																																				
04	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17990	3	1019	9	Y	926		904	0		22	8		-0-																																																				
05	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20186	3	1246	9	Y	1133		1114	0		19	8		-0-																																																				
06	20310 X	19880	-0-	-430	-0-	-0-	-0-		18779	3	1101	9	Y	1001		984	0		17	8		-0-																																																				
07	20987 X	4000	-0-	-16987	-0-	-0-	-0-		3466	3	534	9	Y	485		464	0		21	8		-0-																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528													
RUCK UNIT 3-17				WELL #:		2HR	RRCID -> 283229	COMPL.	DATE 11/15/2017	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11288	- 22269				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16912 X	10785	-0-	-6127	-0-		8223	3	2562	9	Y	2329	2312	0	32	8	235
03	19189 X	9017	-0-	-10172	-0-		6556	3	2461	9	Y	2237	2293	0	28	8	151
04	20580 X	10434	-0-	-10146	-0-		7909	3	2525	9	Y	2295	2263	0	24	8	159
05	21266 X	11647	-0-	-9619	-0-		8824	3	2823	9	Y	2566	2506	0	34	8	185
06	20580 X	4912	-0-	-15668	-0-		3391	3	1521	9	Y	1383	1371	0	28	8	169
07	11935 X	8152	-0-	-3783	-0-		5863	3	2289	9	Y	2081	2050	0	33	8	167
LEXINGTON 55-4-41 UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 283234	COMPL.	DATE 02/10/2018	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10851	- 19966					
02	21112 X	8894	-0-	-12218	-0-		8044	3	850	9	Y	773	759	0	14	8	-0-
03	23374 X	13934	-0-	-9440	-0-		12731	3	1203	9	Y	1094	1080	0	14	8	-0-
04	22620 X	17297	-0-	-5323	-0-		15976	3	1321	9	Y	1201	1189	0	12	8	-0-
05	15252 X	13461	-0-	-1791	-0-		12291	3	1170	9	Y	1064	1053	0	11	8	-0-
06	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-		15763	3	1473	9	Y	1339	1329	0	10	8	-0-
07	17887 X	13915	-0-	-3972	-0-		12752	3	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	-0-
SUPERBOLT 57-3-25																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 283251	COMPL.	DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 9888	PERF.10207	- 14402					
02	11256 X	76	-0-	-11180	-0-		76	3			N	-0-					-0-
03	12462 X	16	-0-	-12446	-0-		5	3	11	9	N	10	9	0	1	8	-0-
04	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-		37923	3	1865	9	N	1695	1511	0	184	8	-0-
05	40391 X	40391	-0-	-0-	-0-		38365	3	2026	9	N	1842	1634	0	208	8	-0-
06	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-		20647	3	2697	9	N	2452	2313	0	139	8	-0-
07	21463 X	21463	-0-	-0-	-0-		17919	3	3544	9	N	3222	3095	0	127	8	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 283257	COMPL.	DATE 05/21/2017	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12468	- 21862					
02	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-						N	2	2	0			-0-
03	17577 X	5033	-0-	-12544	-0-		4107	3	926	9	N	842	814	0	28	8	-0-
04	17010 X	9621	-0-	-7389	-0-		7676	3	1945	9	N	1768	1736	0	32	8	-0-
05	17577 X	7927	-0-	-9650	-0-		6202	3	1725	9	N	1568	1555	0	13	8	-0-
06	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-		6127	3	1810	9	N	1645	1625	0	20	8	-0-
07	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-		9471	3	2835	9	N	2577	2534	0	43	8	-0-
WOOD LAKE 54-4-23																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 283258	COMPL.	DATE 01/19/2018	TOTAL	DEPTH 10796	PERF.11131	- 15229					
02	10332 X	1414	-0-	-8918	-0-		911	3	20	4	N	439	537	0	1	8	184
							483	9									
03	11098 X	1091	-0-	-10007	-0-		159	3	37	4	N	814	741	0	2	8	255
							895	9									
04	10740 X	2092	-0-	-8648	-0-		1340	3	31	4	N	655	401	0	2	8	507
							721	9									
05	10323 X	1583	-0-	-8740	-0-		993	3	23	4	N	515	692	0	1	8	329
							567	9									
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		4055	3	80	4	N	1726	1757	0	3	8	295
							1899	9									
07	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-		6031	3	89	4	N	1880	1868	0	5	8	302
							2068	9									
PETERSBURG 54-4-17																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 283259	COMPL.	DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.11104	- 15327					
02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-		8148	3	472	9	N	429	420	0	9	8	-0-
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-		5082	3	499	9	N	454	448	0	6	8	-0-
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		3609	3	560	9	N	509	504	0	5	8	-0-
05	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-		5213	3	1494	9	N	1358	1349	0	9	8	-0-
06	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-		6191	3	1739	9	N	1581	1575	0	6	8	-0-
07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-		5531	3	1637	9	N	1488	1480	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	18568	3	1480	9 N	1345	1312	0	33 8	-0-
03	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	19987	3	1541	9 N	1401	1330	0	71 8	-0-
04	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	19097	3	1448	9 N	1316	1264	0	52 8	-0-
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	20391	3	1411	9 N	1283	1232	0	51 8	-0-
06	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	19711	3	1268	9 N	1153	1130	0	23 8	-0-
07	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	19264	3	1285	9 N	1168	1136	0	32 8	-0-
EMERALD CITY 56-2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
02	9576 X	6753	-0-	-2823	-0-	2	1	4585	3 N	1969	1909	0	60 8	-0-
						2166	9							
03	10602 X	5895	-0-	-4707	-0-	1	1	4233	3 N	1510	1408	0	102 8	-0-
						1661	9							
04	9570 X	7864	-0-	-1706	-0-	2	1	5752	3 N	1918	1807	0	111 8	-0-
						2110	9							
05	9889 X	9076	-0-	-813	-0-	2	1	6469	3 N	2368	2263	0	105 8	-0-
						2605	9							
06	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	2	1	7074	3 N	1808	1771	0	37 8	-0-
						1989	9							
07	8122 X	4546	-0-	-3576	-0-	1	1	3217	3 N	1207	1181	0	26 8	-0-
						1328	9							
GRENDLE 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
02	17808 X	15642	-0-	-2166	-0-	13120	3	2522	9 N	2293	2244	0	49 8	-0-
03	18569 X	17113	-0-	-1456	-0-	14286	3	2827	9 N	2570	2520	0	50 8	-0-
04	17970 X	16408	-0-	-1562	-0-	13821	3	2587	9 N	2352	2308	0	44 8	-0-
05	18569 X	16346	-0-	-2223	-0-	13737	3	2609	9 N	2372	2335	0	37 8	-0-
06	16770 X	15169	-0-	-1601	-0-	12618	3	2551	9 N	2319	2285	0	34 8	-0-
07	17329 X	12538	-0-	-4791	-0-	10021	3	2517	9 N	2288	2259	0	29 8	-0-
SOLSTICE 56-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
02	14616 X	12260	-0-	-2356	-0-	9975	3	2285	9 N	2077	2013	0	64 8	-0-
03	16182 X	12859	-0-	-3323	-0-	10657	3	2202	9 N	2002	1871	0	131 8	-0-
04	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	10372	3	2151	9 N	1955	1857	0	98 8	-0-
05	13578 X	12094	-0-	-1484	-0-	10110	3	1984	9 N	1804	1711	0	93 8	-0-
06	13140 X	11242	-0-	-1898	-0-	9434	3	1808	9 N	1644	1604	0	40 8	-0-
07	13578 X	12008	-0-	-1570	-0-	10107	3	1901	9 N	1728	1667	0	61 8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660														
02	16884 X	11044	-0-	-5840	-0-	8618	3	2426	9 Y	2205	2188	0	17 8	-0-
03	33170 X	11774	-0-	-21396	-0-	9436	3	2338	9 Y	2125	2111	0	14 8	-0-
04	32100 X	10726	-0-	-21374	-0-	7719	3	3007	9 Y	2734	2726	0	8 8	-0-
05	33170 X	12635	-0-	-20535	-0-	10206	3	2429	9 Y	2208	2196	0	12 8	-0-
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	11679	3	2268	9 Y	2062	2055	0	7 8	-0-
07	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	17967	3	2928	9 Y	2662	2649	0	13 8	-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071														
02	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	10956	3	1241	9 N	1128	1093	0	35 8	-0-
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	10410 X	9995	-0-	-415	-0-	8557	3	1438	9 N	1307	1236	0	71 8	-0-
05	10757 X	9999	-0-	-758	-0-	8390	3	1609	9 N	1463	1353	0	110 8	-0-
06	10410 X	7202	-0-	-3208	-0-	6146	3	1056	9 N	960	934	0	26 8	-0-
07	10757 X	5749	-0-	-5008	-0-	4878	3	871	9 N	792	763	0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VELOCITY 56-2-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8396	3	824	9	N	749	709 0	40 8	-0-
03	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	10671	3	866	9	N	787	703 0	84 8	-0-
04	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	11449	3	794	9	N	722	662 0	60 8	-0-
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4263	3	638	9	N	580	562 0	18 8	-0-
06	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	9424	3	671	9	N	610	586 0	24 8	-0-
07	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	11660	3	715	9	N	650	614 0	36 8	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
02	82936 X	38095	-0-	-44841	-0-	34358	3	3737	9	Y	3397	3382 0	15 8	-0-
03	81933 X	19823	-0-	-62110	-0-	15873	3	3950	9	Y	3591	3567 0	24 8	-0-
04	58920 X	19643	-0-	-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390 0	95 8	-0-
05	49197 X	22199	-0-	-26998	-0-	19259	3	2940	9	Y	2673	2649 0	24 8	-0-
06	47610 X	2068	-0-	-45542	-0-	1556	3	512	9	Y	465	465 0		-0-
07	42191 X	2640	-0-	-39551	-0-	2527	3	113	9	Y	103	75 0	28 8	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
02	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	13165	3	982	9	N	893	870 0	23 8	-0-
03	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	16234	3	1284	9	N	1167	1148 0	19 8	-0-
04	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164 0	15 8	-0-
05	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	16436	3	1213	9	N	1103	1084 0	19 8	-0-
06	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	16285	3	1187	9	N	1079	1068 0	11 8	-0-
07	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	15688	3	1429	9	N	1299	1286 0	13 8	-0-
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
02	16940 X	6676	-0-	-10264	-0-	6377	3	299	9	N	272	204 0	68 8	-0-
03	18755 X	8491	-0-	-10264	-0-	8254	3	237	9	N	215	161 0	54 8	-0-
04	18150 X	10418	-0-	-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791 0	47 8	-0-
05	17515 X	5029	-0-	-12486	-0-	4891	3	138	9	N	125	84 0	41 8	-0-
06	8220 X	4934	-0-	-3286	-0-	4637	3	297	9	N	270	231 0	39 8	-0-
07	10757 X	4173	-0-	-6584	-0-	3628	3	545	9	N	495	467 0	28 8	-0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
02	12600 X	9116	-0-	-3484	-0-	7601	3	77	4	N	1307	1282 0	27 8	208
						1438	9							
03	12989 X	11722	-0-	-1267	-0-	9525	3	108	4	N	1899	1780 0	27 8	300
						2089	9							
04	12300 X	10600	-0-	-1700	-0-	8644	3	97	4	N	1690	1679 0	18 8	293
						1859	9							
05	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	9865	3	110	4	N	1946	1890 0	27 8	322
						2141	9							
06	11340 X	11147	-0-	-193	-0-	9127	3	99	4	N	1746	1667 0	40 8	361
						1921	9							
07	11718 X	10785	-0-	-933	-0-	8694	3	104	4	N	1806	1850 0	31 8	286
						1987	9							
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1416	3	882	9	N	802	761 0	41 8	-0-
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	5468	3	1806	9	N	1642	1466 0	176 8	-0-
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	6036	3	1032	9	N	938	820 0	118 8	-0-
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	6659	3	1090	9	N	991	778 0	213 8	-0-
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	5738	3	1936	9	N	1760	1670 0	90 8	-0-
07	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	3478	3	5643	9	N	5130	5051 0	79 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
ROCA 34-159 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 283417															
COMPL. DATE 10/04/2017															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	632	0	12 8	17
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	1368	3	1018	9	Y	925	845	0	83 8	14
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1228	3	490	9	Y	445	409	0	40 8	10
05	3100 N	3482	-0-	382	382	1	1	2424	3	Y	961	874	0	79 8	18
						1057	9								
06	3000 N	3383	-0-	383	765	2506	3	877	9	Y	797	749	0	56 8	10
07	3100 N	2564	-0-	-536	229	1471	3	1093	9	Y	994	944	0	41 8	19
SPEEDY 57-3-37															
WELL #: 1H RRCID -> 283420															
COMPL. DATE 04/07/2018															
TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603															
02	14280 X	6454	-0-	-7826	-0-	6401	3	53	9	N	48	18	0	30 8	-0-
03	15810 X	8431	-0-	-7379	-0-	7660	3	771	9	N	701	662	0	39 8	-0-
04	15150 X	7689	-0-	-7461	-0-	6290	3	1399	9	N	1272	1237	0	35 8	-0-
05	7161 X	4254	-0-	-2907	-0-	3741	3	513	9	N	466	458	0	8 8	-0-
06	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	9351	3	2365	9	N	2150	2123	0	27 8	-0-
07	8432 X	7385	-0-	-1047	-0-	6221	3	1164	9	N	1058	1037	0	21 8	-0-
COMMANDER 57-2-35															
WELL #: 1H RRCID -> 283424															
COMPL. DATE 06/08/2019															
TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502															
02	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	22502	3	1621	9	N	1474	1445	0	29 8	-0-
03	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	29324	3	2077	9	N	1888	1854	0	34 8	-0-
04	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	27949	3	1991	9	N	1810	1780	0	30 8	-0-
05	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	32276	3	2061	9	N	1874	1848	0	26 8	-0-
06	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	27025	3	1799	9	N	1635	1613	0	22 8	-0-
07	24056 X	21451	-0-	-2605	-0-	20120	3	1331	9	N	1210	1193	0	17 8	-0-
GHOST RIDER 57-2-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283425															
COMPL. DATE 04/12/2019															
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270															
02	20720 X	16270	-0-	-4450	-0-	15051	3	1219	9	N	1108	1076	0	32 8	-0-
03	22940 X	11358	-0-	-11582	-0-	11106	3	252	9	N	229	177	0	52 8	-0-
04	19230 X	13623	-0-	-5607	-0-	12808	3	815	9	N	741	691	0	50 8	-0-
05	18693 X	18110	-0-	-583	-0-	16649	3	1461	9	N	1328	1286	0	42 8	-0-
06	17430 X	16914	-0-	-516	-0-	15530	3	1384	9	N	1258	1225	0	33 8	-0-
07	18011 X	15996	-0-	-2015	-0-	14771	3	1225	9	N	1114	1077	0	37 8	-0-
SILENT ROGUE 57-3-17															
WELL #: 1H RRCID -> 283426															
COMPL. DATE 02/25/2019															
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923															
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2487	3	612	9	N	556	552	0	4 8	-0-
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1269	3	161	9	N	146	142	0	4 8	-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2722	3	144	9	N	131	128	0	3 8	-0-
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4200	3	165	9	N	150	135	0	15 8	-0-
06	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	11559	3	1498	9	N	1362	1350	0	12 8	-0-
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	8335	3	1011	9	N	919	909	0	10 8	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283469															
COMPL. DATE 11/21/2017															
TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515															
*08	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	13914	3	3361	9	Y	3055	3050	0	5 8	-0-
09	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	15024	3	3326	9	Y	3024	2993	0	31 8	-0-
10	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	13488	3	3111	9	Y	2828	2820	0	8 8	-0-
11	13380 X	11529	-0-	-1851	-0-	9167	3	2362	9	Y	2147	2143	0	4 8	-0-
12	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	12824	3	3077	9	Y	2797	2787	0	10 8	-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	11972	3	2695	9	Y	2450	2435	0	15 8	-0-
02	17136 X	14008	-0-	-3128	-0-	11246	3	2762	9	Y	2511	2488	0	23 8	-0-
03	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	16222	3	2908	9	Y	2644	2626	0	18 8	-0-
04	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	12936	3	2848	9	Y	2589	2575	0	14 8	-0-
05	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	24084	3	2754	9	Y	2504	2486	0	18 8	-0-
06	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	19827	3	2259	9	Y	2054	2045	0	9 8	-0-
07	19127 X	11672	-0-	-7455	-0-	8954	3	2718	9	Y	2471	2460	0	11 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SILVERTIP UNIT Z				WELL #:	1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CUB 56-2-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10990 - 14931		
02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	3	1	9057	3	N	1822	1796 0	26 8	-0-	
						2004	9								
03	10850 X	10747	-0-	-103	-0-	3	1	8796	3	N	1771	1712 0	59 8	-0-	
						1948	9								
04	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	3	1	9228	3	N	1299	1248 0	51 8	-0-	
						1429	9								
05	12028 X	9864	-0-	-2164	-0-	4	1	8443	3	N	1288	1236 0	52 8	-0-	
						1417	9								
06	11640 X	9525	-0-	-2115	-0-	3	1	8060	3	N	1329	1306 0	23 8	-0-	
						1462	9								
07	12028 X	10105	-0-	-1923	-0-	3	1	8736	3	N	1242	1206 0	36 8	-0-	
						1366	9								

ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10612 - 14906		
02	6412 X	5223	-0-	-1189	-0-	3	1	1955	9	N	1777	1704 0	73 8	-0-	
03	7812 X	7714	-0-	-98	-0-	3	1	2257	9	N	2052	1926 0	126 8	-0-	
04	7560 X	6834	-0-	-726	-0-	3	1	1759	9	N	1599	1519 0	80 8	-0-	
05	7812 X	7293	-0-	-519	-0-	3	1	1915	9	N	1741	1631 0	110 8	-0-	
06	7560 X	6636	-0-	-924	-0-	3	1	1801	9	N	1637	1566 0	71 8	-0-	
07	7812 X	7800	-0-	-12	-0-	3	1	1876	9	N	1705	1623 0	82 8	-0-	

MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10863 - 17834		
02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	3	1	1389	9	N	1263	1232 0	31 8	-0-	
03	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	3	1	2434	9	N	2213	2178 0	35 8	-0-	
04	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	3	1	1863	9	N	1694	1668 0	26 8	-0-	
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	3	1	1483	9	N	1348	1334 0	14 8	-0-	
06	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	9	N	1924	1899 0	25 8	-0-	
07	26754 X	26754	-0-	-0-	-0-	3	1	3651	9	N	3319	3274 0	45 8	-0-	

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.10909 - 20995		
02	20944 X	16096	-0-	-4848	-0-	3	1	1516	9	Y	1378	1360 0	18 8	-0-	
03	23188 X	22037	-0-	-1151	-0-	3	1	2144	9	Y	1949	1931 0	18 8	-0-	
04	23190 X	23059	-0-	-131	-0-	3	1	2035	9	Y	1850	1836 0	14 8	-0-	
05	23963 X	19991	-0-	-3972	-0-	3	1	1717	9	Y	1561	1544 0	17 8	-0-	
06	23696 X	23696	-0-	-0-	-0-	3	1	2199	9	Y	1999	1987 0	12 8	-0-	
07	23839 X	18474	-0-	-5365	-0-	3	1	1609	9	Y	1463	1452 0	11 8	-0-	

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.11288 - 18085		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
RAIN CITY 57-3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283651	COMPL.	DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155 - 14571
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		17696 X	14778	-0-	-2918	-0-	13652 3	1126 9	N	1024	1000 0	24 8			-0-
03		19313 X	16780	-0-	-2533	-0-	15530 3	1250 9	N	1136	1111 0	25 8			-0-
04		18120 X	17907	-0-	-213	-0-	16557 3	1350 9	N	1227	1201 0	26 8			-0-
05		18724 X	11746	-0-	-6978	-0-	10837 3	909 9	N	826	790 0	36 8			-0-
06		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	16469 3	2907 9	N	2643	2572 0	71 8			-0-
07		18507 X	12486	-0-	-6021	-0-	11547 3	939 9	N	854	787 0	67 8			-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283652	COMPL.	DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972 - 17995
02		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9294 3	559 9	N	508	502 0	6 8			-0-
03		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	10364 3	1032 9	N	938	924 0	14 8			-0-
04		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	10724 3	774 9	N	704	696 0	8 8			-0-
05		15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	14494 3	1487 9	N	1352	1340 0	12 8			-0-
06		16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	14918 3	1271 9	N	1155	1145 0	10 8			-0-
07		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	12058 3	1290 9	N	1173	1163 0	10 8			-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283670	COMPL.	DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237 - 20670
02		17388 X	14341	-0-	-3047	-0-	11491 3	2850 9	N	2591	2560 0	31 8			-0-
03		18972 X	9587	-0-	-9385	-0-	7549 3	2038 9	N	1853	1835 0	18 8			-0-
04		18360 X	12518	-0-	-5842	-0-	10245 3	2273 9	N	2066	2040 0	26 8			-0-
05		17949 X	16841	-0-	-1108	-0-	13911 3	2930 9	N	2664	2636 0	28 8			-0-
06		15360 X	6181	-0-	-9179	-0-	5136 3	1045 9	N	950	932 0	18 8			-0-
07		15872 X	8638	-0-	-7234	-0-	6970 3	1668 9	N	1516	1494 0	22 8			-0-
ELKHORN 54-1-40				WELL #:	2H	RRCID ->	283696	COMPL.	DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320 - 16139
02		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	6269 3	1354 9	N	1231	1235 0	8 8			42
03		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	6869 3	1472 9	N	1338	1318 0	13 8			49
04		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	6684 3	1395 9	N	1268	1254 0	9 8			54
05		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	3527 3	1088 9	N	989	992 0	5 8			46
06		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6888 3	1510 9	N	1373	1354 0	10 8			55
07		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4311 3	1472 9	N	1338	1337 0	11 8			45
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283707	COMPL.	DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957 - 17826
02		15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	14242 3	1422 9	N	1293	1229 0	64 8			-0-
03		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	7727 3	488 9	N	444	406 0	38 8			-0-
04		14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	12639 3	2349 9	N	2135	2069 0	66 8			-0-
05		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	13907 3	2385 9	N	2168	2114 0	54 8			-0-
06		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	13642 3	663 9	N	603	560 0	43 8			-0-
07		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	11316 3	1803 9	N	1639	1598 0	41 8			-0-
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283731	COMPL.	DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414 - 18621
02		18794 X	10304	-0-	-8490	-0-	8252 3	2052 9	Y	1865	1917 0	18 8			-0-
03		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	9031 3	2499 9	Y	2272	2161 0	30 8			81
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-	-0-	Y	1724	1714 0	18 8			73
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	3797 3	1571 9	Y	1428	1425 0	10 8			66
06		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	6965 3	2065 9	Y	1877	1850 0	18 8			75
07		12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	9964 3	2741 9	Y	2492	2451 0	33 8			83
SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283733	COMPL.	DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517 - 14795
02		11480 X	10053	-0-	-1427	-0-	8711 3	1342 9	Y	1220	1204 0	21 8			131
03		19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17046 3	1987 9	Y	1806	1764 0	29 8			144
04		26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	24695 3	1757 9	Y	1597	1585 0	24 8			132
05		13113 X	11807	-0-	-1306	-0-	10406 3	1401 9	Y	1274	1264 0	18 8			124
06		17310 X	8167	-0-	-9143	-0-	6250 3	1917 9	Y	1743	1676 0	13 8			178
07		17887 X	12021	-0-	-5866	-0-	10327 3	1694 9	Y	1540	1543 0	22 8			153

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283753	COMPL.	DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841 - 21756
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10136 X	8483	-0-	-1653	-0-		5624	3	2859	9	Y	2599	2586	0	-0-
03	10912 X	8964	-0-	-1948	-0-		5919	3	3045	9	Y	2768	2746	0	-0-
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-		6546	3	3655	9	Y	3323	3225	0	-0-
05	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-		9721	3	3826	9	Y	3478	3447	0	-0-
06	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-		9100	3	3152	9	Y	2865	2832	0	-0-
07	10540 X	6429	-0-	-4111	-0-		4269	3	2160	9	Y	1964	1901	0	-0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283780	COMPL.	DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841 - 18294
02	36204 X	23520	-0-	-12684	-0-		17167	3	6353	9	N	5775	5696	0	-0-
03	40083 X	9228	-0-	-30855	-0-		6989	3	2239	9	N	2035	1980	0	-0-
04	38790 X	16242	-0-	-22548	-0-		12202	3	4040	9	N	3673	3582	0	-0-
05	40083 X	14509	-0-	-25574	-0-		11785	3	2724	9	N	2476	2409	0	-0-
06	38790 X	10904	-0-	-27886	-0-		9119	3	1785	9	N	1623	1578	0	-0-
07	26040 X	10987	-0-	-15053	-0-		9483	3	1504	9	N	1367	1320	0	-0-
WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283888	COMPL.	DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173 - 17868
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283893	COMPL.	DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026 - 17855
*08	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-		2	1	10833	3	N	4332	4329	0	-0-
							4765	9							
09	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-		2	1	13329	3	N	3150	3126	0	-0-
							3465	9							
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-		2	1	6925	3	N	1960	1953	0	-0-
							2156	9							
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-		2	1	6	3	N	70	67	0	-0-
							77	9							
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		2	1	2697	3	N	442	433	0	-0-
							486	9							
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	453	441	0	-0-
							498	9							
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-		1	1	178	3	N	300	289	0	-0-
							330	9							
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		2	1	3089	3	N	1203	1184	0	-0-
							1323	9							
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-		1	1	792	3	N	724	715	0	-0-
							796	9							
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-		2	1	4646	3	N	1405	1385	0	-0-
							1546	9							
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		1	1	2893	3	N	1318	1311	0	-0-
							1450	9							
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		1	1	3917	3	N	1163	1154	0	-0-
							1279	9							
BASILISK 56-3-43 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283895	COMPL.	DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.	11008 - 20399
02	30884 X	26021	-0-	-4863	-0-		20440	3	5581	9	N	5074	4984	0	-0-
03	34193 X	18266	-0-	-15927	-0-		14437	3	3829	9	N	3481	3426	0	-0-
04	33090 X	17130	-0-	-15960	-0-		13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	-0-
05	33542 X	4552	-0-	-28990	-0-		3181	3	1371	9	N	1246	591	0	-0-
06	27870 X	11333	-0-	-16537	-0-		10550	3	783	9	N	712	646	0	-0-
07	28799 X	5835	-0-	-22964	-0-		4134	3	1701	9	N	1546	1520	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	4423	3	97	4	N	1810	1807	0	12 8
03	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	1991	9	107	4	N	2026	1976	0	20 8
04	7440 X	6962	-0-	-478	-0-	4887	3	116	4	N	2202	2136	0	18 8
05	7595 X	6792	-0-	-803	-0-	2229	9	106	4	N	1992	2042	0	10 8
06	7170 X	6403	-0-	-767	-0-	4424	3	94	4	N	1810	1799	0	13 8
07	7223 X	6924	-0-	-299	-0-	2422	9	113	4	N	2184	2130	0	23 8
						4495	3							
						2191	9							
						4318	3							
						1991	9							
						4409	3							
						2402	9							
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379														
02	9324 X	2992	-0-	-6332	-0-	806	3	2186	9	Y	1987	1992	0	24 8
03	9796 X	2212	-0-	-7584	-0-	1160	3	1052	9	Y	956	969	0	19 8
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9	Y	2245	2152	0	33 8
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	5906	3	2089	9	Y	1899	1890	0	17 8
06	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	7711	3	2774	9	Y	2522	2478	0	30 8
07	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	8245	3	3083	9	Y	2803	2767	0	44 8
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265														
02	12488 X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9	N	881	837	0	44 8
03	17329 X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9	N	604	575	0	29 8
04	16770 X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9	N	1142	1097	0	45 8
05	17329 X	6224	-0-	-11105	-0-	5205	3	1019	9	N	926	897	0	29 8
06	15150 X	9474	-0-	-5676	-0-	8159	3	1315	9	N	1195	1162	0	33 8
07	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	7983	3	1418	9	N	1289	1259	0	30 8
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902														
02	13412 X	7971	-0-	-5441	-0-	7301	3	670	9	N	609	565	0	44 8
03	14849 X	8332	-0-	-6517	-0-	7470	3	862	9	N	784	738	0	46 8
04	14370 X	7879	-0-	-6491	-0-	7033	3	846	9	N	769	727	0	42 8
05	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	8326	3	913	9	N	830	797	0	33 8
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6163	3	836	9	N	760	738	0	22 8
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5104	3	699	9	N	635	612	0	23 8
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200														
02	15008 X	13886	-0-	-1122	-0-	11368	3	2518	9	Y	2289	2269	0	20 8
03	16616 X	5201	-0-	-11415	-0-	4373	3	828	9	Y	753	702	0	51 8
04	16080 X	6356	-0-	-9724	-0-	5172	3	1184	9	Y	1076	1042	0	34 8
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14880 X	7592	-0-	-7288	-0-	6281	3	1311	9	Y	1192	1156	0	36 8
07	15376 X	10999	-0-	-4377	-0-	8646	3	2353	9	Y	2139	2087	0	52 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	21919 3	212 4	Y	3114	3071 0	43 8	-0-		
03	25451 X	23149	-0-	-2302	-0-	3425 9	187 4	Y	2763	2706 0	57 8	-0-		
04	27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	19923 3	218 4	Y	3611	3355 0	256 8	-0-		
05	28989 X	28989	-0-	-0-	-0-	3039 9	218 4	Y	3483	3413 0	70 8	-0-		
06	25680 X	22027	-0-	-3653	-0-	23264 3	177 4	Y	2820	2746 0	74 8	-0-		
07	26536 X	19058	-0-	-7478	-0-	3972 9	180 4	Y	3067	2869 0	198 8	-0-		
						24940 3								
						3831 9								
						18748 3								
						3102 9								
						15504 3								
						3374 9								
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
02	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11101 3	3130 9	Y	2845	2808 0	37 8	-0-		
03	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	11735 3	3408 9	Y	3098	3043 0	55 8	-0-		
04	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	11577 3	3480 9	Y	3164	3122 0	42 8	-0-		
05	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	12070 3	3517 9	Y	3197	3171 0	26 8	-0-		
06	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	12951 3	3579 9	Y	3254	3214 0	40 8	-0-		
07	30621 X	30621	-0-	-0-	-0-	26324 3	4297 9	Y	3906	3845 0	61 8	-0-		
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
02	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	12021 3	2499 9	Y	2272	2235 0	37 8	-0-		
03	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	11139 3	2572 9	Y	2338	2306 0	32 8	-0-		
04	18570 X	13375	-0-	-5195	-0-	10701 3	2674 9	Y	2431	2307 0	124 8	-0-		
05	19189 X	12902	-0-	-6287	-0-	10518 3	2384 9	Y	2167	2127 0	40 8	-0-		
06	18570 X	6461	-0-	-12109	-0-	5615 3	846 9	Y	769	662 0	107 8	-0-		
07	16089 X	8683	-0-	-7406	-0-	7326 3	1357 9	Y	1234	1037 0	197 8	-0-		
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
02	14644 X	941	-0-	-13703	-0-	397 3	21 4	N	475	472 0	2 8	7		
03	16027 X	487	-0-	-15540	-0-	523 9	7 4	N	141	144 0	3 8	1		
04	12450 X	544	-0-	-11906	-0-	325 3	519 9	N	472	456 0	15 8	2		
05	12865 X	2292	-0-	-10573	-0-	155 9	43 4	N	906	894 0	9 8	5		
06	10230 X	3694	-0-	-6536	-0-	25 4	60 4	N	1293	1279 0	11 8	8		
07	8711 X	2086	-0-	-6625	-0-	1252 3	32 4	N	675	666 0	9 8	8		
						997 9								
						2212 3								
						1422 9								
						1311 3								
						743 9								
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
02	25200 X	19774	-0-	-5426	-0-	17584 3	2190 9	Y	1991	1968 0	23 8	-0-		
03	27900 X	18358	-0-	-9542	-0-	16732 3	1626 9	Y	1478	1450 0	28 8	-0-		
04	22200 X	22168	-0-	-32	-0-	19998 3	2170 9	Y	1973	1944 0	29 8	-0-		
05	22599 X	21779	-0-	-820	-0-	19661 3	2118 9	Y	1925	1908 0	17 8	-0-		
06	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	20166 3	2252 9	Y	2047	2019 0	28 8	-0-		
07	22909 X	21792	-0-	-1117	-0-	19313 3	2479 9	Y	2254	2222 0	32 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	14598	3	3585	9 Y	3259	3241	0	18 8	-0-
03	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	15223	3	3586	9 Y	3260	3233	0	27 8	-0-
04	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	16277	3	3879	9 Y	3526	3504	0	22 8	-0-
05	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	17580	3	4005	9 Y	3641	3626	0	15 8	-0-
06	17520 X	2256	-0-	-15264	-0-	1880	3	376	9 Y	342	316	0	26 8	-0-
07	18104 X	17141	-0-	-963	-0-	15226	3	1915	9 Y	1741	1630	0	111 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
02	17052 X	11353	-0-	-5699	-0-	8615	3	2738	9 Y	2489	2476	0	13 8	-0-
03	18879 X	12260	-0-	-6619	-0-	9224	3	3036	9 Y	2760	2738	0	22 8	-0-
04	17850 X	10259	-0-	-7591	-0-	7583	3	2676	9 Y	2433	2355	0	78 8	-0-
05	17298 X	5899	-0-	-11399	-0-	4373	3	1526	9 Y	1387	1375	0	12 8	-0-
06	14010 X	11393	-0-	-2617	-0-	10556	3	837	9 Y	761	581	0	180 8	-0-
07	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	19786	3	2097	9 Y	1906	1406	0	500 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
02	9632 X	7360	-0-	-2272	-0-	6297	3	1063	9 Y	966	957	0	9 8	-0-
03	10664 X	5407	-0-	-5257	-0-	4253	3	1154	9 Y	1049	1036	0	13 8	-0-
04	10320 X	6101	-0-	-4219	-0-	4848	3	1253	9 Y	1139	1084	0	55 8	-0-
05	10664 X	5263	-0-	-5401	-0-	4222	3	1041	9 Y	946	930	0	16 8	-0-
06	7890 X	871	-0-	-7019	-0-	529	3	342	9 Y	311	282	0	29 8	-0-
07	8153 X	4824	-0-	-3329	-0-	3788	3	1036	9 Y	942	844	0	98 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
02	15960 X	14652	-0-	-1308	-0-	11638	3	3014	9 Y	2740	2705	0	35 8	-0-
03	17670 X	16589	-0-	-1081	-0-	13501	3	3088	9 Y	2807	2753	0	54 8	-0-
04	17100 X	12987	-0-	-4113	-0-	10479	3	2508	9 Y	2280	2242	0	38 8	-0-
05	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	14077	3	3752	9 Y	3411	3385	0	26 8	-0-
06	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	15250	3	3586	9 Y	3260	3220	0	40 8	-0-
07	16585 X	9711	-0-	-6874	-0-	7865	3	1846	9 Y	1678	1648	0	30 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
02	7448 X	6012	-0-	-1436	-0-	4081	3	83	4 Y	1680	1674	0	15 8	556
						1848	9							
03	8246 X	6113	-0-	-2133	-0-	4212	3	95	4 Y	1642	1494	0	22 8	682
						1806	9							
04	7890 X	6728	-0-	-1162	-0-	4585	3	108	4 Y	1850	1973	0	21 8	538
						2035	9							
05	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	7153	3	105	4 Y	1808	1751	0	13 8	582
						1989	9							
06	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	6648	3	90	4 Y	1556	1502	0	17 8	619
						1712	9							
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	9278	3	109	4 Y	1842	1850	0	31 8	580
						2026	9							
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
02	16660 X	-0-	-0-	-16660	-0-				Y	-0-				-0-
03	18445 X	6989	-0-	-11456	-0-	5380	3	1609	9 Y	1463	1378	0	85 8	-0-
04	17850 X	6341	-0-	-11509	-0-	5317	3	1024	9 Y	931	890	0	41 8	-0-
05	16089 X	5680	-0-	-10409	-0-	4631	3	1049	9 Y	954	938	0	16 8	-0-
06	9240 X	8481	-0-	-759	-0-	7569	3	912	9 Y	829	807	0	22 8	-0-
07	6975 X	6746	-0-	-229	-0-	5607	3	1139	9 Y	1035	1008	0	27 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OUTLAW 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284515														
COMPL. DATE 04/25/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	37016 X	34160	-0-	-2856	-0-	32337	3	1823	9 Y	1657	1629	0	28 8	-0-
03	40858 X	38397	-0-	-2461	-0-	36155	3	2242	9 Y	2038	1997	0	41 8	-0-
04	39540 X	37555	-0-	-1985	-0-	35675	3	1880	9 Y	1709	1674	0	35 8	-0-
05	39401 X	39282	-0-	-119	-0-	37493	3	1789	9 Y	1626	1604	0	22 8	-0-
06	38130 X	35626	-0-	-2504	-0-	33783	3	1843	9 Y	1675	1642	0	33 8	-0-
07	38812 X	27651	-0-	-11161	-0-	26147	3	1504	9 Y	1367	1332	0	35 8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 284574														
COMPL. DATE 03/16/2018														
TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694														
02	17696 X	16511	-0-	-1185	-0-	14363	3	2148	9 Y	1953	1941	0	12 8	-0-
03	19437 X	15735	-0-	-3702	-0-	13514	3	2221	9 Y	2019	2001	0	18 8	-0-
04	18810 X	16357	-0-	-2453	-0-	14061	3	2296	9 Y	2087	2015	0	72 8	-0-
05	18972 X	15635	-0-	-3337	-0-	13663	3	1972	9 Y	1793	1758	0	35 8	-0-
06	17700 X	16919	-0-	-781	-0-	14837	3	2082	9 Y	1893	1853	0	40 8	-0-
07	18290 X	17643	-0-	-647	-0-	15391	3	2252	9 Y	2047	1919	0	128 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284593														
COMPL. DATE 05/08/2018														
TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524														
02	15960 X	13175	-0-	-2785	-0-	10593	3	2582	9 Y	2347	2323	0	24 8	-0-
03	17670 X	14546	-0-	-3124	-0-	11943	3	2603	9 Y	2366	2330	0	36 8	-0-
04	17100 X	14759	-0-	-2341	-0-	11968	3	2791	9 Y	2537	2507	0	30 8	-0-
05	14601 X	13163	-0-	-1438	-0-	10641	3	2522	9 Y	2293	2276	0	17 8	-0-
06	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	14246	3	3236	9 Y	2942	2909	0	33 8	-0-
07	15252 X	13514	-0-	-1738	-0-	11135	3	2379	9 Y	2163	2127	0	36 8	-0-
KNIGHT 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284606														
COMPL. DATE 10/29/2022														
TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836														
02	35420 X	-0-	-0-	-35420	-0-				Y	-0-				-0-
03	41633 X	3406	-0-	-38227	-0-	2509	3	897	9 Y	815	774	0	41 8	-0-
04	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-				Y	-0-				-0-
05	41633 X	5672	-0-	-35961	-0-	4458	3	1214	9 Y	1104	1092	0	12 8	-0-
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5132	3	960	9 Y	873	857	0	16 8	-0-
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	4583	3	937	9 Y	852	834	0	18 8	-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3														
WELL #: 2H RRCID -> 284680														
COMPL. DATE 12/15/2018														
TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875														
02	8148 X	3322	-0-	-4826	-0-	2483	3	839	9 Y	763	731	0	32 8	-0-
03	9021 X	5349	-0-	-3672	-0-	4340	3	1009	9 Y	917	884	0	33 8	-0-
04	8730 X	5670	-0-	-3060	-0-	4593	3	1077	9 Y	979	954	0	25 8	-0-
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	7849	3	792	9 Y	720	694	0	26 8	-0-
06	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	4856	3	1058	9 Y	962	916	0	46 8	-0-
07	5859 X	5663	-0-	-196	-0-	4516	3	1147	9 Y	1043	996	0	47 8	-0-
UNIVERSITY 19-7 A														
WELL #: 1H RRCID -> 284763														
COMPL. DATE 06/09/2018														
TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794														
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	135	3	1128	9 Y	1025	998	0	19 8	15
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	693	3	1282	9 Y	1165	1135	0	40 8	5
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	854	3	1317	9 Y	1197	1159	0	38 8	5
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	1220	3	1507	9 Y	1370	1346	0	22 8	7
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	1448	3	1128	9 Y	1025	1005	0	21 8	6
07	2232 N	1863	-0-	-369	-0-	751	3	1112	9 Y	1011	979	0	27 8	11
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284789														
COMPL. DATE 06/15/2018														
TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166														
02	18312 X	17405	-0-	-907	-0-	14168	3	3237	9 Y	2943	2914	0	29 8	-0-
03	20584 X	11504	-0-	-9080	-0-	10656	3	848	9 Y	771	649	0	122 8	-0-
04	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	20890	3	2366	9 Y	2151	2070	0	81 8	-0-
05	20584 X	11712	-0-	-8872	-0-	10682	3	1030	9 Y	936	896	0	40 8	-0-
06	18660 X	11125	-0-	-7535	-0-	10496	3	629	9 Y	572	519	0	53 8	-0-
07	22506 X	8436	-0-	-14070	-0-	7303	3	1133	9 Y	1030	979	0	51 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	13977	3	2243	9 N	2039	2024	0	15 8	-0-
03	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14155	3	2229	9 Y	2026	2004	0	22 8	-0-
04	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	12763	3	2046	9 Y	1860	1843	0	17 8	-0-
05	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	13997	3	2133	9 Y	1939	1928	0	11 8	-0-
06	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	9449	3	1256	9 Y	1142	1131	0	11 8	-0-
07	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	12773	3	1978	9 Y	1798	1774	0	24 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975														
02	42952 X	4842	-0-	-38110	-0-	3621	3	1221	9 Y	1110	1076	0	34 8	-0-
03	32860 X	8311	-0-	-24549	-0-	6054	3	2257	9 Y	2052	2003	0	49 8	-0-
04	17580 X	9630	-0-	-7950	-0-	6841	3	2789	9 Y	2535	2359	0	176 8	-0-
05	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	7023	3	3137	9 Y	2852	2807	0	45 8	-0-
06	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	7274	3	3269	9 Y	2972	2914	0	58 8	-0-
07	9951 X	4173	-0-	-5778	-0-	304	3	3869	9 Y	3517	3352	0	165 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
02	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	11197	3	2668	9 N	2425	2196	0	229 8	-0-
03	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	12040	3	3034	9 Y	2758	2412	0	346 8	-0-
04	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	11839	3	2860	9 Y	2600	2348	0	252 8	-0-
05	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	13116	3	3094	9 Y	2813	2534	0	279 8	-0-
06	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	13388	3	3170	9 Y	2882	2624	0	258 8	-0-
07	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	13477	3	3161	9 Y	2874	2637	0	237 8	-0-
BETTS 54-4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
02	5656 X	5245	-0-	-411	-0-	2	1	4352	2 N	810	773	0	5 8	526
						891	9							
03	6758 X	5589	-0-	-1169	-0-	3	1	4510	2 N	978	947	0	7 8	550
						1076	9							
04	6540 X	5968	-0-	-572	-0-	3	1	4991	2 N	885	918	0	3 8	514
						974	9							
05	6758 X	5236	-0-	-1522	-0-	2	1	4375	2 N	781	786	0	5 8	504
						859	9							
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	3	1	5038	2 N	874	818	0	4 8	556
						961	9							
07	6169 X	5342	-0-	-827	-0-	2	1	4443	2 N	815	818	0	5 8	548
						897	9							
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-				N	-0-	16	0		-0-
03	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-				N	-0-				-0-
04	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-				N	-0-				-0-
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				N	-0-				-0-
06	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				N	-0-				-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	4 N	2	2	8		-0-
						2	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285131														
COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	14706 3	3364 9	Y	3058	2974 0	41 8	78		
03	17763 X	16238	-0-	-1525	-0-	12609 3	3629 9	Y	3299	3137 0	188 8	52		
04	17190 X	15287	-0-	-1903	-0-	12505 3	2782 9	Y	2529	2420 0	101 8	60		
05	19778 X	14576	-0-	-5202	-0-	6916 9	7657 3	Y	6287	6076 0	147 8	124		
06	19350 X	11586	-0-	-7764	-0-	8610 3	2976 9	Y	2705	2671 0	122 8	36		
07	19995 X	11717	-0-	-8278	-0-	8580 3	3137 9	Y	2852	2722 0	112 8	54		
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285244														
COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102														
02	9548 X	6914	-0-	-2634	-0-	5591 3	1323 9	N	1203	1186 0	17 8	9		
03	10075 X	10034	-0-	-41	-0-	8425 3	1609 9	N	1463	1409 0	54 8	9		
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	8085 3	1381 9	N	1255	1220 0	36 8	8		
05	9207 X	3020	-0-	-6187	-0-	2700 3	320 9	N	291	289 0	8 8	2		
06	9720 X	8561	-0-	-1159	-0-	7329 3	1232 9	N	1120	1097 0	17 8	8		
07	10044 X	5704	-0-	-4340	-0-	4891 3	813 9	N	739	723 0	17 8	7		
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285400														
COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873														
02	23044 X	13007	-0-	-10037	-0-	9318 3	3689 9	N	3354	3339 0	15 8	-0-		
03	22134 X	13509	-0-	-8625	-0-	10052 3	3457 9	N	3143	3119 0	24 8	-0-		
04	21420 X	18546	-0-	-2874	-0-	14459 3	4087 9	N	3715	3688 0	27 8	-0-		
05	22134 X	15334	-0-	-6800	-0-	12066 3	3268 9	N	2971	2957 0	14 8	-0-		
06	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	12374 3	3279 9	N	2981	2960 0	21 8	-0-		
07	19158 X	10328	-0-	-8830	-0-	7681 3	2647 9	N	2406	2381 0	25 8	-0-		
CYCLONE 54-2-15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285489														
COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006														
02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	5928 3	1840 9	N	1673	1626 0	47 8	-0-		
03	8339 X	6892	-0-	-1447	-0-	4986 3	1906 9	N	1733	1696 0	37 8	-0-		
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	5686 3	2232 9	N	2029	2005 0	24 8	-0-		
05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	6841 3	2530 9	N	2300	2284 0	16 8	-0-		
06	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	6866 3	2432 9	N	2211	2187 0	24 8	-0-		
07	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	8140 3	2387 9	N	2170	2135 0	35 8	-0-		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285557														
COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
02	9744 X	9123	-0-	-621	-0-	5875 3	3248 9	Y	2953	2931 0	22 8	-0-		
03	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	10048 3	3578 9	Y	3253	3214 0	39 8	-0-		
04	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	9141 3	3505 9	Y	3186	3031 0	155 8	-0-		
05	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	10784 3	3341 9	Y	3037	2992 0	45 8	-0-		
06	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	9562 3	2954 9	Y	2685	2634 0	51 8	-0-		
07	10788 X	6159	-0-	-4629	-0-	2575 3	3584 9	Y	3258	3099 0	159 8	-0-		
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569														
COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
02	16968 X	3742	-0-	-13226	-0-	1419 3	98 4	Y	2023	1988 0	17 8	52		
03	21080 X	8286	-0-	-12794	-0-	2225 9	153 4	Y	3174	3060 0	115 8	51		
04	20400 X	4495	-0-	-15905	-0-	4642 3	113 4	Y	2230	2173 0	55 8	53		
05	21080 X	5462	-0-	-15618	-0-	3491 9	113 4	Y	2198	2127 0	81 8	43		
06	8100 X	5647	-0-	-2453	-0-	1929 3	114 4	Y	2191	2133 0	71 8	30		
07	8215 X	3654	-0-	-4561	-0-	2453 9	104 4	Y	2003	1941 0	53 8	39		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967 0	13 8	-0-
03	49360 X	49360	-0-	-0-	-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343 0	21 8	-0-
04	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042 0	84 8	-0-
05	49456 X	49456	-0-	-0-	-0-	47049	3	2407	9	N	2188	2165 0	23 8	-0-
06	22200 X	20640	-0-	-1560	-0-	18516	3	2124	9	N	1931	1904 0	27 8	-0-
07	37813 X	37813	-0-	-0-	-0-	35563	3	2250	9	N	2045	1967 0	78 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820														
02	18592 X	7483	-0-	-11109	-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490 0	10 8	-0-
03	22258 X	18532	-0-	-3726	-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841 0	29 8	-0-
04	21540 X	19213	-0-	-2327	-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787 0	23 8	-0-
05	22258 X	16880	-0-	-5378	-0-	14200	3	2680	9	N	2436	2423 0	13 8	-0-
06	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	17363	3	3240	9	N	2945	2922 0	23 8	-0-
07	19840 X	14718	-0-	-5122	-0-	12517	3	2201	9	N	2001	1977 0	24 8	-0-
BOB COUCH 3-10														
WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818														
02	15344 X	11001	-0-	-4343	-0-	8791	3	96	4	N	1922	1775 1	8 8	525
						2114	9							
03	16988 X	14630	-0-	-2358	-0-	11964	3	127	4	N	2308	2523 1		310
						2539	9							
04	14910 X	10935	-0-	-3975	-0-	8659	3	79	4	N	1997	1798 1	287 8	222
						2197	9							
05	13516 X	12143	-0-	-1373	-0-	9452	3	88	4	N	2366	1965 1	413 8	210
						2603	9							
06	19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	16286	3	111	4	N	2413	2001 1	318 8	304
						2654	9							
07	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	12092	3	140	4	N	2668	2307 1	457 8	208
						2935	9							
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849														
02	11872 X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533 0	22 8	-0-
03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574 0	37 8	-0-
04	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434 0	136 8	-0-
05	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	12639	3	2471	9	Y	2246	2209 0	37 8	-0-
06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	10921	3	1987	9	Y	1806	1755 0	51 8	-0-
07	13144 X	12855	-0-	-289	-0-	10395	3	2460	9	Y	2236	2095 0	141 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814														
02	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114 0	20 8	-0-
03	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321 0	31 8	-0-
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364 0	19 8	-0-
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	5744	3	2036	9	Y	1851	1838 0	13 8	-0-
06	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	10194	3	1901	9	Y	1728	1707 0	21 8	-0-
07	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	18306	3	2019	9	Y	1835	1805 0	30 8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399														
02	45920 X	26781	-0-	-19139	-0-	23750	3	3031	9	Y	2755	2869 0	12 8	-0-
03	38967 X	19327	-0-	-19640	-0-	15759	3	3568	9	Y	3244	3218 0	26 8	-0-
04	28020 X	18514	-0-	-9506	-0-	14118	3	4396	9	Y	3996	3977 0	19 8	-0-
05	29636 X	18143	-0-	-11493	-0-	14270	3	3873	9	Y	3521	3503 0	18 8	-0-
06	28680 X	2521	-0-	-26159	-0-	1710	3	811	9	Y	737	718 0	19 8	-0-
07	29636 X	5661	-0-	-23975	-0-	3517	3	2144	9	Y	1949	1906 0	43 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11066	-	18214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	38914 X	38914	-0-	-0-	-0-	36232	3	2682	9	N	2438	2384	0	54	8
03	26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	22057	3	4741	9	N	4310	4254	0	56	8
04	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	22411	3	5257	9	N	4779	4730	0	49	8
05	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	19442	3	4324	9	N	3931	3902	0	29	8
06	28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	24899	3	3881	9	N	3528	3484	0	44	8
07	34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	30324	3	4019	9	N	3654	3591	0	63	8
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11278	-	17648
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	5520	3	83	4	N	1669	1619	0	17	8
						1836	9								263
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	304	3	65	4	N	1305	1396	0	11	8
						1436	9								161
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	7499	3	109	4	N	2205	2036	0	13	8
						2426	9								317
05	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	9326	3	99	4	N	1943	2019	0	18	8
						2137	9								223
06	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	6007	3	107	4	N	2347	2137	0	21	8
						2582	9								412
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	2692	3	72	4	N	1514	1624	0	11	8
						1665	9								291
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11188	-	21171
02	19096 X	14789	-0-	-4307	-0-	12187	3	2602	9	N	2365	2342	0	23	8
03	19220 X	14449	-0-	-4771	-0-	11801	3	2648	9	N	2407	2391	0	16	8
04	18600 X	14763	-0-	-3837	-0-	12193	3	2570	9	N	2336	2324	0	12	8
05	18476 X	14965	-0-	-3511	-0-	12338	3	2627	9	N	2388	2371	0	17	8
06	15840 X	15087	-0-	-753	-0-	12526	3	2561	9	N	2328	2318	0	10	8
07	16368 X	15657	-0-	-711	-0-	13018	3	2639	9	N	2399	2386	0	13	8
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11282	-	19630
02	18844 X	16367	-0-	-2477	-0-	12814	3	3553	9	N	3230	3197	0	33	8
03	19964 X	16624	-0-	-3340	-0-	13059	3	3565	9	N	3241	3218	0	23	8
04	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	14618	3	5093	9	N	4630	4613	0	17	8
05	18135 X	17118	-0-	-1017	-0-	13360	3	3758	9	N	3416	3391	0	25	8
06	17550 X	14949	-0-	-2601	-0-	11709	3	3240	9	N	2945	2932	0	13	8
07	20367 X	10824	-0-	-9543	-0-	7931	3	2893	9	N	2630	2619	0	11	8
BOND UNIT 3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11354	-	19125
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	7904	3	53	4	N	772	648	0	21	8
						849	9								285
03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	7468	3	70	4	N	1196	1288	0	19	8
						1316	9								174
04	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	10152	3	88	4	N	1465	1453	0	17	8
						1612	9								169
05	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	9917	3	78	4	N	1424	1412	0	18	8
						1566	9								163
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	4167	3	52	4	N	1019	929	0	15	8
						1121	9								238
07	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	10224	3	84	4	N	1438	1377	0	25	8
						1582	9								274

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RIVERTON 57-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE					
02	26376 X	4699	-0-	-21677	-0-	4115	3	584	9	Y	531	505	0	-0-
03	11160 X	9953	-0-	-1207	-0-	8861	3	1092	9	Y	993	948	0	-0-
04	10800 X	4536	-0-	-6264	-0-	4153	3	383	9	Y	348	321	0	-0-
05	10292 X	6796	-0-	-3496	-0-	6244	3	552	9	Y	502	474	0	-0-
06	9960 X	5138	-0-	-4822	-0-	4545	3	593	9	Y	539	515	0	-0-
07	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	10855	3	1564	9	Y	1422	1375	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438														
02	15848 X	8684	-0-	-7164	-0-	6679	3	2005	9	N	1823	1804	0	-0-
03	15779 X	8307	-0-	-7472	-0-	6293	3	2014	9	N	1831	1805	0	-0-
04	10710 X	6475	-0-	-4235	-0-	4640	3	1835	9	N	1668	1648	0	-0-
05	10199 X	7273	-0-	-2926	-0-	5532	3	1741	9	N	1583	1572	0	-0-
06	9870 X	8697	-0-	-1173	-0-	6781	3	1916	9	N	1742	1723	0	-0-
07	9610 X	7164	-0-	-2446	-0-	5668	3	1496	9	N	1360	1341	0	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217														
02	21448 X	18092	-0-	-3356	-0-	14926	3	3166	9	Y	2878	2840	0	-0-
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	17580	3	3685	9	Y	3350	3316	0	-0-
04	22200 X	20680	-0-	-1520	-0-	17295	3	3385	9	Y	3077	3028	0	-0-
05	22940 X	18943	-0-	-3997	-0-	16058	3	2885	9	Y	2623	2592	0	-0-
06	22200 X	14810	-0-	-7390	-0-	12664	3	2146	9	Y	1951	1939	0	-0-
07	21359 X	15237	-0-	-6122	-0-	13390	3	1847	9	Y	1679	1667	0	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541														
02	3108 X	1400	-0-	-1708	-0-	1324	3	76	9	Y	69	68	0	-0-
03	4464 X	1381	-0-	-3083	-0-	1318	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
04	4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	-0-
05	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	3854	3	398	9	Y	362	358	0	-0-
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2209	3	196	9	Y	178	177	0	-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3337	3	191	9	Y	174	173	0	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401														
02	840 X	235	-0-	-605	-0-	18	3	217	9	Y	197	188	0	-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	3	3	0	-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			-0-
05	3472 X	119	-0-	-3353	-0-	71	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE	
02	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	9487	3	1531	9 N	1392	1487	0	65	8	-0-	
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9 Y	3559	3089	0	184	8	286	
04	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9 Y	2857	2864	0	85	8	194	
05	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	13705	3	2946	9 Y	2678	2537	0	56	8	279	
06	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	15867	3	3002	9 Y	2729	2759	0	53	8	196	
07	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	16009	3	2996	9 Y	2724	2525	0	52	8	343	
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048																
02	27328 X	23452	-0-	-3876	-0-	19327	3	4125	9 N	3750	3717	0	33	8	-0-	
03	29667 X	22761	-0-	-6906	-0-	18622	3	4139	9 N	3763	3739	0	24	8	-0-	
04	26010 X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9 N	3984	3966	0	18	8	-0-	
05	26877 X	18434	-0-	-8443	-0-	14496	3	3938	9 N	3580	3562	0	18	8	-0-	
06	25140 X	6375	-0-	-18765	-0-	5002	3	1373	9 N	1248	1244	0	4	8	-0-	
07	25978 X	14296	-0-	-11682	-0-	10092	3	4204	9 N	3822	3804	0	18	8	-0-	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075																
02	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	22870	3	3952	9 N	3593	3546	0	47	8	-0-	
03	29667 X	27200	-0-	-2467	-0-	24344	3	2856	9 N	2596	2549	0	47	8	-0-	
04	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9 N	2479	2431	0	48	8	-0-	
05	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	27760	3	2730	9 N	2482	2438	0	44	8	-0-	
06	28710 X	28372	-0-	-338	-0-	25933	3	2439	9 N	2217	2177	0	40	8	-0-	
07	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	27175	3	2594	9 N	2358	2313	0	45	8	-0-	
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	13494	3	3982	9 N	3620	3578	0	46	8	27	
03	35404 X	35404	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9 N	5166	4961	0	200	8	32	
04	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9 N	5063	4905	0	157	8	33	
05	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	17149	3	4811	9 N	4374	4249	0	126	8	32	
06	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	15625	3	4732	9 N	4302	4247	0	58	8	29	
07	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	11321	3	3366	9 N	3060	2998	0	60	8	31	
CHOLLA STATE 2-4																
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347																
02	6104 X	2632	-0-	-3472	-0-	1820	3	812	9 Y	738	700	0	38	8	-0-	
03	6758 X	3289	-0-	-3469	-0-	2353	3	936	9 Y	851	812	0	39	8	-0-	
04	6540 X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9 Y	194	189	0	5	8	-0-	
05	5456 X	1704	-0-	-3752	-0-	855	3	849	9 Y	772	755	0	17	8	-0-	
06	5280 X	2018	-0-	-3262	-0-	1392	3	626	9 Y	569	531	0	38	8	-0-	
07	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	2309	3	898	9 Y	816	772	0	44	8	-0-	
HELIOS 56-2-30																
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360																
02	16072 X	7869	-0-	-8203	-0-	6109	3	1760	9 N	1600	1572	0	28	8	-0-	
03	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9 N	2686	2503	0	183	8	-0-	
04	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9 N	2025	1926	0	99	8	-0-	
05	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	16063	3	2269	9 N	2063	1969	0	94	8	-0-	
06	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	16589	3	1973	9 N	1794	1753	0	41	8	-0-	
07	17794 X	17303	-0-	-491	-0-	15371	3	1932	9 N	1756	1698	0	58	8	-0-	
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364																
02	30492 X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9 N	3812	3737	0	75	8	-0-	
03	33759 X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9 N	4385	4326	0	59	8	-0-	
04	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9 N	4554	4460	0	94	8	-0-	
05	33759 X	23260	-0-	-10499	-0-	19736	3	3524	9 N	3204	3153	0	51	8	-0-	
06	28200 X	23944	-0-	-4256	-0-	20196	3	3748	9 N	3407	3357	0	50	8	-0-	
07	33759 X	24374	-0-	-9385	-0-	20385	3	3989	9 N	3626	3568	0	58	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
02	23716 X	19082	-0-	-4634	-0-	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491 0	19 8 -0-
03	25513 X	22127	-0-	-3386	-0-	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671 0	33 8 -0-
04	24150 X	20202	-0-	-3948	-0-	-0-	16683	3	3519	9	N	3199	3082 0	117 8 -0-
05	21142 X	20249	-0-	-893	-0-	-0-	16994	3	3255	9	N	2959	2925 0	34 8 -0-
06	21420 X	17467	-0-	-3953	-0-	-0-	15182	3	2285	9	N	2077	2031 0	46 8 -0-
07	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	-0-	21074	3	1594	9	N	1449	1304 0	145 8 -0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164														
02	38864 X	3721	-0-	-35143	-0-	-0-	3200	3	521	9	N	474	457 0	17 8 -0-
03	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-	-0-					N	3	3 0	-0-
04	33870 X	44	-0-	-33826	-0-	-0-	2	3	42	9	N	38	38 0	-0-
05	34038 X	2506	-0-	-31532	-0-	-0-	1891	3	615	9	N	559	539 0	20 8 -0-
06	19950 X	4088	-0-	-15862	-0-	-0-	3433	3	655	9	N	595	565 0	30 8 -0-
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	3	737	9	N	670	625 0	45 8 -0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806														
02	18284 X	7037	-0-	-11247	-0-	-0-	5883	3	1154	9	N	1049	1024 0	25 8 -0-
03	18011 X	17924	-0-	-87	-0-	-0-	15253	3	2671	9	Y	2428	2372 0	56 8 -0-
04	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	-0-	17100	3	2614	9	Y	2376	2329 0	47 8 -0-
05	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	-0-	14962	3	2547	9	Y	2315	2278 0	37 8 -0-
06	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	-0-	17406	3	2684	9	Y	2440	2403 0	37 8 -0-
07	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	-0-	17874	3	2739	9	Y	2490	2453 0	37 8 -0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
02	24080 X	14316	-0-	-9764	-0-	-0-	11859	3	2457	9	N	2234	2192 0	42 8 -0-
03	26660 X	20926	-0-	-5734	-0-	-0-	16740	3	4186	9	Y	3805	3738 0	67 8 -0-
04	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	-0-	22203	3	5154	9	Y	4685	4598 0	87 8 -0-
05	23591 X	23028	-0-	-563	-0-	-0-	19222	3	3806	9	Y	3460	3403 0	57 8 -0-
06	24999 X	24999	-0-	-0-	-0-	-0-	20298	3	4701	9	Y	4274	4213 0	61 8 -0-
07	28895 X	28895	-0-	-0-	-0-	-0-	23642	3	5253	9	Y	4775	4702 0	73 8 -0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
02	16828 X	14542	-0-	-2286	-0-	-0-	12176	3	2366	9	Y	2151	2100 0	51 8 -0-
03	18631 X	17665	-0-	-966	-0-	-0-	14771	3	2894	9	Y	2631	2578 0	53 8 -0-
04	18030 X	15938	-0-	-2092	-0-	-0-	13195	3	2743	9	Y	2494	2456 0	38 8 -0-
05	18631 X	16273	-0-	-2358	-0-	-0-	13521	3	2752	9	Y	2502	2453 0	49 8 -0-
06	18030 X	15459	-0-	-2571	-0-	-0-	12983	3	2476	9	Y	2251	2186 0	65 8 -0-
07	17670 X	14128	-0-	-3542	-0-	-0-	11228	3	2900	9	Y	2636	2597 0	39 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11358	- 21009
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8708 X	7850	-0-	-858	-0-	7102	3	748	9	Y	680	665	0	15 8 -0-
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9	Y	1082	1066	0	16 8 -0-
04	9330 X	9273	-0-	-57	-0-	7977	3	1296	9	Y	1178	1169	0	9 8 -0-
05	9641 X	8330	-0-	-1311	-0-	7205	3	1125	9	Y	1023	1010	0	13 8 -0-
06	9330 X	7863	-0-	-1467	-0-	6781	3	1082	9	Y	984	963	0	21 8 -0-
07	9641 X	9228	-0-	-413	-0-	8004	3	1224	9	Y	1113	1096	0	17 8 -0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.11855	- 18343
02	5180 X	2706	-0-	-2474	-0-	571	3	2135	9	Y	1941	1935	0	10 8 66
03	5735 X	2059	-0-	-3676	-0-	834	3	1225	9	Y	1114	1129	0	10 8 41
04	5550 X	5013	-0-	-537	-0-	3378	3	1635	9	Y	1486	1451	0	13 8 63
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	4252	3	1848	9	Y	1680	1658	0	7 8 78
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	3911	3	1432	9	Y	1302	1315	0	13 8 52
07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	4265	3	1650	9	Y	1500	1487	0	15 8 50
WINGHEAD 57-2-13				WELL #:	1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10417	- 14693
02	10836 X	8507	-0-	-2329	-0-	1	1	6951	3	N	1339	1618	0	82 8 -0-
						82	4	1473	9					
03	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	1	1	9312	3	Y	2491	1956	0	129 8 406
						100	4	2740	9					
04	10050 X	2460	-0-	-7590	-0-	1441	3	55	4	Y	876	721	0	192 8 369
						964	9							
05	10385 X	3249	-0-	-7136	-0-	1	1	1751	3	Y	1285	854	0	492 8 308
						83	4	1414	9					
06	11760 X	2762	-0-	-8998	-0-	1	1	1590	3	Y	1002	648	0	179 8 483
						69	4	1102	9					
07	12152 X	2904	-0-	-9248	-0-	1	1	1711	3	Y	1024	759	0	157 8 591
						66	4	1126	9					
NUTRIA 57-1-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470
02	19040 X	12324	-0-	-6716	-0-	9552	3	2772	9	N	2520	2413	0	33 8 448
03	21080 X	17968	-0-	-3112	-0-	13973	3	3995	9	N	3632	3627	0	45 8 408
04	20400 X	17341	-0-	-3059	-0-	13224	3	4117	9	N	3743	3414	0	334 1 361
												42	8	
05	21080 X	15707	-0-	-5373	-0-	12159	3	3548	9	N	3225	3193	0	32 8 361
06	20400 X	20192	-0-	-208	-0-	15761	3	4431	9	N	4028	3986	0	42 8 361
07	17980 X	14767	-0-	-3213	-0-	11533	3	3234	9	N	2940	2908	0	32 8 361
CODY 56-3-19 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171
02	22400 X	12883	-0-	-9517	-0-	9228	3	3655	9	N	3323	3507	0	66 8 377
03	24800 X	9128	-0-	-15672	-0-	8248	3	880	9	N	800	759	0	36 8 382
04	24000 X	12279	-0-	-11721	-0-	10546	3	1733	9	N	1575	1461	0	73 8 423
05	23064 X	4944	-0-	-18120	-0-	4533	3	411	9	N	374	358	0	16 8 423
06	16350 X	10818	-0-	-5532	-0-	8673	3	2145	9	N	1950	1922	0	53 8 398
07	14260 X	12385	-0-	-1875	-0-	10056	3	2329	9	N	2117	2046	0	53 8 416
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728
02	10332 X	3790	-0-	-6542	-0-	3370	3	420	9	N	382	371	0	11 8 -0-
03	11253 X	9333	-0-	-1920	-0-	8276	3	1057	9	N	961	922	0	39 8 -0-
04	10380 X	9733	-0-	-647	-0-	8561	3	1172	9	N	1065	1030	0	35 8 -0-
05	10726 X	9538	-0-	-1188	-0-	8396	3	1142	9	N	1038	1007	0	31 8 -0-
06	10140 X	9280	-0-	-860	-0-	8226	3	1054	9	N	958	944	0	14 8 -0-
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	9865	3	1277	9	N	1161	1138	0	23 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21504 X	13200	-0-	-8304	-0-	11009	3	2191	9	N	1992	1945	0	-0-
03	23808 X	21100	-0-	-2708	-0-	17506	3	3594	9	N	3267	3109	0	-0-
04	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	17641	3	3232	9	N	2938	2808	0	-0-
05	21390 X	20588	-0-	-802	-0-	17510	3	3078	9	N	2798	2685	0	-0-
06	20430 X	4721	-0-	-15709	-0-	3882	3	839	9	N	763	748	0	-0-
07	21576 X	1223	-0-	-20353	-0-	959	3	264	9	N	240	234	0	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
02	5488 X	384	-0-	-5104	-0-	30	3	354	9	N	322	314	0	-0-
03	6014 X	4043	-0-	-1971	-0-	3153	3	890	9	N	809	779	0	-0-
04	5250 X	5039	-0-	-211	-0-	4067	3	972	9	N	884	858	0	-0-
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	4838	3	997	9	N	906	880	0	-0-
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	3922	3	864	9	N	785	774	0	-0-
07	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	4479	3	988	9	N	898	881	0	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
02	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	10941	2	110	4	Y	2242	2254	0	76
						2466	9							
03	14911 X	14244	-0-	-667	-0-	11701	2	112	4	Y	2210	2188	0	81
						2431	9							
04	14430 X	13136	-0-	-1294	-0-	10705	2	104	4	Y	2115	2042	0	88
						2327	9							
05	14911 X	13162	-0-	-1749	-0-	10391	2	591	4	Y	1982	1959	0	91
						2180	9							
06	14430 X	12966	-0-	-1464	-0-	10622	2	103	4	Y	2037	2022	0	82
						2241	9							
07	14911 X	13772	-0-	-1139	-0-	11076	2	114	4	Y	2347	2283	0	76
						2582	9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
02	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	10258	2	137	4	Y	3002	3021	0	103
						3302	9							
03	14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	11138	2	151	4	Y	3267	3235	0	120
						3594	9							
04	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	9804	2	139	4	Y	3086	3020	0	130
						3395	9							
05	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	9454	2	873	4	Y	2966	2943	0	137
						3263	9							
06	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	9766	2	136	4	Y	2952	2950	0	119
						3247	9							
07	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	10542	2	152	4	Y	3359	3307	0	111
						3695	9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
02	17696 X	14080	-0-	-3616	-0-	12075	3	2005	9	Y	1823	1857	0	62
03	19313 X	6157	-0-	-13156	-0-	5399	3	758	9	Y	689	735	0	9
04	19920 X	12261	-0-	-7659	-0-	10236	3	2025	9	Y	1841	1836	0	-0-
05	20584 X	11621	-0-	-8963	-0-	9665	3	1956	9	Y	1778	1770	0	-0-
06	19920 X	12336	-0-	-7584	-0-	10185	3	2151	9	Y	1955	1932	0	-0-
07	15593 X	13180	-0-	-2413	-0-	10877	3	2303	9	Y	2094	2027	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	287402	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.11883	-	20582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14728 X	12301	-0-	-2427	-0-	9463	3	2838	9	Y	2580	2602	0	88	
03	15996 X	4692	-0-	-11304	-0-	3855	3	837	9	Y	761	834	0	8	
04	14700 X	13649	-0-	-1051	-0-	10512	3	3137	9	Y	2852	2757	0	-0-	
05	15190 X	14684	-0-	-506	-0-	11343	3	3341	9	Y	3037	3010	0	-0-	
06	14700 X	14427	-0-	-273	-0-	11147	3	3280	9	Y	2982	2949	0	-0-	
07	14105 X	13888	-0-	-217	-0-	10788	3	3100	9	Y	2818	2733	0	-0-	
GREYBULL 55-4-11				WELL #:	1H	RRCID ->	287406	COMPL.	DATE 11/02/2016	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11026	-	15506
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	268	1	100	
03	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	589	3	27	4	Y	435	247	1	284	
						479	9								
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	480	3	18	4	Y	284	293	1	273	
						312	9								
05	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	901	3	28	4	Y	461	311	1	418	
						507	9								
06	1050 X	168	-0-	-882	-0-	10	4	158	9	Y	144	330	1	231	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2	141	1	92	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287431	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.10060	-	17299
02	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	61387	3	2588	9	N	2353	2309	0	-0-	
03	51520 X	51520	-0-	-0-	-0-	48953	3	2567	9	N	2334	2289	0	-0-	
04	52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	49560	3	2495	9	N	2268	2223	0	-0-	
05	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	53912	3	2470	9	N	2245	2203	0	-0-	
06	52642 X	52642	-0-	-0-	-0-	50268	3	2374	9	N	2158	2118	0	-0-	
07	58249 X	58249	-0-	-0-	-0-	55840	3	2409	9	N	2190	2148	0	-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287432	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.10225	-	17459
02	24276 X	18909	-0-	-5367	-0-	17124	3	1785	9	N	1623	1596	0	-0-	
03	26257 X	18021	-0-	-8236	-0-	16144	3	1877	9	N	1706	1676	0	-0-	
04	25380 X	19220	-0-	-6160	-0-	17399	3	1821	9	N	1655	1627	0	-0-	
05	26226 X	22229	-0-	-3997	-0-	20279	3	1950	9	N	1773	1748	0	-0-	
06	21780 X	21036	-0-	-744	-0-	19173	3	1863	9	N	1694	1670	0	-0-	
07	39431 X	39431	-0-	-0-	-0-	37294	3	2137	9	N	1943	1916	0	-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287433	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10105	-	17343
02	21980 X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9	N	2874	2823	0	-0-	
03	23684 X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9	N	3095	3045	0	-0-	
04	21930 X	16547	-0-	-5383	-0-	13266	3	3281	9	N	2983	2941	0	-0-	
05	22661 X	19980	-0-	-2681	-0-	16744	3	3236	9	N	2942	2897	0	-0-	
06	19710 X	18929	-0-	-781	-0-	15960	3	2969	9	N	2699	2656	0	-0-	
07	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	20329	3	2608	9	N	2371	2325	0	-0-	
MELVILLE STATE UNIT 2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL.	DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11375	-	20726
02	79968 X	8757	-0-	-71211	-0-	7038	3	84	4	Y	1486	1473	0	60	
						1635	9								
03	98921 X	11251	-0-	-87670	-0-	9098	3	107	4	Y	1860	1815	0	78	
						2046	9								
04	95730 X	12884	-0-	-82846	-0-	10860	3	106	4	Y	1744	1716	0	84	
						1918	9								
05	13051 X	12069	-0-	-982	-0-	9876	3	110	4	Y	1894	1856	0	93	
						2083	9								
06	10890 X	10785	-0-	-105	-0-	8916	3	94	4	Y	1614	1596	0	70	
						1775	9								
07	13299 X	12117	-0-	-1182	-0-	10017	3	106	4	Y	1813	1786	0	64	
						1994	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC REDWOOD UNIT 2-19				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287517	CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2015				TOTAL	DEPTH 11587	CNTY: WARD PERF.12025 - 16882				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9772 X	8335	-0-	-1437	-0-		6453 1791	3 9	91	4	Y	1628	1615	0	26	8	65
03	10416 X	10386	-0-	-30	-0-		8126 2151	3 9	109	4	Y	1955	1912	0	26	8	82
04	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-		9495 1999	3 9	107	4	Y	1817	1790	0	21	8	88
05	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-		8840 2192	3 9	114	4	Y	1993	1954	0	29	8	98
06	10050 X	9383	-0-	-667	-0-		7438 1850	3 9	95	4	Y	1682	1668	0	38	8	74
07	11997 X	9743	-0-	-2254	-0-		7617 2022	3 9	104	4	Y	1838	1818	0	29	8	65
BIG PINEY 57-2-29				WELL #:	1H	RRCID -> 287518	COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL	DEPTH 9556	PERF. 9950 - 14630				
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-						Y	54	7	0	47	8	-0-
03	2790 X	114	-0-	-2676	-0-		3	3	111	9	Y	101	48	0	53	8	-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-		4	3	103	9	Y	94	52	0	42	8	-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-		32	3	96	9	Y	87	44	0	43	8	-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-		171	3	59	9	Y	54	28	0	26	8	-0-
07	124 X	28	-0-	-96	-0-		19	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
KAYCEE 57-3-41				WELL #:	1H	RRCID -> 287519	COMPL. DATE 10/27/2016				TOTAL	DEPTH 10038	PERF.10328 - 14586				
02	25200 X	13166	-0-	-12034	-0-		11585 1492	3 9	89	4	Y	1356	1347	0	42	8	153
03	27900 X	12999	-0-	-14901	-0-		11514 1407	3 9	78	4	Y	1279	1227	0	32	8	173
04	20040 X	15081	-0-	-4959	-0-		13573 1429	3 9	79	4	Y	1299	1300	0	26	8	146
05	20708 X	15639	-0-	-5069	-0-		13908 1641	3 9	90	4	Y	1492	1391	0	28	8	219
06	14100 X	9135	-0-	-4965	-0-		8125 963	3 9	47	4	Y	875	979	0	15	8	100
07	15593 X	15522	-0-	-71	-0-		13964 1492	3 9	66	4	Y	1356	948 11	0 8	161	1	336
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID -> 287520	COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11367 - 15039				
02	25452 X	23065	-0-	-2387	-0-		21643	3	1422	9	N	1293	1211	0	23	8	579
03	28179 X	27748	-0-	-431	-0-		26288	3	1460	9	N	1327	1368	0	19	8	519
04	26880 X	24151	-0-	-2729	-0-		22795	3	1356	9	N	1233	1211	0	14	8	527
05	26567 X	15934	-0-	-10633	-0-		14544	3	1390	9	N	1264	1224	0	14	8	553
06	26850 X	16559	-0-	-10291	-0-		15527	3	1032	9	N	938	1149	0	27	8	315
07	27745 X	24163	-0-	-3582	-0-		22645	3	1518	9	N	1380	1202	0	22	8	471
TETON 56-2-26 UNIT D				WELL #:	1H	RRCID -> 287529	COMPL. DATE 09/08/2016				TOTAL	DEPTH 10707	PERF.11054 - 17912				
02	18172 X	13824	-0-	-4348	-0-		11021	3	2803	9	Y	2548	2511	0	32	8	19
03	20119 X	17701	-0-	-2418	-0-		14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	110	8	19
04	19470 X	17154	-0-	-2316	-0-		14123	3	3031	9	Y	2755	2673	0	83	8	18
05	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-		15751	3	3273	9	Y	2975	2885	0	86	8	22
06	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-		14821	3	3278	9	Y	2980	2944	0	38	8	20
07	17732 X	11691	-0-	-6041	-0-		9710	3	1981	9	Y	1801	1767	0	36	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CATCLAW UNIT 2-31				WELL #:	1H	RRCID ->	287547	COMPL.	DATE 02/21/2016	TOTAL	DEPTH 10767	PERF.10960	- 16598		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		10444 X	7664	-0-	-2780	-0-	6304	2	70	4	Y	1173	1044	0	22 8 334
							1290	9							
03		11563 X	9542	-0-	-2021	-0-	7563	2	99	4	Y	1709	1600	0	26 8 417
							1880	9							
04		11190 X	8351	-0-	-2839	-0-	6942	2	77	4	Y	1211	1270	0	18 8 340
							1332	9							
05		10509 X	9815	-0-	-694	-0-	8327	2	91	4	Y	1270	1131	0	26 8 453
							1397	9							
06		9240 X	3495	-0-	-5745	-0-	3453	2	17	4	Y	23	268	0	22 8 186
							25	9							
07		9548 X	4478	-0-	-5070	-0-	3493	2	52	4	Y	848	759	0	16 8 259
							933	9							
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287552	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10820	- 15166		
02		6328 X	5478	-0-	-850	-0-	4262	2	42	4	Y	1067	1044	0	23 8 -0-
							1174	9							
03		7006 X	5939	-0-	-1067	-0-	4588	2	46	4	Y	1186	1159	0	27 8 -0-
							1305	9							
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	4599	2	41	4	Y	1044	1018	0	26 8 -0-
							1148	9							
05		6076 X	4469	-0-	-1607	-0-	3574	2	31	4	Y	785	771	0	14 8 -0-
							864	9							
06		5880 X	3338	-0-	-2542	-0-	2563	2	27	4	Y	680	669	0	11 8 -0-
							748	9							
07		6076 X	3960	-0-	-2116	-0-	3164	2	27	4	Y	699	687	0	12 8 -0-
							769	9							
OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID ->	287555	COMPL.	DATE 11/11/2015	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11262	- 16080		
02		1232 N	1199	-0-	-33	-0-	55	4	1144	9	N	1040	1070	0	3 8 192
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	3 8 223
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	55	4	1364	9	N	1240	1130	0	3 8 330
05		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	49	4	1267	9	N	1152	1140	0	3 8 339
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	50	4	1277	9	N	1161	1149	0	4 8 347
07		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	45	4	1199	9	N	1090	1129	0	2 8 306
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287557	COMPL.	DATE 01/12/2021	TOTAL	DEPTH 10453	PERF.10863	- 15196		
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	569	2	1240	9	Y	1127	1098	0	29 8 -0-
05		3100 N	10519	-0-	7419	-0-	8213	2	2306	9	Y	2096	2061	0	35 8 -0-
06		3000 N	6121	-0-	3121	-0-	4790	2	1331	9	Y	1210	1191	0	19 8 -0-
07		3100 N	10203	-0-	7103	-0-	17643	2	1720	9	Y	1564	1540	0	24 8 -0-
MARINER 57-2-31				WELL #:	2H	RRCID ->	287615	COMPL.	DATE 10/06/2019	TOTAL	DEPTH 9567	PERF. 9888	- 14318		
02		16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	14124	3	2079	9	N	1890	1827	0	63 8 -0-
03		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233	0	48 8 -0-
04		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	12721	3	1903	9	N	1730	1672	0	58 8 -0-
05		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	12976	3	1863	9	N	1694	1648	0	46 8 -0-
06		12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	11320	3	1588	9	N	1444	1403	0	41 8 -0-
07		13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	11971	3	1354	9	N	1231	1190	0	41 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	25633	3	3081	9	N	2801	2583	0	218 8 -0-
03	38865 X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289	0	384 8 -0-
04	38023 X	38023	-0-	-0-	-0-	34170	3	3853	9	Y	3503	3223	0	280 8 -0-
05	36448 X	36448	-0-	-0-	-0-	32530	3	3918	9	Y	3562	3283	0	279 8 -0-
06	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	15101	3	3110	9	Y	2827	2636	0	191 8 -0-
07	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	15589	3	3271	9	Y	2974	2761	0	213 8 -0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160														
02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	7601	3	48	4	Y	904	908	0	6 8 31
						994	9							
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	7771	3	47	4	Y	864	854	0	9 8 32
						950	9							
04	7950 X	5782	-0-	-2168	-0-	4989	3	41	4	Y	684	679	0	8 8 29
						752	9							
05	8215 X	14	-0-	-8201	-0-	11	4	3	9	Y	3	29	0	3 8 -0-
06	7950 X	7194	-0-	-756	-0-	6788	3	25	4	Y	346	325	0	7 8 14
						381	9							
07	8215 X	8174	-0-	-41	-0-	7151	3	44	4	Y	890	866	0	8 8 30
						979	9							
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169														
02	21840 X	15111	-0-	-6729	-0-	13035	3	2076	9	N	1887	1742	0	145 8 -0-
03	22444 X	18721	-0-	-3723	-0-	15738	3	2983	9	N	2712	2292	0	420 8 -0-
04	20160 X	18744	-0-	-1416	-0-	15826	3	2918	9	N	2653	2304	0	349 8 -0-
05	18073 X	17417	-0-	-656	-0-	14393	3	3024	9	N	2749	2400	0	349 8 -0-
06	18120 X	8938	-0-	-9182	-0-	7687	3	1251	9	N	1137	1018	0	119 8 -0-
07	19375 X	13893	-0-	-5482	-0-	10875	3	3018	9	N	2744	2491	0	253 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHEYENNE 57-3-13														WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A	
02	10052 X	7578	-0-	-2474	-0-	6686	3	31 4	Y	783	923 0				138
						861	9								
03	12121 X	7559	-0-	-4562	-0-	6742	3	32 4	Y	714	753 0		5 8		94
						785	9								
04	11730 X	7468	-0-	-4262	-0-	6458	3	44 4	Y	878	798 0		10 8		164
						966	9								
05	12121 X	7490	-0-	-4631	-0-	6390	3	52 4	Y	953	859 0		13 8		245
						1048	9								
06	8130 X	5225	-0-	-2905	-0-	4535	3	31 4	Y	599	753 0		9 8		82
						659	9								
07	8401 X	6554	-0-	-1847	-0-	4298	3	83 4	Y	1975	1657 0		5 8		395
						2173	9								
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937	
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6634	3	446 9	N	405	358 0		47 8		-0-
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7317	3	569 9	N	517	394 0		123 8		-0-
04	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	13618	3	549 9	N	499	405 0		94 8		-0-
05	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13365	3	596 9	N	542	458 0		84 8		-0-
06	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7309	3	582 9	N	529	486 0		43 8		-0-
07	8463 X	3415	-0-	-5048	-0-	2731	3	684 9	N	622	558 0		64 8		-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359	
02	24332 X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358 9	N	325	299 0		26 8		-0-
03	26939 X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369 9	N	335	310 0		25 8		-0-
04	23460 X	627	-0-	-22833	-0-	379	3	248 9	N	225	159 0		66 8		-0-
05	3255 X	883	-0-	-2372	-0-	676	3	207 9	N	188	143 0		45 8		-0-
06	3150 X	2461	-0-	-689	-0-	2021	3	440 9	N	400	367 0		33 8		-0-
07	3255 X	2044	-0-	-1211	-0-	1803	3	241 9	N	219	195 0		24 8		-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146	
02	30212 X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386 9	N	2169	2104 0		65 8		-0-
03	33449 X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328 9	N	2116	2055 0		61 8		-0-
04	27690 X	13188	-0-	-14502	-0-	11264	3	1924 9	N	1749	1693 0		56 8		-0-
05	26722 X	10078	-0-	-16644	-0-	8832	3	1246 9	N	1133	1095 0		38 8		-0-
06	17970 X	12605	-0-	-5365	-0-	10662	3	1943 9	N	1766	1724 0		42 8		-0-
07	14911 X	9821	-0-	-5090	-0-	8095	3	1726 9	N	1569	1541 0		28 8		-0-
TARANTULA HAWK 2-40 B														WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786	
02	7140 X	3873	-0-	-3267	-0-	3872	3	1 9	N	1	1 0				-0-
03	3627 X	238	-0-	-3389	-0-	127	3	111 9	N	101	82 0		19 8		-0-
04	4740 X	3149	-0-	-1591	-0-	2958	3	191 9	N	174	157 0		17 8		-0-
05	4898 X	2724	-0-	-2174	-0-	1847	3	877 9	N	797	745 0		52 8		-0-
06	4740 X	2872	-0-	-1868	-0-	2232	3	640 9	N	582	533 0		49 8		-0-
07	4278 X	2052	-0-	-2226	-0-	1389	3	663 9	N	603	566 0		37 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 10855	
								PERF.11060 - 20905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3304 X	14	-0-	-3290	-0-	3 3	11 9	N	-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	68 3	213 9	N	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT									
		WELL #: 4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10252	
								PERF.10592 - 16614	
02	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	250 1	5710 3	Y	-0-
						1962 9			
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	454 1	8454 3	Y	-0-
						1686 9			
04	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	522 1	9429 3	Y	-0-
						2291 9			
05	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	392 1	8656 3	Y	-0-
						2552 9			
06	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	331 1	7862 3	Y	-0-
						1620 9			
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	252 1	5051 3	Y	-0-
						767 9			
THREADFIN 57-1-38 UNIT									
		WELL #: 1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10061	
								PERF.10424 - 22118	
02	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	40508 3	4631 9	N	-0-
03	66609 X	66609	-0-	-0-	-0-	58612 3	7997 9	Y	-0-
04	79822 X	79822	-0-	-0-	-0-	68581 3	11241 9	Y	-0-
05	83905 X	83905	-0-	-0-	-0-	71322 3	12583 9	Y	-0-
06	75358 X	75358	-0-	-0-	-0-	64339 3	11019 9	Y	-0-
07	43432 X	43432	-0-	-0-	-0-	37809 3	5623 9	Y	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT									
		WELL #: 2H		RRCID -> 288163		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10075	
								PERF.10402 - 20620	
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	44 3	628 9	N	-0-
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	5851 3	2572 9	Y	-0-
04	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	12457 3	3509 9	Y	-0-
05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	15165 3	3720 9	Y	-0-
06	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	11981 3	2933 9	Y	-0-
07	16023 X	16023	-0-	-0-	-0-	12964 3	3059 9	Y	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT									
		WELL #: 1H		RRCID -> 288164		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 11785	
								PERF.12115 - 19509	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT									
		WELL #: 3H		RRCID -> 288165		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF.10588 - 20943	
02	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	12012 3	2984 9	N	-0-
03	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	19876 3	4481 9	Y	-0-
04	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	20322 3	4238 9	Y	-0-
05	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	21950 3	3483 9	Y	-0-
06	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	17483 3	4654 9	Y	-0-
07	20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	16111 3	4564 9	Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					CAPACITY					CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 288166					COMPL. DATE 07/23/2019					TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 288341					COMPL. DATE 08/15/2019					TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768				
02	14504	X	8833	-0-	-5671	-0-	7549	3	1284	9	N	1167	1145	0		22	8	-0-																
03	16058	X	11031	-0-	-5027	-0-	8632	3	2399	9	N	2181	2148	0		33	8	-0-																
04	15540	X	12061	-0-	-3479	-0-	9561	3	2500	9	N	2273	2158	0		115	8	-0-																
05	12307	X	10580	-0-	-1727	-0-	8004	3	2576	9	N	2342	2310	0		32	8	-0-																
06	11910	X	10584	-0-	-1326	-0-	8143	3	2441	9	N	2219	2179	0		40	8	-0-																
07	12462	X	10335	-0-	-2127	-0-	7784	3	2551	9	N	2319	2213	0		106	8	-0-																
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 16H					RRCID -> 288453					COMPL. DATE 10/26/2019					TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342				
02	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	26777	3	2464	9	N	2240	2231	0		9	8	-0-																
03	27060	X	27060	-0-	-0-	-0-	24751	3	2309	9	N	2099	2085	0		14	8	-0-																
04	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	25131	3	2331	9	N	2119	2107	0		12	8	-0-																
05	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	24079	3	2300	9	N	2091	2083	0		8	8	-0-																
06	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	22576	3	2240	9	N	2036	2024	0		12	8	-0-																
07	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	21564	3	2423	9	N	2203	2185	0		18	8	-0-																
TREME 55-1-32 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 288473					COMPL. DATE 06/21/2019					TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972				
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0		4	8	-0-																
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0		5	8	-0-																
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	277	3	3978	9	Y	3616	3610	0		6	8	-0-																
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	17	3	5508	9	Y	5007	5002	0		5	8	-0-																
06	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	9319	3	8841	9	Y	8037	8028	0		9	8	-0-																
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7169	3	789	9	Y	717	709	0		8	8	-0-																
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 288539					COMPL. DATE 06/10/2019					TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048				
02	44084	X	44084	-0-	-0-	-0-	40969	3	3115	9	N	2832	2812	0		20	8	-0-																
03	37045	X	34220	-0-	-2825	-0-	31263	3	2957	9	N	2688	2658	0		30	8	-0-																
04	38340	X	25818	-0-	-12522	-0-	22362	3	3456	9	N	3142	3026	0		116	8	-0-																
05	39618	X	26350	-0-	-13268	-0-	23556	3	2794	9	N	2540	2511	0		29	8	-0-																
06	38340	X	25174	-0-	-13166	-0-	22234	3	2940	9	N	2673	2632	0		41	8	-0-																
07	39618	X	37720	-0-	-1898	-0-	34928	3	2792	9	N	2538	2448	0		90	8	-0-																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 288581					COMPL. DATE 08/08/2019					TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275				
02	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	14919	3	1185	9	N	1077	1070	0		7	8	-0-																
03	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14515	3	1245	9	N	1132	1120	0		12	8	-0-																
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12606	3	1111	9	N	1010	1002	0		8	8	-0-																
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	11983	3	1082	9	N	984	979	0		5	8	-0-																
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12170	3	953	9	N	866	858	0		8	8	-0-																
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17344	3	1329	9	N	1208	1195	0		13	8	-0-																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 288600					COMPL. DATE 08/02/2019					TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703				
02	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	19633	3	2396	9	N	2178	2166	0		12	8	-0-																
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	18861	3	2226	9	N	2024	2004	0		20	8	-0-																
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0		20	8	-0-																
05	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	20417	3	2624	9	N	2385	2374	0		11	8	-0-																
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	18547	3	2592	9	N	2356	2340	0		16	8	-0-																
07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	19957	3	2746	9	N	2496	2472	0		24	8	-0-																

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395																		
02	22120	X		19944	-0-	-2176	-0-	15673	3	4271	9	N	3883	3862	0	21	8	-0-
03	27218	X		18786	-0-	-8432	-0-	14816	3	3970	9	N	3609	3579	0	30	8	-0-
04	26340	X		20970	-0-	-5370	-0-	16464	3	4506	9	N	4096	4069	0	27	8	-0-
05	27218	X		20946	-0-	-6272	-0-	16556	3	4390	9	N	3991	3974	0	17	8	-0-
06	21515	X		21515	-0-	-0-	-0-	17004	3	4511	9	N	4101	4072	0	29	8	-0-
07	22072	X		21831	-0-	-241	-0-	17728	3	4103	9	N	3730	3696	0	34	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821																		
02	20076	X		9994	-0-	-10082	-0-	8524	3	1470	9	N	1336	1321	0	15	8	-0-
03	12741	X		9296	-0-	-3445	-0-	7508	3	1788	9	N	1625	1603	0	22	8	-0-
04	11640	X		9755	-0-	-1885	-0-	7949	3	1806	9	N	1642	1622	0	20	8	-0-
05	11067	X		9453	-0-	-1614	-0-	7628	3	1825	9	N	1659	1648	0	11	8	-0-
06	10710	X		6783	-0-	-3927	-0-	5541	3	1242	9	N	1129	1116	0	13	8	-0-
07	11067	X		6867	-0-	-4200	-0-	5507	3	1360	9	N	1236	1219	0	17	8	-0-
REFRIED 34-187 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556																		
02	15316	X		-0-	-0-	-15316	-0-					Y	2328	2268	0	34	8	59
03	19956	X		19956	-0-	-0-	-0-	14538	3	5418	9	Y	4925	4689	0	216	8	79
04	16262	X		16262	-0-	-0-	-0-	11719	3	4543	9	Y	4130	4017	0	93	8	99
05	14973	X		12725	-0-	-2248	-0-	3	1	7913	3	Y	4372	4250	0	136	8	85
								4809	9									
06	19200	X		12313	-0-	-6887	-0-	9912	3	2401	9	Y	2183	2098	0	141	8	29
07	19840	X		13947	-0-	-5893	-0-	10404	3	3543	9	Y	3221	3065	0	123	8	62
ROAD RUNNER 34-180 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731																		
02	26852	X		26449	-0-	-403	-0-	22367	3	4082	9	Y	3711	3612	0	45	8	94
03	29729	X		23642	-0-	-6087	-0-	19414	3	4228	9	Y	3844	3678	0	199	8	61
04	28770	X		21034	-0-	-7736	-0-	15974	3	5060	9	Y	4600	4460	0	90	8	111
05	28985	X		16113	-0-	-12872	-0-	4	1	12096	3	Y	3648	3532	0	157	8	70
								4013	9									
06	28350	X		16426	-0-	-11924	-0-	12903	3	3523	9	Y	3203	3100	0	130	8	43
07	29295	X		17893	-0-	-11402	-0-	12183	3	5710	9	Y	5191	5017	0	116	8	101
THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290																		
02	23268	X		21297	-0-	-1971	-0-	17401	3	3896	9	N	3542	3524	0	18	8	-0-
03	25761	X		21440	-0-	-4321	-0-	17545	3	3895	9	N	3541	3514	0	27	8	-0-
04	22680	X		21919	-0-	-761	-0-	17704	3	4215	9	N	3832	3809	0	23	8	-0-
05	23591	X		20887	-0-	-2704	-0-	17011	3	3876	9	N	3524	3510	0	14	8	-0-
06	22830	X		20679	-0-	-2151	-0-	17225	3	3454	9	N	3140	3117	0	23	8	-0-
07	23591	X		12798	-0-	-10793	-0-	11362	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	10309	3	2915	9 Y	2650	2620	0	30 8	-0-
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	10678	3	3636	9 Y	3305	3260	0	45 8	-0-
04	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	10964	3	3268	9 Y	2971	2933	0	38 8	-0-
05	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	10970	3	3307	9 Y	3006	2981	0	25 8	-0-
06	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	12237	3	3234	9 Y	2940	2901	0	39 8	-0-
07	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	12306	3	3075	9 Y	2795	2739	0	56 8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
02	33852 X	29190	-0-	-4662	-0-	22056	3	7134	9 Y	6485	6466	0	19 8	-0-
03	37479 X	28271	-0-	-9208	-0-	20877	3	7394	9 Y	6722	6691	0	31 8	-0-
04	33660 X	27724	-0-	-5936	-0-	19698	3	8026	9 Y	7296	7266	0	30 8	-0-
05	34782 X	28202	-0-	-6580	-0-	20219	3	7983	9 Y	7257	7239	0	18 8	-0-
06	31380 X	24947	-0-	-6433	-0-	18044	3	6903	9 Y	6275	6249	0	26 8	-0-
07	32333 X	26690	-0-	-5643	-0-	19410	3	7280	9 Y	6618	6577	0	41 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183														
02	26509 X	26509	-0-	-0-	-0-	22284	3	4225	9 N	3841	3817	0	24 8	-0-
03	30907 X	25491	-0-	-5416	-0-	21267	3	4224	9 N	3840	3804	0	36 8	-0-
04	29910 X	21315	-0-	-8595	-0-	17729	3	3586	9 N	3260	3236	0	24 8	-0-
05	30907 X	25164	-0-	-5743	-0-	21139	3	4025	9 N	3659	3642	0	17 8	-0-
06	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	25671	3	4434	9 N	4031	4000	0	31 8	-0-
07	34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	30120	3	4769	9 N	4335	4289	0	46 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735														
02	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	21553	3	6894	9 N	6267	6239	0	28 8	-0-
03	31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	23811	3	7378	9 N	6707	6661	0	46 8	-0-
04	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	22753	3	6800	9 N	6182	6148	0	34 8	-0-
05	31373 X	31373	-0-	-0-	-0-	24205	3	7168	9 N	6516	6494	0	22 8	-0-
06	31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	24764	3	7161	9 N	6510	6475	0	35 8	-0-
07	33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	26188	3	6850	9 N	6227	6176	0	51 8	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	488 X	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9 N	14	14	8		-0-
07	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	14264	3	2009	9 N	1826	1696	0	130 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079														
02	20748 X	20339	-0-	-409	-0-	15484	3	4855	9 N	4414	4393	0	21 8	-0-
03	22971 X	21478	-0-	-1493	-0-	16225	3	5253	9 N	4775	4740	0	35 8	-0-
04	22230 X	19043	-0-	-3187	-0-	14420	3	4623	9 N	4203	4179	0	24 8	-0-
05	22971 X	17898	-0-	-5073	-0-	13153	3	4745	9 N	4314	4299	0	15 8	-0-
06	21780 X	17272	-0-	-4508	-0-	12457	3	4815	9 N	4377	4352	0	25 8	-0-
07	22506 X	17494	-0-	-5012	-0-	12819	3	4675	9 N	4250	4215	0	35 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764														
02	5628 X	5127	-0-	-501	-0-	3588	3	1539	9 N	1399	1388	0	11 8	-0-
03	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	4121	3	1497	9 N	1361	1344	0	17 8	-0-
04	5850 X	5202	-0-	-648	-0-	3754	3	1448	9 N	1316	1304	0	12 8	-0-
05	6045 X	5918	-0-	-127	-0-	4310	3	1608	9 N	1462	1454	0	8 8	-0-
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	5247	3	1514	9 N	1376	1364	0	12 8	-0-
07	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	3874	3	2613	9 N	2375	2341	0	34 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289334					COMPL. DATE 11/03/2019					TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
02	25564	X	24144	-0-	-1420	-0-		20138	3	4006	9	N	3642	3618	0	24	8	-0-																
03	27559	X	25447	-0-	-2112	-0-		21189	3	4258	9	N	3871	3834	0	37	8	-0-																
04	26670	X	23981	-0-	-2689	-0-		19965	3	4016	9	N	3651	3622	0	29	8	-0-																
05	27559	X	24762	-0-	-2797	-0-		20604	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-																
06	25860	X	23958	-0-	-1902	-0-		19952	3	4006	9	N	3642	3614	0	28	8	-0-																
07	26722	X	25481	-0-	-1241	-0-		21245	3	4236	9	N	3851	3809	0	42	8	-0-																
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289385					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289386					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232				
02	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-		24702	3	3341	9	N	3037	2970	0	67	8	-0-																
03	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-		31281	3	4961	9	Y	4510	4451	0	59	8	-0-																
04	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-		27855	3	6745	9	Y	6132	6058	0	74	8	-0-																
05	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-		30276	3	7890	9	Y	7173	7107	0	66	8	-0-																
06	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-		23485	3	6417	9	Y	5834	5778	0	56	8	-0-																
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-		13995	3	2211	9	Y	2010	1968	0	42	8	-0-																
ARCHER 56-2-5															WELL #: 2H					RRCID -> 289587					COMPL. DATE 12/31/2019					TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877				
02	15400	X	10285	-0-	-5115	-0-		7522	3	2763	9	N	2512	2399	0	113	8	-0-																
03	18073	X	16347	-0-	-1726	-0-		12940	3	3407	9	N	3097	2913	0	184	8	-0-																
04	17490	X	17059	-0-	-431	-0-		13993	3	3066	9	N	2787	2653	0	134	8	-0-																
05	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-		13479	3	3068	9	N	2789	2639	0	150	8	-0-																
06	17490	X	13934	-0-	-3556	-0-		11029	3	2905	9	N	2641	2523	0	118	8	-0-																
07	18073	X	16879	-0-	-1194	-0-		14009	3	2870	9	N	2609	2490	0	119	8	-0-																
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289591					COMPL. DATE 01/24/2020					TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690				
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-		8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	18	8	-0-																
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-		7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	14	8	-0-																
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-		8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	16	8	-0-																
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-		7993	3	1346	9	N	1224	1211	0	13	8	-0-																
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-		7100	3	1152	9	N	1047	1038	0	9	8	-0-																
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-					-0-																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 289595					COMPL. DATE 01/31/2020					TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161				
02	29148	X	22817	-0-	-6331	-0-		19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	56	8	-0-																
03	32271	X	20645	-0-	-11626	-0-		17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	40	8	-0-																
04	27780	X	19767	-0-	-8013	-0-		17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	47	8	-0-																
05	28706	X	20182	-0-	-8524	-0-		17206	3	2976	9	N	2705	2665	0	40	8	-0-																
06	27780	X	20400	-0-	-7380	-0-		17531	3	2869	9	N	2608	2565	0	43	8	-0-																
07	25265	X	19063	-0-	-6202	-0-		15963	3	3100	9	N	2818	2780	0	38	8	-0-																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289611					COMPL. DATE 01/31/2020					TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369				
02	16968	X	15231	-0-	-1737	-0-		13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	21	8	-0-																
03	18786	X	12092	-0-	-6694	-0-		10538	3	1554	9	N	1413	1392	0	21	8	-0-																
04	17220	X	14921	-0-	-2299	-0-		11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	23	8	-0-																
05	17329	X	14699	-0-	-2630	-0-		12491	3	2208	9	N	2007	1990	0	17	8	-0-																
06	16770	X	15594	-0-	-1176	-0-		13489	3	2105	9	N	1914	1897	0	17	8	-0-																
07	16864	X	14057	-0-	-2807	-0-		12177	3	1880	9	N	1709	1695	0	14	8	-0-																

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039														
02	46928	X	41064	-0-	-5864	-0-	38289	3	2775	9	N	2523	2443 0	80 8 -0-
03	49104	X	38932	-0-	-10172	-0-	36324	3	2608	9	N	2371	2307 0	64 8 -0-
04	45750	X	40845	-0-	-4905	-0-	37963	3	2882	9	N	2620	2550 0	70 8 -0-
05	47275	X	40016	-0-	-7259	-0-	37158	3	2858	9	N	2598	2539 0	59 8 -0-
06	44010	X	28342	-0-	-15668	-0-	26232	3	2110	9	N	1918	1873 0	45 8 -0-
07	45477	X	476	-0-	-45001	-0-	57	3	419	9	N	381	381 0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894														
02	12208	X	8678	-0-	-3530	-0-	7179	3	1499	9	N	1363	1345 0	18 8 -0-
03	13516	X	7213	-0-	-6303	-0-	5847	3	1366	9	N	1242	1228 0	14 8 -0-
04	11190	X	8249	-0-	-2941	-0-	6639	3	1610	9	N	1464	1449 0	15 8 -0-
05	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	8342	3	1889	9	N	1717	1702 0	15 8 -0-
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9179	3	1977	9	N	1797	1780 0	17 8 -0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	7856	3	1837	9	N	1670	1655 0	15 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
02	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	12049	3	3192	9	N	2902	2883 0	19 8 -0-
03	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	13214	3	3401	9	N	3092	3060 0	32 8 -0-
04	15360	X	15028	-0-	-332	-0-	11686	3	3342	9	N	3038	2917 0	121 8 -0-
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	14872	3	3307	9	N	3006	2968 0	38 8 -0-
06	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	13432	3	3313	9	N	3012	2958 0	54 8 -0-
07	15872	X	12846	-0-	-3026	-0-	10095	3	2751	9	N	2501	2362 0	139 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
02	18004	X	11514	-0-	-6490	-0-	9068	3	2446	9	Y	2224	2206 0	18 8 -0-
03	19933	X	12130	-0-	-7803	-0-	9594	3	2536	9	Y	2305	2274 0	31 8 -0-
04	17850	X	11113	-0-	-6737	-0-	8615	3	2498	9	Y	2271	2148 0	123 8 -0-
05	16988	X	10911	-0-	-6077	-0-	8773	3	2138	9	Y	1944	1911 0	33 8 -0-
06	13140	X	8259	-0-	-4881	-0-	7586	3	673	9	Y	612	555 0	57 8 -0-
07	12741	X	6543	-0-	-6198	-0-	5453	3	1090	9	Y	991	834 0	157 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
02	14252	X	13426	-0-	-826	-0-	10794	3	2632	9	N	2393	2375 0	18 8 -0-
03	15779	X	14177	-0-	-1602	-0-	11423	3	2754	9	N	2504	2475 0	29 8 -0-
04	15270	X	13130	-0-	-2140	-0-	10268	3	2862	9	N	2602	2494 0	108 8 -0-
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	12299	3	2814	9	N	2558	2529 0	29 8 -0-
06	14400	X	9890	-0-	-4510	-0-	7478	3	2412	9	N	2193	2146 0	47 8 -0-
07	14880	X	8451	-0-	-6429	-0-	6417	3	2034	9	N	1849	1712 0	137 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 2H					RRCID -> 289722					COMPL. DATE 10/28/2022					TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
02	18984 X	16210	-0-	-2774	-0-	12965	3	3245	9	N	2950	2941	0	9	8	-0-																		
03	20026 X	18914	-0-	-1112	-0-	15094	3	3820	9	N	3473	3458	0	15	8	-0-																		
04	18750 X	17113	-0-	-1637	-0-	13098	3	4015	9	N	3650	3595	0	55	8	-0-																		
05	19375 X	17618	-0-	-1757	-0-	13460	3	4158	9	N	3780	3764	0	16	8	-0-																		
06	18300 X	17066	-0-	-1234	-0-	13362	3	3704	9	N	3367	3349	0	18	8	-0-																		
07	18910 X	17591	-0-	-1319	-0-	13654	3	3937	9	N	3579	3520	0	59	8	-0-																		
ASPEN 55-1-30 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 289779					COMPL. DATE 11/15/2019					TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262				
02	12152 X	10201	-0-	-1951	-0-	8734	3	1467	9	N	1334	1322	0	12	8	-0-																		
03	12803 X	11076	-0-	-1727	-0-	9471	3	1605	9	N	1459	1435	0	24	8	-0-																		
04	12390 X	12266	-0-	-124	-0-	10139	3	2127	9	N	1934	1915	0	19	8	-0-																		
05	12803 X	11179	-0-	-1624	-0-	9310	3	1869	9	N	1699	1689	0	10	8	-0-																		
06	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	11228	3	1858	9	N	1689	1674	0	15	8	-0-																		
07	12679 X	11032	-0-	-1647	-0-	9419	3	1613	9	N	1466	1449	0	17	8	-0-																		
LONGHORN 55-1-30 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 289796					COMPL. DATE 12/03/2019					TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683				
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9	N	1722	1711	0	11	8	-0-																		
03	12400 X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9	N	1698	1682	0	16	8	-0-																		
04	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9	N	1657	1645	0	12	8	-0-																		
05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	12001	3	1810	9	N	1645	1637	0	8	8	-0-																		
06	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	12141	3	1928	9	N	1753	1741	0	12	8	-0-																		
07	13547 X	13438	-0-	-109	-0-	11819	3	1619	9	N	1472	1458	0	14	8	-0-																		
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A															WELL #: 2H					RRCID -> 289829					COMPL. DATE 12/16/2019					TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382				
02	31500 X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9	Y	1794	1752	0	42	8	-0-																		
03	34875 X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9	Y	1760	1716	0	44	8	-0-																		
04	17400 X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9	Y	1714	1661	0	53	8	-0-																		
05	16492 X	15468	-0-	-1024	-0-	13453	3	2015	9	Y	1832	1790	0	42	8	-0-																		
06	15960 X	13548	-0-	-2412	-0-	11557	3	1991	9	Y	1810	1780	0	30	8	-0-																		
07	16275 X	14791	-0-	-1484	-0-	12787	3	2004	9	Y	1822	1790	0	32	8	-0-																		
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A															WELL #: 4H					RRCID -> 289858					COMPL. DATE 12/16/2019					TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280				
02	18480 X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9	Y	1976	1947	0	29	8	-0-																		
03	19623 X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9	Y	2059	2032	0	27	8	-0-																		
04	16320 X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25	8	-0-																		
05	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	14565	3	2516	9	Y	2287	2262	0	25	8	-0-																		
06	16320 X	15096	-0-	-1224	-0-	13081	3	2015	9	Y	1832	1810	0	22	8	-0-																		
07	16864 X	16341	-0-	-523	-0-	14286	3	2055	9	Y	1868	1841	0	27	8	-0-																		
EBONY 55-1-40 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 289894					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161				
02	19068 X	16426	-0-	-2642	-0-	13108	3	3318	9	N	3016	3006	0	10	8	-0-																		
03	19840 X	17509	-0-	-2331	-0-	14130	3	3379	9	Y	3072	3053	0	19	8	-0-																		
04	19590 X	14562	-0-	-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13	8	-0-																		
05	20243 X	15429	-0-	-4814	-0-	12285	3	3144	9	Y	2858	2849	0	9	8	-0-																		
06	17610 X	14677	-0-	-2933	-0-	10799	3	3878	9	Y	3525	3515	0	10	8	-0-																		
07	18197 X	17246	-0-	-951	-0-	13293	3	3953	9	Y	3594	3572	0	22	8	-0-																		
SPRUCE 56-2-13 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 289938					COMPL. DATE 11/14/2019					TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916				
02	18004 X	16061	-0-	-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50	8	-0-																		
03	19313 X	18740	-0-	-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110	8	-0-																		
04	18690 X	17420	-0-	-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80	8	-0-																		
05	19313 X	16271	-0-	-3042	-0-	13424	3	2847	9	N	2588	2511	0	77	8	-0-																		
06	18150 X	11143	-0-	-7007	-0-	9610	3	1533	9	N	1394	1363	0	31	8	-0-																		
07	18755 X	16516	-0-	-2239	-0-	13388	3	3128	9	N	2844	2795	0	49	8	-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972														
COMPL. DATE 03/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	16744 X	14822	-0-	-1922	-0-	11731	3	3091	9 Y	2810	2795	0	15 8	-0-
03	18538 X	17554	-0-	-984	-0-	15826	3	1728	9 Y	1571	1553	0	18 8	-0-
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	14937	3	3775	9 Y	3432	3335	0	97 8	-0-
05	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	19466	3	3968	9 Y	3607	3578	0	29 8	-0-
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	18486	3	3560	9 Y	3236	3202	0	34 8	-0-
07	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	22389	3	3870	9 Y	3518	3419	0	99 8	-0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289993														
COMPL. DATE 09/03/2019														
TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
02	11480 X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9 N	2010	1987	0	23 8	-0-
03	12710 X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9 N	2175	2155	0	20 8	-0-
04	12300 X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9 N	2094	2079	0	15 8	-0-
05	11377 X	7612	-0-	-3765	-0-	5901	3	1711	9 N	1555	1541	0	14 8	-0-
06	10800 X	4928	-0-	-5872	-0-	3755	3	1173	9 N	1066	1047	0	19 8	-0-
07	10819 X	6910	-0-	-3909	-0-	5271	3	1639	9 N	1490	1475	0	15 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290006														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209														
02	39396 X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9 Y	4590	4568	0	22 8	-0-
03	36921 X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9 Y	5002	4965	0	37 8	-0-
04	36030 X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9 Y	4438	4410	0	28 8	-0-
05	37231 X	29989	-0-	-7242	-0-	25112	3	4877	9 Y	4434	4416	0	18 8	-0-
06	36030 X	28552	-0-	-7478	-0-	24061	3	4491	9 Y	4083	4056	0	27 8	-0-
07	32023 X	30672	-0-	-1351	-0-	25845	3	4827	9 Y	4388	4347	0	41 8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290045														
COMPL. DATE 01/24/2020														
TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542														
02	24612 X	23135	-0-	-1477	-0-	18511	3	4624	9 N	4204	4132	0	72 8	-0-
03	27714 X	21070	-0-	-6644	-0-	17269	3	3801	9 N	3455	3392	0	63 8	-0-
04	26820 X	20247	-0-	-6573	-0-	18395	3	1852	9 N	1684	1609	0	75 8	-0-
05	27714 X	19705	-0-	-8009	-0-	17120	3	2585	9 N	2350	2293	0	57 8	-0-
06	24780 X	15629	-0-	-9151	-0-	12915	3	2714	9 N	2467	2425	0	42 8	-0-
07	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-				N	-0-				-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290064														
COMPL. DATE 03/22/2020														
TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328														
02	5068 X	1055	-0-	-4013	-0-	90	3	965	9 Y	877	862	0	15 8	-0-
03	5611 X	849	-0-	-4762	-0-	75	3	774	9 Y	704	693	0	11 8	-0-
04	5430 X	1672	-0-	-3758	-0-	144	3	1528	9 Y	1389	1326	0	63 8	-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	248	3	3095	9 Y	2814	2784	0	30 8	-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	225	3	2786	9 Y	2533	2501	0	32 8	-0-
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	258	3	3269	9 Y	2972	2874	0	98 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290066														
COMPL. DATE 03/09/2020														
TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376														
02	21616 X	19357	-0-	-2259	-0-	16350	3	3007	9 Y	2734	2714	0	20 8	-0-
03	23932 X	22001	-0-	-1931	-0-	18936	3	3065	9 Y	2786	2754	0	32 8	-0-
04	23160 X	19573	-0-	-3587	-0-	16782	3	2791	9 Y	2537	2415	0	122 8	-0-
05	23932 X	18458	-0-	-5474	-0-	15922	3	2536	9 Y	2305	2270	0	35 8	-0-
06	21300 X	20111	-0-	-1189	-0-	17615	3	2496	9 Y	2269	2224	0	45 8	-0-
07	22010 X	20485	-0-	-1525	-0-	18007	3	2478	9 Y	2253	2127	0	126 8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290067														
COMPL. DATE 03/01/2020														
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685														
02	18760 X	14400	-0-	-4360	-0-	11121	3	3279	9 Y	2981	2966	0	15 8	-0-
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	18381	3	3691	9 Y	3355	3330	0	25 8	-0-
04	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	18384	3	3636	9 Y	3305	3285	0	20 8	-0-
05	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	20534	3	3243	9 Y	2948	2935	0	13 8	-0-
06	21270 X	21230	-0-	-40	-0-	18373	3	2857	9 Y	2597	2578	0	19 8	-0-
07	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	21617	3	2943	9 Y	2675	2648	0	27 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290068															
COMPL. DATE 03/22/2020															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	25144 X	17922	-0-	-7222	-0-	13225	3	4697	9	Y	4270	4247	0	23	8
03	26195 X	21146	-0-	-5049	-0-	16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8
04	25350 X	20747	-0-	-4603	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8
05	22382 X	19751	-0-	-2631	-0-	15117	3	4634	9	Y	4213	4182	0	31	8
06	20460 X	19315	-0-	-1145	-0-	15026	3	4289	9	Y	3899	3861	0	38	8
07	21452 X	20379	-0-	-1073	-0-	15761	3	4618	9	Y	4198	4085	0	113	8
HAWTHORN 55-1-23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290104															
COMPL. DATE 03/01/2020															
TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413															
02	18816 X	15537	-0-	-3279	-0-	13051	3	2486	9	Y	2260	2242	0	18	8
03	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8
04	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8
05	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	23654	3	2554	9	Y	2322	2288	0	34	8
06	20160 X	15571	-0-	-4589	-0-	14401	3	1170	9	Y	1064	1042	0	22	8
07	20832 X	8065	-0-	-12767	-0-	7788	3	277	9	Y	252	249	0	3	8
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290109															
COMPL. DATE 05/08/2020															
TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904															
02	20048 X	11588	-0-	-8460	-0-	9530	3	2058	9	N	1871	1828	0	43	8
03	22196 X	13473	-0-	-8723	-0-	11024	3	2449	9	N	2226	2183	0	43	8
04	18540 X	13019	-0-	-5521	-0-	10712	3	2307	9	N	2097	2052	0	45	8
05	19158 X	15605	-0-	-3553	-0-	12857	3	2748	9	N	2498	2459	0	39	8
06	18540 X	16071	-0-	-2469	-0-	13383	3	2688	9	N	2444	2409	0	35	8
07	13485 X	12272	-0-	-1213	-0-	9577	3	2695	9	N	2450	2426	0	24	8
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290116															
COMPL. DATE 05/05/2020															
TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072															
02	11452 X	3886	-0-	-7566	-0-	3135	3	751	9	N	683	655	0	28	8
03	12679 X	7381	-0-	-5298	-0-	5861	3	1520	9	N	1382	1338	0	44	8
04	8700 X	4508	-0-	-4192	-0-	3445	3	1063	9	N	966	933	0	33	8
05	8990 X	7253	-0-	-1737	-0-	5777	3	1476	9	N	1342	1308	0	34	8
06	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	8050	3	2065	9	N	1877	1839	0	38	8
07	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	10682	3	2578	9	N	2344	2297	0	47	8
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290117															
COMPL. DATE 05/08/2020															
TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327															
02	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	17271	3	2407	9	N	2188	2154	0	34	8
03	20243 X	18180	-0-	-2063	-0-	15903	3	2277	9	N	2070	2040	0	30	8
04	19200 X	16681	-0-	-2519	-0-	14681	3	2000	9	N	1818	1792	0	26	8
05	21793 X	18924	-0-	-2869	-0-	16493	3	2431	9	N	2210	2183	0	27	8
06	21090 X	17703	-0-	-3387	-0-	15417	3	2286	9	N	2078	2052	0	26	8
07	21793 X	17991	-0-	-3802	-0-	15608	3	2383	9	N	2166	2136	0	30	8
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290141															
COMPL. DATE 03/09/2020															
TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299															
02	26936 X	16260	-0-	-10676	-0-	14059	3	2201	9	Y	2001	1981	0	20	8
03	26505 X	21130	-0-	-5375	-0-	18497	3	2633	9	Y	2394	2357	0	37	8
04	23700 X	17705	-0-	-5995	-0-	15327	3	2378	9	Y	2162	2025	0	137	8
05	23560 X	16500	-0-	-7060	-0-	14263	3	2237	9	Y	2034	1996	0	38	8
06	20460 X	16677	-0-	-3783	-0-	14491	3	2186	9	Y	1987	1941	0	46	8
07	21142 X	18367	-0-	-2775	-0-	15962	3	2405	9	Y	2186	2049	0	137	8
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290150															
COMPL. DATE 02/14/2020															
TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829															
02	5292 X	4571	-0-	-721	-0-	3219	3	1352	9	Y	1229	1214	0	15	8
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	4813	3	1422	9	Y	1293	1270	0	23	8
04	7020 X	5941	-0-	-1079	-0-	4342	3	1599	9	Y	1454	1434	0	20	8
05	7254 X	6571	-0-	-683	-0-	4995	3	1576	9	Y	1433	1420	0	13	8
06	7020 X	6636	-0-	-384	-0-	5261	3	1375	9	Y	1250	1231	0	19	8
07	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	6756	3	1444	9	Y	1313	1284	0	29	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290153	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH 10571	PERF.10902	- 18218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	21924 X	19785	-0-	-2139	-0-	17262	3	2523	9 N	2294	2254 0	40 8	-0-				
03	23467 X	20754	-0-	-2713	-0-	18135	3	2619	9 N	2381	2343 0	38 8	-0-				
04	22050 X	20027	-0-	-2023	-0-	17379	3	2648	9 N	2407	2369 0	38 8	-0-				
05	22785 X	20824	-0-	-1961	-0-	18064	3	2760	9 N	2509	2477 0	32 8	-0-				
06	22050 X	20757	-0-	-1293	-0-	18274	3	2483	9 N	2257	2223 0	34 8	-0-				
07	21917 X	21076	-0-	-841	-0-	18208	3	2868	9 N	2607	2571 0	36 8	-0-				
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290186	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 11592	PERF.11912	- 19584				
02	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9 Y	2837	2826 0	11 8	-0-				
03	26660 X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9 Y	2145	2124 0	21 8	-0-				
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9 Y	1995	1905 0	90 8	-0-				
05	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	26100	3	2405	9 Y	2186	2174 0	12 8	-0-				
06	26694 X	26694	-0-	-0-	-0-	24414	3	2280	9 Y	2073	2057 0	16 8	-0-				
07	26660 X	25424	-0-	-1236	-0-	23159	3	2265	9 Y	2059	2039 0	20 8	-0-				
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290217	COMPL.	DATE 05/12/2020	TOTAL	DEPTH 12242	PERF.10844	- 17915				
02	19236 X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9 N	2017	1986 0	31 8	-0-				
03	21297 X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9 N	1994	1966 0	28 8	-0-				
04	19950 X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9 N	2014	1986 0	28 8	-0-				
05	20615 X	16925	-0-	-3690	-0-	14725	3	2200	9 N	2000	1977 0	23 8	-0-				
06	19680 X	17381	-0-	-2299	-0-	15083	3	2298	9 N	2089	2064 0	25 8	-0-				
07	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	18304	3	2734	9 N	2485	2457 0	28 8	-0-				
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290235	COMPL.	DATE 06/29/2020	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.10780	- 21052				
02	18984 X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3 Y	1739	1718 0	21 8	-0-				
						1913	9										
03	21018 X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3 Y	2063	2043 0	20 8	-0-				
						2269	9										
04	20340 X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3 Y	2058	2042 0	16 8	-0-				
						2264	9										
05	18538 X	17519	-0-	-1019	-0-	27	1	15338	3 Y	1958	1933 0	25 8	-0-				
						2154	9										
06	17940 X	17067	-0-	-873	-0-	17	1	14688	3 Y	2147	2130 0	17 8	-0-				
						2362	9										
07	18104 X	16679	-0-	-1425	-0-	10	1	15156	3 Y	1375	1360 0	15 8	-0-				
						1513	9										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290236	COMPL.	DATE 06/29/2020	TOTAL	DEPTH 10577	PERF.10862	- 21134				
02	8036 X	6075	-0-	-1961	-0-	150	1	4891	3 Y	940	933 0	7 8	-0-				
						1034	9										
03	8897 X	7779	-0-	-1118	-0-	28	1	6518	3 Y	1121	1113 0	8 8	-0-				
						1233	9										
04	8610 X	3360	-0-	-5250	-0-	2	1	2768	3 Y	536	533 0	3 8	-0-				
						590	9										
05	8246 X	3700	-0-	-4546	-0-	5	1	2947	3 Y	680	673 0	7 8	-0-				
						748	9										
06	7980 X	6984	-0-	-996	-0-	7	1	5920	3 Y	961	952 0	9 8	-0-				
						1057	9										
07	7781 X	5238	-0-	-2543	-0-	3	1	4527	3 Y	644	625 0	19 8	-0-				
						708	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	16912 X	11048	-0-	-5864	-0-	261	1	8305	3	Y	2256	2241	0	15	8	-0-	
						2482	9										
03	18724 X	12747	-0-	-5977	-0-	43	1	9832	3	Y	2611	2596	0	15	8	-0-	
						2872	9										
04	18120 X	12758	-0-	-5362	-0-	8	1	9988	3	Y	2511	2500	0	11	8	-0-	
						2762	9										
05	13702 X	13205	-0-	-497	-0-	17	1	10161	3	Y	2752	2737	0	15	8	-0-	
						3027	9										
06	13260 X	12527	-0-	-733	-0-	11	1	10005	3	Y	2283	2272	0	11	8	-0-	
						2511	9										
07	13175 X	11884	-0-	-1291	-0-	6	1	9931	3	Y	1770	1759	0	11	8	-0-	
						1947	9										
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	- 18430			
02	17528 X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661	9	N	2419	2384	0	35	8	-0-	
03	19127 X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842	9	N	2584	2543	0	41	8	-0-	
04	17130 X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9	N	2497	2451	0	46	8	-0-	
05	17701 X	13328	-0-	-4373	-0-	10478	3	2850	9	N	2591	2550	0	41	8	-0-	
06	16230 X	12773	-0-	-3457	-0-	10048	3	2725	9	N	2477	2444	0	33	8	-0-	
07	14477 X	9028	-0-	-5449	-0-	6837	3	2191	9	N	1992	1968	0	24	8	-0-	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11496	- 19146			
02	22960 X	20457	-0-	-2503	-0-	16955	3	3502	9	N	3184	3167	0	17	8	-0-	
03	24738 X	21649	-0-	-3089	-0-	17982	3	3667	9	N	3334	3305	0	29	8	-0-	
04	23850 X	16341	-0-	-7509	-0-	14010	3	2331	9	N	2119	2000	0	119	8	-0-	
05	24645 X	21100	-0-	-3545	-0-	17365	3	3735	9	N	3395	3361	0	34	8	-0-	
06	21990 X	20539	-0-	-1451	-0-	17019	3	3520	9	N	3200	3160	0	40	8	-0-	
07	22661 X	21292	-0-	-1369	-0-	17556	3	3736	9	N	3396	3279	0	117	8	-0-	
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.12056	- 19330			
02	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	10820	3	4103	9	Y	3730	3707	0	23	8	-0-	
03	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	11078	3	4114	9	Y	3740	3706	0	34	8	-0-	
04	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	10889	3	3985	9	Y	3623	3594	0	29	8	-0-	
05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	11970	3	4255	9	Y	3868	3850	0	18	8	-0-	
06	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	12425	3	4015	9	Y	3650	3622	0	28	8	-0-	
07	13764 X	3117	-0-	-10647	-0-	1873	3	1244	9	Y	1131	1106	0	25	8	-0-	
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11497	- 18937			
02	13104 X	9052	-0-	-4052	-0-	7434	3	1618	9	Y	1471	1458	0	13	8	-0-	
03	14880 X	9562	-0-	-5318	-0-	8158	3	1404	9	Y	1276	1256	0	20	8	-0-	
04	14400 X	8932	-0-	-5468	-0-	7455	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13	8	-0-	
05	14880 X	8878	-0-	-6002	-0-	7420	3	1458	9	Y	1325	1318	0	7	8	-0-	
06	9690 X	6925	-0-	-2765	-0-	5500	3	1425	9	Y	1295	1285	0	10	8	-0-	
07	10013 X	6386	-0-	-3627	-0-	4760	3	1626	9	Y	1478	1463	0	15	8	-0-	
SILVERTIP 76-7 UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.13030	- 23652			
02	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	10374	3	3201	9	Y	2910	2876	0	34	8	-0-	
03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	12485	3	3746	9	Y	3405	3328	0	77	8	-0-	
04	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	11733	3	3687	9	Y	3352	3307	0	45	8	-0-	
05	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	11754	3	3752	9	Y	3411	3338	0	73	8	-0-	
06	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	11467	3	2896	9	Y	2633	2573	0	60	8	-0-	
07	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	14857	3	3255	9	Y	2959	2901	0	58	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	020528										
				WELL #:	5H	RRCID ->	290493	COMPL.	DATE 11/12/2018	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11384	-	18121	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	12376 X	4263	-0-	-8113	-0-	2918	3	1345	9	Y	1223	1199	0	24	8
03	13454 X	4497	-0-	-8957	-0-	3653	3	844	9	Y	767	716	0	51	8
04	12780 X	3841	-0-	-8939	-0-	2856	3	985	9	Y	895	864	0	31	8
05	11470 X	3613	-0-	-7857	-0-	2282	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8
06	4560 X	4215	-0-	-345	-0-	2882	3	1333	9	Y	1212	1189	0	23	8
07	4712 X	4382	-0-	-330	-0-	2882	3	1500	9	Y	1364	1333	0	31	8
SILVERTIP 76-7 UNIT A															
				WELL #:	6H	RRCID ->	290496	COMPL.	DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 12624	PERF.12835	-	23427	
02	8988 X	8374	-0-	-614	-0-	6671	3	1703	9	Y	1548	1535	0	13	8
03	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8155	3	1982	9	Y	1802	1773	0	29	8
04	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	8145	3	1806	9	Y	1642	1625	0	17	8
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	7503	3	1902	9	Y	1729	1700	0	29	8
06	9810 X	9416	-0-	-394	-0-	7630	3	1786	9	Y	1624	1599	0	25	8
07	10292 X	10224	-0-	-68	-0-	8281	3	1943	9	Y	1766	1745	0	21	8
SILVERTIP 76-7 UNIT A															
				WELL #:	1H	RRCID ->	290498	COMPL.	DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 12541	PERF.12796	-	23392	
02	17416 X	183	-0-	-17233	-0-	18	3	165	9	Y	150	145	0	5	8
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				
04	18660 X	3578	-0-	-15082	-0-	2515	3	1063	9	Y	966	954	0	12	8
05	10509 X	3850	-0-	-6659	-0-	2737	3	1113	9	Y	1012	992	0	20	8
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	2478	3	877	9	Y	797	780	0	17	8
07	3689 X	2992	-0-	-697	-0-	2197	3	795	9	Y	723	711	0	12	8
LARAMIE 55-4-13															
				WELL #:	1H	RRCID ->	290500	COMPL.	DATE 01/20/2017	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.11213	-	16193	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL.	DATE 10/18/2016	TOTAL	DEPTH 11671	PERF.12285	-	19368	
02	11508 X	9870	-0-	-1638	-0-	7445	2	1	3	Y	2107	2103	0	20	8
						106	4	2318	9						72
03	12462 X	10313	-0-	-2149	-0-	7719	2	2	3	Y	2256	2214	0	32	8
						110	4	2482	9						82
04	12060 X	8729	-0-	-3331	-0-	6439	2	2	3	Y	1995	1969	0	23	8
						93	4	2195	9						85
05	12090 X	8738	-0-	-3352	-0-	6126	2	5	3	Y	1952	1932	0	15	8
						460	4	2147	9						90
06	10590 X	6009	-0-	-4581	-0-	4604	2	3	3	Y	1214	1241	0	14	8
						67	4	1335	9						49
07	10943 X	10715	-0-	-228	-0-	7638	2	10	3	Y	2681	2603	0	38	8
						118	4	2949	9						89
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	290510	COMPL.	DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10951	-	17621	
02	16940 X	14556	-0-	-2384	-0-	11564	3	2992	9	Y	2720	2696	0	25	8
03	18755 X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801	9	Y	2546	2508	0	43	8
04	18150 X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754	9	Y	2504	2460	0	43	8
05	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	15196	3	3031	9	Y	2755	2714	0	38	8
06	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	12700	3	3130	9	Y	2845	2813	0	33	8
07	17081 X	11610	-0-	-5471	-0-	9512	3	2098	9	Y	1907	1881	0	26	8

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	290522	COMPL.	DATE 02/01/2016	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.11041	- 15196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8176 X	8125	-0-	-51	-0-	6297	3	81	4	Y	1588	1275	0	18 8	295
						1747	9								
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	8545	3	92	4	Y	1779	1747	0	18 8	309
						1957	9								
04	6240 X	5457	-0-	-783	-0-	3558	3	86	4	Y	1648	1668	0	12 8	277
						1813	9								
05	8990 X	814	-0-	-8176	-0-	36	4	778	9	Y	707	708	0	7 8	269
06	10230 X	700	-0-	-9530	-0-	34	4	666	9	Y	605	460	0	14 8	400
07	10571 X	304	-0-	-10267	-0-	15	4	289	9	Y	263	295	0	5 8	363
REED TRUST 55-1-46				WELL #:	1H	RRCID ->	290565	COMPL.	DATE 01/05/2015	TOTAL	DEPTH 11324	PERF.11528	- 15019		
02	3948 X	3765	-0-	-183	-0-	2572	3	56	4	Y	1034	1038	0	7 8	35
						1137	9								
03	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	2183	3	53	4	Y	960	949	0	11 8	35
						1056	9								
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	3975	3	54	4	Y	1007	990	0	9 8	43
						1108	9								
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	6388	3	285	4	Y	940	935	0	5 8	43
						1034	9								
06	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	2341	3	48	4	Y	882	882	0	8 8	35
						970	9								
07	5301 X	4838	-0-	-463	-0-	3584	3	57	4	Y	1088	1075	0	12 8	36
						1197	9								
CORNELL UNIT 34-189				WELL #:	1H	RRCID ->	290568	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11452	- 15800		
02	5124 X	4644	-0-	-480	-0-	4035	2	72	3	N	488	478	0	17 8	-0-
						537	9								
03	5673 X	5189	-0-	-484	-0-	4417	2	80	3	N	629	536	0	84 8	9
						692	9								
04	5490 X	3766	-0-	-1724	-0-	3028	2	90	3	N	589	551	0	33 8	14
						648	9								
05	5239 X	2670	-0-	-2569	-0-	2211	2	56	3	N	366	332	0	41 8	7
						403	9								
06	5010 X	4267	-0-	-743	-0-	3500	2	97	3	N	609	557	0	51 8	8
						670	9								
07	5177 X	4404	-0-	-773	-0-	3574	2	106	3	N	658	622	0	32 8	12
						724	9								
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	290690	COMPL.	DATE 08/13/2020	TOTAL	DEPTH 11424	PERF.10824	- 18898		
02	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8739	3	2175	9	Y	1977	1966	0	11 8	-0-
03	11873 X	9710	-0-	-2163	-0-	7782	3	1928	9	Y	1753	1739	0	14 8	-0-
04	11490 X	10970	-0-	-520	-0-	8436	3	2534	9	Y	2304	2226	0	78 8	-0-
05	11873 X	10974	-0-	-899	-0-	8684	3	2290	9	Y	2082	2061	0	21 8	-0-
06	11490 X	4358	-0-	-7132	-0-	3437	3	921	9	Y	837	802	0	35 8	-0-
07	11873 X	9294	-0-	-2579	-0-	7871	3	1423	9	Y	1294	1178	0	116 8	-0-
FIELDER STATE 2-10				WELL #:	1H	RRCID ->	290692	COMPL.	DATE 09/30/2011	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11490	- 14995		
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				336
03	1860 N	698	-0-	-1162	-0-	653	2	45	9	N	41	18	8		359
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49	31	8		377
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1497	2	585	9	N	532	554	5	18 8	337
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	869	2	175	9	N	159	5	8		491
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1155	2	679	9	N	617	727	5		381

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROBERTSON STATE UNIT 2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	9940 X	8544	-0-	-1396	-0-	6014	3	108	4	Y	2202	2189	0	20 8 89
03	10912 X	8161	-0-	-2751	-0-	2422	9	5734	3	103	4	Y	2113	2097 0 15 8 90
04	10560 X	8541	-0-	-2019	-0-	2324	9	6141	3	103	4	Y	2088	2064 0 12 8 102
05	10509 X	9239	-0-	-1270	-0-	2297	9	6594	3	113	4	Y	2302	2272 0 18 8 114
06	9150 X	7709	-0-	-1441	-0-	2532	9	5474	3	94	4	Y	1946	1951 0 23 8 86
07	9455 X	8591	-0-	-864	-0-	2141	9	6105	3	107	4	Y	2163	2152 0 20 8 77
						2379	9							
RED BLUFF 57-38														
WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650														
02	11228 X	2894	-0-	-8334	-0-	1615	2	1279	9	N	1163	1263	0	17 8 -0-
03	13640 X	1242	-0-	-12398	-0-	426	2	816	9	Y	742	671	0	27 8 44
04	13200 X	1154	-0-	-12046	-0-	648	2	506	9	Y	460	470	0	2 8 32
05	13640 X	1495	-0-	-12145	-0-	712	2	783	9	Y	712	668	0	76
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	257	314	0	19
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	242	230	0	31
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994														
02	26992 X	25366	-0-	-1626	-0-	22218	3	3148	9	Y	2862	2771	0	56 8 72
03	33418 X	30372	-0-	-3046	-0-	26629	3	3743	9	Y	3403	3132	0	291 8 52
04	32340 X	31816	-0-	-524	-0-	28824	3	2992	9	Y	2720	2566	0	143 8 63
05	33418 X	15112	-0-	-18306	-0-	4	1	12230	3	Y	2616	2427	0	203 8 49
						2878	9							
06	30210 X	16453	-0-	-13757	-0-	13557	3	2896	9	Y	2633	2470	0	178 8 34
07	32891 X	15465	-0-	-17426	-0-	11953	3	3512	9	Y	3193	3020	0	146 8 61
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
02	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	14123	3	2195	9	Y	1995	1934	0	31 8 51
03	17577 X	14146	-0-	-3431	-0-	11670	3	2476	9	Y	2251	2127	0	140 8 35
04	17010 X	11584	-0-	-5426	-0-	9124	3	2460	9	Y	2236	2169	0	48 8 54
05	17918 X	9811	-0-	-8107	-0-	3	1	7694	3	Y	1922	1814	0	126 8 36
						2114	9							
06	17490 X	10824	-0-	-6666	-0-	8917	3	1907	9	Y	1734	1648	0	99 8 23
07	18073 X	8382	-0-	-9691	-0-	6505	3	1877	9	Y	1706	1620	0	77 8 32
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
02	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	17711	3	4579	9	Y	4163	4114	0	49 8 -0-
03	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	20324	3	5082	9	Y	4620	4549	0	71 8 -0-
04	22927 X	22927	-0-	-0-	-0-	18040	3	4887	9	Y	4443	4202	0	241 8 -0-
05	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	16886	3	4340	9	Y	3945	3882	0	63 8 -0-
06	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	15280	3	4231	9	Y	3846	3772	0	74 8 -0-
07	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	18812	3	5042	9	Y	4584	4350	0	234 8 -0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	11042	3	3663	9	Y	3330	3314	0	16 8 -0-
03	16182 X	14274	-0-	-1908	-0-	10718	3	3556	9	Y	3233	3210	0	23 8 -0-
04	15660 X	15498	-0-	-162	-0-	11520	3	3978	9	Y	3616	3596	0	20 8 -0-
05	16182 X	14392	-0-	-1790	-0-	10598	3	3794	9	Y	3449	3437	0	12 8 -0-
06	15660 X	15140	-0-	-520	-0-	11429	3	3711	9	Y	3374	3356	0	18 8 -0-
07	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	13661	3	4139	9	Y	3763	3736	0	27 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															ANADARKO E&P ONSHORE LLC															LARAMIE STATE 55-4-13-18 E															WELL #: 21H															RRCID -> 291261															COMPL. DATE 04/22/2021															TOTAL															DEPTH 10913															PERF.11301															- 21578																																																																																																																							
M 0															ALLOW CODE															GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															C M															COND PROD															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															EOM BALANCE																																																																																									
02															41300 X															29831															-0-															-11469															-0-															24450															3															5381															9															Y															4892															4840															0															52															8															-0-														
03															45725 X															28458															-0-															-17267															-0-															24277															3															4181															9															Y															3801															3764															0															37															8															-0-														
04															37110 X															29539															-0-															-7571															-0-															25318															3															4221															9															Y															3837															3813															0															24															8															-0-														
05															36766 X															25811															-0-															-10955															-0-															22113															3															3698															9															Y															3362															3329															0															33															8															-0-														
06															31950 X															17384															-0-															-14566															-0-															14515															3															2869															9															Y															2608															2595															0															13															8															-0-														
07															33015 X															29400															-0-															-3615															-0-															25003															3															4397															9															Y															3997															3979															0															18															8															-0-														
ZION 55-1-17 UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 291430															COMPL. DATE 12/22/2020															TOTAL															DEPTH 11400															PERF.11892															- 21699																																																																																																																																						
02															21644 X															18304															-0-															-3340															-0-															15656															3															2648															9															Y															2407															2388															0															19															8															-0-														
03															23963 X															18766															-0-															-5197															-0-															15524															3															3242															9															Y															2947															2922															0															25															8															-0-														
04															23190 X															13802															-0-															-9388															-0-															11210															3															2592															9															Y															2356															2271															0															85															8															-0-														
05															23963 X															16486															-0-															-7477															-0-															13663															3															2823															9															Y															2566															2538															0															28															8															-0-														
06															21360 X															18802															-0-															-2558															-0-															16986															3															1816															9															Y															1651															1629															0															22															8															-0-														
07															20274 X															15186															-0-															-5088															-0-															12808															3															2378															9															Y															2162															2083															0															79															8															-0-														
REDBUD 55-1-12 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 291493															COMPL. DATE 03/16/2021															TOTAL															DEPTH 11849															PERF.12330															- 19600																																																																																																																																						
02															12544 X															10595															-0-															-1949															-0-															7178															3															3417															9															Y															3106															3093															0															13															8															-0-														
03															12927 X															10468															-0-															-2459															-0-															7261															3															3207															9															Y															2915															2896															0															19															8															-0-														
04															12330 X															9755															-0-															-2575															-0-															6803															3															2952															9															Y															2684															2669															0															15															8															-0-														
05															12493 X															9631															-0-															-2862															-0-															6812															3															2819															9															Y															2563															2554															0															9															8															-0-														
06															11340 X															9203															-0-															-2137															-0-															6361															3															2842															9															Y															2584															2571															0															13															8															-0-														
07															11718 X															9846															-0-															-1872															-0-															6658															3															3188															9															Y															2898															2878															0															20															8															-0-														
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT															WELL #:															13H															RRCID -> 291496															COMPL. DATE 03/23/2021															TOTAL															DEPTH 11417															PERF.11902															- 22239																																																																																																																																						
02															17556 X															15830															-0-															-1726															-0-															11247															3															4583															9															Y															4166															4145															0															21															8															-0-														
03															26164 X															18737															-0-															-7427															-0-															13880															3															4857															9															Y															4415															4382															0															33															8															-0-														
04															25320 X															24934															-0-															-386															-0-															19923															3															5011															9															Y															4555															4528															0															27															8															-0-														
05															26164 X															25655															-0-															-509															-0-															20467															3															5188															9															Y															4716															4698															0															18															8															-0-														
06															27025 X															27025															-0-															-0-															-0-															22360															3															4665															9															Y															4241															4210															0															31															8															-0-														
07															27465 X															27465															-0-															-0-															-0-															22858															3															4607															9															Y															4188															4144															0															44															8															-0-														
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT															WELL #:															82H															RRCID -> 291505															COMPL. DATE 03/23/2021															TOTAL															DEPTH 11128															PERF.11398															- 21728																																																																																																																																						
02															33040 X															18094															-0-															-14946															-0-															14506															3															3588															9															Y															3262															3223															0															39															8															-0-														
03															24118 X															23478															-0-															-640															-0-															19618															3															3860															9															Y															3509															3449															0															60															8															-0-														
04															23340 X															15889															-0-															-7451															-0-															11533															3															4356															9															Y															3960															3918															0															42															8															-0-														
05															23374 X															16305															-0-															-7069															-0-															12234															3															4071															9															Y															3701															3670															0															31															8															-0-														
06															22710 X															16339															-0-															-6371															-0-															12211															3															4128															9															Y															3753															3710															0															43															8															-0-														
07															23467 X															19210															-0-															-4257															-0-															15088															3															4122															9															Y															3747															3683															0															64															8															-0-														
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT															WELL #:															82H															RRCID -> 291550															COMPL. DATE 03/28/2021															TOTAL															DEPTH 11139															PERF.11724															- 21257																																																																																																																																						
02															31305 X															31305															-0-															-0-															-0-															28311															3															2994															9															Y															2722															2692															0															39															8															92														
03															20274 X															18882															-0-															-1392															-0-															15999															3															2883															9															Y															2621															2553															0															65															8															95														
04															19650 X															13206															-0-															-6444															-0-															10427															3															2779															9															Y															2526															2467															0															47															8															107														
05															31434 X															14047															-0-															-17387															-0-															11260															3															2787															9															Y															2534															2495															0															30															8															116														
06															30420 X															13946															-0-															-16474															-0-															11216															3															2730															9															Y															2482															2452															0															47															8															99														
07															31434 X															15118															-0-															-16316															-0-															11900															3															3218															9															Y															2925															2855															0															73															8															96														
ZION 55-1-17 UNIT															WELL #:															72H															RRCID -> 291596															COMPL. DATE 03/04/2023															TOTAL															DEPTH 10410															PERF.10474															- 20697																																																																																																																																						
02															29889 X															29889															-0-															-0-															-0-															24402															3															5487															9															Y															4988															4965															0															23															8															-0-														
03															30850 X															30850															-0-															-0-															-0-															25017															3															5833															9															Y															5303															5267															0															36															8															-0-														
04															35300 X															35300															-0-															-0-															-0-															29594															3															5706															9															Y															5187															5042															0															145															8															-0-														
05															29958 X															29958															-0-															-0-															-0-															24323															3															5635															9															Y															5123															5080															0															43															8															-0-														
06															27666 X															27666															-0-															-0-															-0-															22543															3															5123															9															Y															4657															4606															0															51															8															-0-														
07															28086 X															27906															-0-															-180															-0-															22596															3															5310															9															Y															4827															4685															0															142															8															-0-														

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	29092 X	24614	-0-	-4478	-0-	21910	3	2704	9	Y	2458	2416	0	42 8	-0-	
03	32209 X	28031	-0-	-4178	-0-	24603	3	3428	9	Y	3116	3066	0	50 8	-0-	
04	31170 X	25039	-0-	-6131	-0-	21554	3	3485	9	Y	3168	3121	0	47 8	-0-	
05	31806 X	27879	-0-	-3927	-0-	24730	3	3149	9	Y	2863	2822	0	41 8	-0-	
06	28830 X	22295	-0-	-6535	-0-	19797	3	2498	9	Y	2271	2240	0	31 8	-0-	
07	28024 X	25098	-0-	-2926	-0-	22440	3	2658	9	Y	2416	2379	0	37 8	-0-	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930																
02	30436 X	28521	-0-	-1915	-0-	25143	3	3378	9	Y	3071	3012	0	59 8	-0-	
03	33976 X	31612	-0-	-2364	-0-	27326	3	4286	9	Y	3896	3828	0	68 8	-0-	
04	32880 X	27037	-0-	-5843	-0-	22821	3	4216	9	Y	3833	3770	0	63 8	-0-	
05	33976 X	17072	-0-	-16904	-0-	14927	3	2145	9	Y	1950	1929	0	21 8	-0-	
06	30720 X	26358	-0-	-4362	-0-	22731	3	3627	9	Y	3297	3248	0	49 8	-0-	
07	31620 X	29608	-0-	-2012	-0-	25957	3	3651	9	Y	3319	3272	0	47 8	-0-	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570																
02	43120 X	39290	-0-	-3830	-0-	35516	3	3774	9	Y	3431	3350	0	81 8	-0-	
03	47740 X	43571	-0-	-4169	-0-	38853	3	4718	9	Y	4289	4197	0	92 8	-0-	
04	46200 X	41302	-0-	-4898	-0-	36520	3	4782	9	Y	4347	4258	0	89 8	-0-	
05	47616 X	38936	-0-	-8680	-0-	34941	3	3995	9	Y	3632	3562	0	70 8	-0-	
06	44520 X	29791	-0-	-14729	-0-	26601	3	3190	9	Y	2900	2845	0	55 8	-0-	
07	43586 X	31797	-0-	-11789	-0-	28493	3	3304	9	Y	3004	2943	0	61 8	-0-	
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716																
02	19152 X	12001	-0-	-7151	-0-	9618	3	2383	9	Y	2166	2123	0	43 8	-0-	
03	21204 X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878	0	48 8	-0-	
04	20520 X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9	Y	2405	2376	0	29 8	-0-	
05	21204 X	18135	-0-	-3069	-0-	15074	3	3061	9	Y	2783	2734	0	49 8	-0-	
06	19110 X	13724	-0-	-5386	-0-	11532	3	2192	9	Y	1993	1937	0	56 8	-0-	
07	18631 X	10520	-0-	-8111	-0-	8339	3	2181	9	Y	1983	1954	0	29 8	-0-	
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369																
02	18620 X	17484	-0-	-1136	-0-	14372	3	3112	9	Y	2829	2792	0	37 8	-0-	
03	20429 X	18242	-0-	-2187	-0-	14952	3	3290	9	Y	2991	2957	0	34 8	-0-	
04	19770 X	17951	-0-	-1819	-0-	14601	3	3350	9	Y	3045	3021	0	24 8	-0-	
05	20429 X	16814	-0-	-3615	-0-	13610	3	3204	9	Y	2913	2881	0	32 8	-0-	
06	18960 X	13862	-0-	-5098	-0-	11231	3	2631	9	Y	2392	2350	0	42 8	-0-	
07	19344 X	18272	-0-	-1072	-0-	14844	3	3428	9	Y	3116	3081	0	35 8	-0-	
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692																
02	28784 X	16049	-0-	-12735	-0-	12274	3	3775	9	Y	3432	3378	0	54 8	-0-	
03	24738 X	16470	-0-	-8268	-0-	12276	3	4194	9	Y	3813	3760	0	53 8	-0-	
04	18510 X	14502	-0-	-4008	-0-	10656	3	3846	9	Y	3496	3463	0	33 8	-0-	
05	18197 X	13787	-0-	-4410	-0-	10024	3	3763	9	Y	3421	3371	0	50 8	-0-	
06	17610 X	13408	-0-	-4202	-0-	10197	3	3211	9	Y	2919	2856	0	63 8	-0-	
07	17763 X	9981	-0-	-7782	-0-	7421	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39 8	-0-	
PALMITO RANCH 53-4-3 A																
WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583																
02	14644 X	9657	-0-	-4987	-0-	7621	3	2036	9	N	1851	1821	0	30 8	-0-	
03	16213 X	13796	-0-	-2417	-0-	10723	3	3073	9	N	2794	2751	0	43 8	-0-	
04	15690 X	12613	-0-	-3077	-0-	9807	3	2806	9	N	2551	2520	0	31 8	-0-	
05	16182 X	12318	-0-	-3864	-0-	9652	3	2666	9	N	2424	2387	0	37 8	-0-	
06	15660 X	10626	-0-	-5034	-0-	8276	3	2350	9	N	2136	2084	0	52 8	-0-	
07	13795 X	7457	-0-	-6338	-0-	5756	3	1701	9	N	1546	1524	0	22 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A				WELL #:	11HZ	RRCID	-> 291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10660	- 20621
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	34176 X	34176	-0-	-0-	-0-	28766	3	5410	9	Y	4918	4908	0	10	8
09	39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	33248	3	6057	9	Y	5506	5431	0	75	8
10	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	28780	3	6093	9	Y	5539	5520	0	19	8
11	33300 X	28688	-0-	-4612	-0-	24007	3	4681	9	Y	4255	4249	0	6	8
12	34410 X	26020	-0-	-8390	-0-	21843	3	4177	9	Y	3797	3783	0	14	8
*01	34410 X	27308	-0-	-7102	-0-	22570	3	4738	9	Y	4307	4277	0	30	8
*02	36680 X	22743	-0-	-13937	-0-	18688	3	4055	9	Y	3686	3648	0	38	8
*03	34875 X	26248	-0-	-8627	-0-	21962	3	4286	9	Y	3896	3861	0	35	8
*04	28830 X	24271	-0-	-4559	-0-	19963	3	4308	9	Y	3916	3892	0	24	8
*05	27962 X	26494	-0-	-1468	-0-	22006	3	4488	9	Y	4080	4043	0	37	8
*06	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	20880	3	4268	9	Y	3880	3858	0	22	8
*07	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	22711	3	4439	9	Y	4035	4006	0	29	8
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	14H	RRCID	-> 292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346
02	42224 X	35441	-0-	-6783	-0-	31372	3	4069	9	Y	3699	3608	0	91	8
03	46748 X	40119	-0-	-6629	-0-	34370	3	5749	9	Y	5226	5114	0	112	8
04	43410 X	37036	-0-	-6374	-0-	31518	3	5518	9	Y	5016	4906	0	110	8
05	42687 X	35583	-0-	-7104	-0-	31077	3	4506	9	Y	4096	4009	0	87	8
06	39090 X	13171	-0-	-25919	-0-	11827	3	1344	9	Y	1222	1201	0	21	8
07	40114 X	14276	-0-	-25838	-0-	12514	3	1762	9	Y	1602	1575	0	27	8
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	821H	RRCID	-> 292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442
02	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	222	1	17167	3	Y	1071	1046	0	25	8
						1178	9								-0-
03	10137 X	7770	-0-	-2367	-0-	297	1	5959	3	Y	1376	1339	0	37	8
						1514	9								-0-
04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	737	1	9284	3	Y	1432	1397	0	35	8
						1575	9								-0-
05	20553 X	10915	-0-	-9638	-0-	785	1	8546	3	Y	1440	1418	0	22	8
						1584	9								-0-
06	19890 X	11294	-0-	-8596	-0-	799	1	8916	3	Y	1435	1401	0	34	8
						1579	9								-0-
07	20553 X	11040	-0-	-9513	-0-	807	1	8712	3	Y	1383	1333	0	50	8
						1521	9								-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B				WELL #:	12HZ	RRCID	-> 292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876
*08	19189 X	17275	-0-	-1914	-0-	13995	3	3280	9	Y	2982	2979	0	3	8
09	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	18741	3	3748	9	Y	3407	3389	0	18	8
10	20770 X	19522	-0-	-1248	-0-	15665	3	3857	9	Y	3506	3502	0	4	8
11	20100 X	15935	-0-	-4165	-0-	13248	3	2687	9	Y	2443	2442	0	1	8
12	20770 X	14947	-0-	-5823	-0-	12152	3	2795	9	Y	2541	2537	0	4	8
*01	20770 X	16084	-0-	-4686	-0-	13220	3	2864	9	Y	2604	2599	0	5	8
*02	17612 X	12909	-0-	-4703	-0-	10507	3	2402	9	Y	2184	2174	0	10	8
*03	19499 X	14960	-0-	-4539	-0-	12331	3	2629	9	Y	2390	2381	0	9	8
*04	16020 X	13682	-0-	-2338	-0-	11141	3	2541	9	Y	2310	2305	0	5	8
*05	16399 X	14152	-0-	-2247	-0-	11618	3	2534	9	Y	2304	2296	0	8	8
*06	13860 X	10895	-0-	-2965	-0-	9091	3	1804	9	Y	1640	1636	0	4	8
07	13237 X	11464	-0-	-1773	-0-	9405	3	2059	9	Y	1872	1868	0	4	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #: 811H		RRCID -> 292317		COMPL. DATE 08/18/2021		TOTAL		DEPTH 11310		PERF.11473 - 21425		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	106	1	8211	3	Y	4060	4021	0	39	8	-0-
03	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	4466	9	16695	3	Y	4629	4570	0	59	8	-0-
04	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	833	1	11530	3	Y	4715	4667	0	48	8	-0-
05	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	5092	9	9694	3	Y	4487	4457	0	30	8	-0-
06	21900 X	14374	-0-	-7526	-0-	915	1	9011	3	Y	4141	4101	0	40	8	-0-
07	22630 X	16188	-0-	-6442	-0-	5187	9	9847	3	Y	4935	4866	0	69	8	-0-
						890	1									
						4936	9									
						808	1									
						4555	9									
						912	1									
						5429	9									
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #: 131H		RRCID -> 292318		COMPL. DATE 08/18/2021		TOTAL		DEPTH 11870		PERF.12170 - 22132		
02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	147	1	11353	3	Y	2597	2583	0	14	8	-0-
03	12431 X	11779	-0-	-652	-0-	2857	9	8464	3	Y	2630	2608	0	22	8	-0-
04	21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	422	1	17439	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
05	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	2893	9	19530	3	Y	2638	2626	0	12	8	-0-
06	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	1384	1	19338	3	Y	2598	2580	0	18	8	-0-
07	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	2894	9	15937	3	Y	2421	2398	0	23	8	-0-
						1794	1									
						2902	9									
						1733	1									
						2858	9									
						1476	1									
						2663	9									
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #: 141HR		RRCID -> 292319		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL		DEPTH 11644		PERF.11935 - 21897		
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	246	1	19057	3	Y	2983	2961	0	22	8	-0-
03	22506 X	21209	-0-	-1297	-0-	3281	9	17059	3	Y	2999	2965	0	34	8	-0-
04	21780 X	21192	-0-	-588	-0-	851	1	16581	3	Y	2996	2969	0	27	8	-0-
05	22506 X	21932	-0-	-574	-0-	3299	9	17155	3	Y	2910	2892	0	18	8	-0-
06	21780 X	21291	-0-	-489	-0-	1315	1	16730	3	Y	2784	2758	0	26	8	-0-
07	22506 X	22490	-0-	-16	-0-	3296	9	17853	3	Y	2712	2671	0	41	8	-0-
						1576	1									
						3201	9									
						1499	1									
						3062	9									
						1654	1									
						2983	9									
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #: 121H		RRCID -> 292320		COMPL. DATE 08/18/2021		TOTAL		DEPTH 11645		PERF.11898 - 21860		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT				WELL #: 12HZ		RRCID -> 292330		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL		DEPTH 9978		PERF.10125 - 17791		
02	30856 X	23625	-0-	-7231	-0-	21720	3	1905	9	Y	1732	1704	0	28	8	-0-
03	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	32999	3	2354	9	Y	2140	2108	0	32	8	-0-
04	32130 X	30711	-0-	-1419	-0-	28306	3	2405	9	Y	2186	2151	0	35	8	-0-
05	33201 X	30390	-0-	-2811	-0-	27930	3	2460	9	Y	2236	2207	0	29	8	-0-
06	34200 X	27616	-0-	-6584	-0-	25299	3	2317	9	Y	2106	2078	0	28	8	-0-
07	35340 X	32812	-0-	-2528	-0-	30366	3	2446	9	Y	2224	2192	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	33544 X	26716	-0-	-6828	-0-	21492	3	5224	9	Y	4749	4677	0	72 8 -0-
03	37138 X	33364	-0-	-3774	-0-	27822	3	5542	9	Y	5038	4960	0	78 8 -0-
04	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	32762	3	6401	9	Y	5819	5738	0	81 8 -0-
05	32457 X	31415	-0-	-1042	-0-	26170	3	5245	9	Y	4768	4706	0	62 8 -0-
06	32280 X	27383	-0-	-4897	-0-	22588	3	4795	9	Y	4359	4303	0	56 8 -0-
07	40455 X	19637	-0-	-20818	-0-	15392	3	4245	9	Y	3859	3813	0	46 8 -0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661														
*08	30535 X	24536	-0-	-5999	-0-	18857	3	5679	9	Y	5163	5156	0	7 8 -0-
09	32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	25958	3	6544	9	Y	5949	5899	0	50 8 -0-
10	31713 X	30581	-0-	-1132	-0-	23130	3	7451	9	Y	6774	6757	0	17 8 -0-
11	30690 X	25647	-0-	-5043	-0-	20383	3	5264	9	Y	4785	4780	0	5 8 -0-
12	33263 X	23273	-0-	-9990	-0-	18144	3	5129	9	Y	4663	4651	0	12 8 -0-
*01	33263 X	25494	-0-	-7769	-0-	20082	3	5412	9	Y	4920	4898	0	22 8 -0-
*02	30324 X	21158	-0-	-9166	-0-	16546	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33 8 -0-
*03	30566 X	24368	-0-	-6198	-0-	19208	3	5160	9	Y	4691	4664	0	27 8 -0-
*04	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	20636	3	5188	9	Y	4716	4694	0	22 8 -0-
*05	25978 X	23173	-0-	-2805	-0-	18567	3	4606	9	Y	4187	4157	0	30 8 -0-
*06	22080 X	20240	-0-	-1840	-0-	15628	3	4612	9	Y	4193	4177	0	16 8 -0-
07	23808 X	22855	-0-	-953	-0-	17783	3	5072	9	Y	4611	4590	0	21 8 -0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939														
02	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	16097	3	2587	9	Y	2352	2305	0	47 8 -0-
03	26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0	68 8 -0-
04	22170 X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0	59 8 -0-
05	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	21294	3	3506	9	Y	3187	3136	0	51 8 -0-
06	23730 X	22610	-0-	-1120	-0-	19440	3	3170	9	Y	2882	2830	0	52 8 -0-
07	24521 X	18325	-0-	-6196	-0-	15739	3	2586	9	Y	2351	2303	0	48 8 -0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114														
02	31332 X	20042	-0-	-11290	-0-	17087	3	2955	9	Y	2686	2639	0	47 8 -0-
03	34689 X	25585	-0-	-9104	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0	61 8 -0-
04	33570 X	22670	-0-	-10900	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0	56 8 -0-
05	29822 X	22775	-0-	-7047	-0-	19071	3	3704	9	Y	3367	3319	0	48 8 -0-
06	26640 X	21678	-0-	-4962	-0-	18240	3	3438	9	Y	3125	3081	0	44 8 -0-
07	25575 X	22115	-0-	-3460	-0-	18477	3	3638	9	Y	3307	3259	0	48 8 -0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516														
02	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	32204	3	2903	9	Y	2639	2601	0	38 8 -0-
03	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0	36 8 -0-
04	39240 X	28899	-0-	-10341	-0-	26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0	39 8 -0-
05	40548 X	34089	-0-	-6459	-0-	31274	3	2815	9	Y	2559	2523	0	36 8 -0-
06	39240 X	29895	-0-	-9345	-0-	27366	3	2529	9	Y	2299	2267	0	32 8 -0-
07	38874 X	31730	-0-	-7144	-0-	29047	3	2683	9	Y	2439	2405	0	34 8 -0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427														
02	28084 X	17124	-0-	-10960	-0-	14932	3	2192	9	Y	1993	1955	0	38 8 -0-
03	29388 X	-0-	-0-	-29388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25860 X	23058	-0-	-2802	-0-	20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0	44 8 -0-
05	26722 X	25319	-0-	-1403	-0-	22748	3	2571	9	Y	2337	2299	0	38 8 -0-
06	24690 X	22262	-0-	-2428	-0-	19971	3	2291	9	Y	2083	2050	0	33 8 -0-
07	23839 X	21281	-0-	-2558	-0-	18820	3	2461	9	Y	2237	2201	0	36 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	30178 3	2038 9	Y	1853	1823 0	30 8	-0-		
03	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	34318 3	2384 9	Y	2167	2099 0	68 8	-0-		
04	27134 X	27134	-0-	-0-	-0-	24843 3	2291 9	Y	2083	2034 0	49 8	-0-		
05	35681 X	24613	-0-	-11068	-0-	22238 3	2375 9	Y	2159	2118 0	41 8	-0-		
06	35520 X	20437	-0-	-15083	-0-	18486 3	1951 9	Y	1774	1744 0	30 8	-0-		
07	36704 X	24110	-0-	-12594	-0-	21700 3	2410 9	Y	2191	2151 0	40 8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558														
02	46254 X	46254	-0-	-0-	-0-	606 1	42155 3	Y	3175	3125 0	50 8	-0-		
						3493 9								
03	43462 X	42904	-0-	-558	-0-	582 1	38825 3	Y	3179	3130 0	49 8	-0-		
						3497 9								
04	41400 X	38520	-0-	-2880	-0-	467 1	34007 3	Y	3678	3631 0	47 8	-0-		
						4046 9								
05	51708 X	41402	-0-	-10306	-0-	1006 1	35995 3	Y	4001	3954 0	47 8	-0-		
						4401 9								
06	50040 X	35171	-0-	-14869	-0-	969 1	31616 3	Y	2351	2302 0	49 8	-0-		
						2586 9								
07	51212 X	33626	-0-	-17586	-0-	1074 1	29295 3	Y	2961	2922 0	39 8	-0-		
						3257 9								
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589														
02	30744 X	27126	-0-	-3618	-0-	22073 3	5053 9	Y	4594	4521 0	73 8	-0-		
03	33945 X	30080	-0-	-3865	-0-	24463 3	5617 9	Y	5106	5019 0	87 8	-0-		
04	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	27002 3	6797 9	Y	6179	6098 0	81 8	-0-		
05	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	29383 3	5019 9	Y	4563	4499 0	64 8	-0-		
06	29430 X	24724	-0-	-4706	-0-	21115 3	3609 9	Y	3281	3231 0	50 8	-0-		
07	34937 X	17786	-0-	-17151	-0-	14224 3	3562 9	Y	3238	3201 0	37 8	-0-		
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546														
02	28420 X	25066	-0-	-3354	-0-	21166 3	3900 9	Y	3545	3490 0	55 8	-0-		
03	31465 X	25739	-0-	-5726	-0-	22598 3	3141 9	Y	2855	2779 0	76 8	-0-		
04	45406 X	45406	-0-	-0-	-0-	37595 3	7811 9	Y	7101	7022 0	79 8	-0-		
05	52267 X	52267	-0-	-0-	-0-	42991 3	9276 9	Y	8433	8377 0	56 8	-0-		
06	36650 X	36650	-0-	-0-	-0-	29010 3	7640 9	Y	6945	6904 0	41 8	-0-		
07	44919 X	20001	-0-	-24918	-0-	15410 3	4591 9	Y	4174	4134 0	40 8	-0-		
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819														
02	29680 X	25773	-0-	-3907	-0-	21307 3	4466 9	Y	4060	4001 0	59 8	-0-		
03	32860 X	28032	-0-	-4828	-0-	23062 3	4970 9	Y	4518	4445 0	73 8	-0-		
04	31500 X	30801	-0-	-699	-0-	25223 3	5578 9	Y	5071	5002 0	69 8	-0-		
05	32550 X	30871	-0-	-1679	-0-	26151 3	4720 9	Y	4291	4242 0	49 8	-0-		
06	27720 X	23294	-0-	-4426	-0-	19585 3	3709 9	Y	3372	3334 0	38 8	-0-		
07	31837 X	20017	-0-	-11820	-0-	15918 3	4099 9	Y	3726	3687 0	39 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	381 1	26536 3	Y	2362	2323 0	39 8	-0-		
						2598 9								
03	29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	388 1	25845 3	Y	2535	2495 0	40 8	-0-		
						2789 9								
04	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	327 1	23840 3	Y	2849	2821 0	28 8	-0-		
						3134 9								
05	32984 X	27855	-0-	-5129	-0-	665 1	23788 3	Y	3093	3067 0	26 8	-0-		
						3402 9								
06	31920 X	25009	-0-	-6911	-0-	667 1	21764 3	Y	2344	2329 0	15 8	-0-		
						2578 9								
07	32674 X	25294	-0-	-7380	-0-	792 1	21608 3	Y	2631	2612 0	19 8	-0-		
						2894 9								
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230														
02	17752 X	15791	-0-	-1961	-0-	11752 3	4039 9	Y	3672	3640 0	32 8	-0-		
03	19654 X	13648	-0-	-6006	-0-	9983 3	3665 9	Y	3332	3284 0	48 8	-0-		
04	19020 X	12549	-0-	-6471	-0-	9265 3	3284 9	Y	2985	2946 0	39 8	-0-		
05	19654 X	10747	-0-	-8907	-0-	7917 3	2830 9	Y	2573	2548 0	25 8	-0-		
06	17370 X	12591	-0-	-4779	-0-	9455 3	3136 9	Y	2851	2806 0	45 8	-0-		
07	17484 X	12943	-0-	-4541	-0-	9718 3	3225 9	Y	2932	2864 0	68 8	-0-		
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002														
*08	33108 X	17604	-0-	-15504	-0-	13905 3	3699 9	Y	3363	3360 0	3 8	-0-		
09	32430 X	23149	-0-	-9281	-0-	18963 3	4186 9	Y	3805	3786 0	19 8	-0-		
10	33511 X	20281	-0-	-13230	-0-	15809 3	4472 9	Y	4065	4059 0	6 8	-0-		
11	32430 X	19494	-0-	-12936	-0-	16077 3	3417 9	Y	3106	3104 0	2 8	-0-		
12	25358 X	17347	-0-	-8011	-0-	14166 3	3181 9	Y	2892	2888 0	4 8	-0-		
*01	23932 X	17882	-0-	-6050	-0-	14499 3	3383 9	Y	3075	3067 0	8 8	-0-		
*02	19208 X	14582	-0-	-4626	-0-	11690 3	2892 9	Y	2629	2616 0	13 8	-0-		
*03	20274 X	14856	-0-	-5418	-0-	12014 3	2842 9	Y	2584	2576 0	8 8	-0-		
*04	19590 X	13150	-0-	-6440	-0-	10334 3	2816 9	Y	2560	2555 0	5 8	-0-		
*05	18600 X	12039	-0-	-6561	-0-	9599 3	2440 9	Y	2218	2211 0	7 8	-0-		
*06	15420 X	11469	-0-	-3951	-0-	8816 3	2653 9	Y	2412	2407 0	5 8	-0-		
07	14508 X	12345	-0-	-2163	-0-	9759 3	2586 9	Y	2351	2345 0	6 8	-0-		
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213														
02	14140 X	-0-	-0-	-14140	-0-			Y	90	52 0	38 8	-0-		
03	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-			Y	-0-			-0-		
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	46	46 0		-0-		
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183														
02	72156 X	68047	-0-	-4109	-0-	888 1	61746 3	Y	4921	4781 0	140 8	-0-		
						5413 9								
03	79887 X	69090	-0-	-10797	-0-	937 1	62449 3	Y	5185	5050 0	135 8	-0-		
						5704 9								
04	77310 X	60648	-0-	-16662	-0-	736 1	53618 3	Y	5722	5608 0	114 8	-0-		
						6294 9								
05	77531 X	49175	-0-	-28356	-0-	1177 1	42096 3	Y	5365	5263 0	102 8	-0-		
						5902 9								
06	75030 X	38384	-0-	-36646	-0-	985 1	32130 3	Y	4790	4712 0	78 8	-0-		
						5269 9								
07	75330 X	41310	-0-	-34020	-0-	1246 1	33986 3	Y	5525	5430 0	95 8	-0-		
						6078 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
ELM 55-1-36 UNIT																
WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34580 X	27150	-0-	-7430	-0-	19552	3	7598	9	Y	6907	6878	0	29	8	-0-
03	36735 X	26057	-0-	-10678	-0-	18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	46	8	-0-
04	31530 X	26522	-0-	-5008	-0-	19263	3	7259	9	Y	6599	6565	0	34	8	-0-
05	31682 X	24525	-0-	-7157	-0-	18396	3	6129	9	Y	5572	5557	0	15	8	-0-
06	30210 X	27272	-0-	-2938	-0-	19925	3	7347	9	Y	6679	6667	0	12	8	-0-
07	30070 X	29893	-0-	-177	-0-	22052	3	7841	9	Y	7128	7114	0	14	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747																
02	24780 X	16339	-0-	-8441	-0-	13776	3	2563	9	Y	2330	2298	0	32	8	-0-
03	27435 X	18821	-0-	-8614	-0-	15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	48	8	-0-
04	20160 X	15478	-0-	-4682	-0-	12233	3	3245	9	Y	2950	2905	0	45	8	-0-
05	18786 X	17782	-0-	-1004	-0-	14424	3	3358	9	Y	3053	3015	0	38	8	-0-
06	18210 X	17494	-0-	-716	-0-	14361	3	3133	9	Y	2848	2813	0	35	8	-0-
07	18817 X	17606	-0-	-1211	-0-	14483	3	3123	9	Y	2839	2800	0	39	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108																
02	58604 X	46811	-0-	-11793	-0-	601	1	41835	3	Y	3977	3928	0	49	8	-0-
						4375	9									
03	60233 X	40252	-0-	-19981	-0-	537	1	35815	3	Y	3545	3502	0	43	8	-0-
						3900	9									
04	58290 X	48676	-0-	-9614	-0-	591	1	43076	3	Y	4554	4508	0	46	8	-0-
						5009	9									
05	60233 X	49978	-0-	-10255	-0-	1219	1	43599	3	Y	4691	4649	0	42	8	-0-
						5160	9									
06	52500 X	43721	-0-	-8779	-0-	1200	1	39148	3	Y	3066	3026	0	40	8	-0-
						3373	9									
07	51832 X	42493	-0-	-9339	-0-	1357	1	37030	3	Y	3733	3699	0	34	8	-0-
						4106	9									
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313																
02	39900 X	36084	-0-	-3816	-0-	465	1	32311	3	Y	3007	2970	0	37	8	-0-
						3308	9									
03	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-	516	1	34411	3	Y	3117	3080	0	37	8	-0-
						3429	9									
04	35530 X	35530	-0-	-0-	-0-	431	1	31421	3	Y	3344	3312	0	32	8	-0-
						3678	9									
05	40331 X	35305	-0-	-5026	-0-	862	1	30828	3	Y	3286	3261	0	25	8	-0-
						3615	9									
06	39150 X	30769	-0-	-8381	-0-	823	1	26836	3	Y	2827	2804	0	23	8	-0-
						3110	9									
07	39959 X	27836	-0-	-12123	-0-	870	1	23729	3	Y	2943	2921	0	22	8	-0-
						3237	9									
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559																
02	42111 X	42111	-0-	-0-	-0-	547	1	38033	3	Y	3210	3174	0	36	8	-0-
						3531	9									
03	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	602	1	40147	3	Y	3338	3307	0	31	8	-0-
						3672	9									
04	42191 X	42191	-0-	-0-	-0-	514	1	37451	3	Y	3842	3816	0	26	8	-0-
						4226	9									
05	47058 X	39263	-0-	-7795	-0-	953	1	34079	3	Y	3846	3830	0	16	8	-0-
						4231	9									
06	45540 X	33114	-0-	-12426	-0-	841	1	27445	3	Y	4389	4371	0	18	8	-0-
						4828	9									
07	46624 X	35910	-0-	-10714	-0-	1112	1	30328	3	Y	4064	4044	0	20	8	-0-
						4470	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20020 X	13180	-0-	-6840	-0-	9737	3	3443	9 Y	3130	3102	0	28 8	-0-
03	22165 X	13541	-0-	-8624	-0-	10077	3	3464	9 Y	3149	3129	0	20 8	-0-
04	17400 X	13957	-0-	-3443	-0-	10229	3	3728	9 Y	3389	3370	0	19 8	-0-
05	17980 X	12464	-0-	-5516	-0-	9086	3	3378	9 Y	3071	3044	0	27 8	-0-
06	14130 X	12089	-0-	-2041	-0-	9183	3	2906	9 Y	2642	2628	0	14 8	-0-
07	14601 X	14176	-0-	-425	-0-	11142	3	3034	9 Y	2758	2737	0	21 8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070														
02	22288 X	16710	-0-	-5578	-0-	13941	3	2769	9 Y	2517	2473	0	44 8	-0-
03	24397 X	22063	-0-	-2334	-0-	18188	3	3875	9 Y	3523	3469	0	54 8	-0-
04	20940 X	17138	-0-	-3802	-0-	13719	3	3419	9 Y	3108	3062	0	46 8	-0-
05	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	17504	3	3661	9 Y	3328	3285	0	43 8	-0-
06	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18807	3	3288	9 Y	2989	2950	0	39 8	-0-
07	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	22138	3	3429	9 Y	3117	3076	0	41 8	-0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530														
02	23184 X	20240	-0-	-2944	-0-	16639	3	3601	9 Y	3274	3257	0	17 8	-0-
03	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	20803	3	4071	9 Y	3701	3686	0	15 8	-0-
04	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	22007	3	4112	9 Y	3738	3724	0	14 8	-0-
05	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	24742	3	3982	9 Y	3620	3598	0	22 8	-0-
06	24060 X	22735	-0-	-1325	-0-	19587	3	3148	9 Y	2862	2851	0	11 8	-0-
07	27001 X	24400	-0-	-2601	-0-	20819	3	3581	9 Y	3255	3239	0	16 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393														
02	34748 X	29491	-0-	-5257	-0-	379	1	26380	3 Y	2484	2436	0	48 8	-0-
						2732	9							
03	40207 X	29141	-0-	-11066	-0-	395	1	26363	3 Y	2166	2115	0	51 8	-0-
						2383	9							
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	536	1	39051	3 Y	2732	2680	0	52 8	-0-
						3005	9							
05	45987 X	45987	-0-	-0-	-0-	1163	1	41614	3 Y	2918	2875	0	43 8	-0-
						3210	9							
06	42054 X	42054	-0-	-0-	-0-	1169	1	38147	3 Y	2489	2456	0	33 8	-0-
						2738	9							
07	43059 X	40524	-0-	-2535	-0-	1337	1	36466	3 Y	2474	2440	0	34 8	-0-
						2721	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C														
WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662														
02	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3 Y	2101	2086	0	15 8	-0-
						2311	9							
03	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	238	1	8649	3 Y	2353	2329	0	24 8	-0-
						2588	9							
04	12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	216	1	8544	3 Y	1734	1714	0	20 8	-0-
						1907	9							
05	12586 X	9923	-0-	-2663	-0-	166	1	8038	3 Y	1563	1551	0	12 8	-0-
						1719	9							
06	11430 X	10588	-0-	-842	-0-	199	1	8539	3 Y	1682	1663	0	19 8	-0-
						1850	9							
07	11811 X	10547	-0-	-1264	-0-	212	1	8798	3 Y	1397	1367	0	30 8	-0-
						1537	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D				WELL #:	74H	RRCID	-> 292883	COMPL.	DATE 12/31/2021	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11690	- 21941		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		17976 X	17056	-0-	-920	-0-	314	1	13435	3	Y	3006	2996	0	-0-
							3307	9					10	8	
03		19902 X	19748	-0-	-154	-0-	416	1	15087	3	Y	3859	3839	0	-0-
							4245	9					20	8	
04		19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	376	1	14906	3	Y	4150	4134	0	-0-
							4565	9					16	8	
05		18879 X	17853	-0-	-1026	-0-	281	1	13650	3	Y	3565	3557	0	-0-
							3922	9					8	8	
06		19110 X	18933	-0-	-177	-0-	346	1	14879	3	Y	3371	3358	0	-0-
							3708	9					13	8	
07		20522 X	20007	-0-	-515	-0-	375	1	15555	3	Y	3706	3686	0	-0-
							4077	9					20	8	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B				WELL #:	18H	RRCID	-> 292884	COMPL.	DATE 12/30/2021	TOTAL	DEPTH 11162	PERF.11995	- 22212		
02		18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	346	1	14795	3	Y	3042	3012	0	-0-
							3346	9					30	8	
03		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	402	1	14590	3	Y	3744	3697	0	-0-
							4118	9					47	8	
04		19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	365	1	14460	3	Y	3845	3807	0	-0-
							4230	9					38	8	
05		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	283	1	13743	3	Y	3586	3563	0	-0-
							3945	9					23	8	
06		18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	344	1	14794	3	Y	3417	3381	0	-0-
							3759	9					36	8	
07		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	347	1	14384	3	Y	3247	3191	0	-0-
							3572	9					56	8	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID	-> 292901	COMPL.	DATE 03/08/2022	TOTAL	DEPTH 9811	PERF. 9815	- 19903		
02		17248 X	-0-	-0-	-17248	-0-				Y	588	583	0	5	-0-
													3	8	
03		19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-				Y	550	547	0	3	-0-
													3	8	
04		18514 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15978	3	2536	9	Y	2305	2266	0	-0-
													39	8	
05		21502 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18418	3	3084	9	Y	2804	2771	0	-0-
													33	8	
06		18060 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15407	3	2653	9	Y	2412	2383	0	-0-
													29	8	
07		19127 X	-0-	-0-	-1488	-0-	15088	3	2551	9	Y	2319	2284	0	-0-
													35	8	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	13HA	RRCID	-> 292912	COMPL.	DATE 03/08/2022	TOTAL	DEPTH 9948	PERF. 9927	- 20042		
02		36092 X	-0-	-0-	-474	-0-	31957	3	3661	9	Y	3328	3261	0	-0-
													67	8	
03		40331 X	-0-	-0-	-2272	-0-	33997	3	4062	9	Y	3693	3619	0	-0-
													74	8	
04		39030 X	-0-	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	-0-
													67	8	
05		40331 X	-0-	-0-	-6467	-0-	29753	3	4111	9	Y	3737	3678	0	-0-
													59	8	
06		38160 X	-0-	-0-	-6582	-0-	27848	3	3730	9	Y	3391	3341	0	-0-
													50	8	
07		39432 X	-0-	-0-	-6395	-0-	29168	3	3869	9	Y	3517	3461	0	-0-
													56	8	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G				WELL #:	14H	RRCID	-> 292919	COMPL.	DATE 12/31/2021	TOTAL	DEPTH 11777	PERF.12105	- 22443		
02		21504 X	-0-	-0-	-276	-0-	358	1	15309	3	Y	5055	5037	0	-0-
							5561	9					18	8	
03		23808 X	-0-	-0-	-1122	-0-	410	1	14881	3	Y	6723	6688	0	-0-
							7395	9					35	8	
04		23040 X	-0-	-0-	-475	-0-	389	1	15415	3	Y	6146	6119	0	-0-
							6761	9					27	8	
05		23498 X	-0-	-0-	-976	-0-	324	1	15713	3	Y	5895	5879	0	-0-
							6485	9					16	8	
06		23170 X	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	16213	3	Y	5982	5958	0	-0-
							6580	9					24	8	
07		23673 X	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	16060	3	Y	6569	6535	0	-0-
							7226	9					34	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H														
WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	17136 X	14715	-0-	-2421	-0-	270 2892	1 9	11553	3	Y	2629	2621 0	8 8	-0-
03	18972 X	16962	-0-	-2010	-0-	350 3912	1 9	12700	3	Y	3556	3539 0	17 8	-0-
04	18360 X	16521	-0-	-1839	-0-	315 3727	1 9	12479	3	Y	3388	3374 0	14 8	-0-
05	18972 X	15346	-0-	-3626	-0-	239 3519	1 9	11588	3	Y	3199	3191 0	8 8	-0-
06	16980 X	15749	-0-	-1231	-0-	281 3394	1 9	12074	3	Y	3085	3071 0	14 8	-0-
07	17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	317 3780	1 9	13145	3	Y	3436	3416 0	20 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E														
WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333														
02	11620 X	2933	-0-	-8687	-0-	57 436	1 9	2440	3	Y	396	338 0	58 8	-0-
03	8246 X	4716	-0-	-3530	-0-	118 327	1 9	4271	3	Y	297	191 0	106 8	-0-
04	5700 X	1016	-0-	-4684	-0-	22 116	1 9	878	3	Y	105	29 0	76 8	-0-
05	5890 X	530	-0-	-5360	-0-	9 68	1 9	453	3	Y	62	16 0	46 8	-0-
06	5250 X	773	-0-	-4477	-0-	16 54	1 9	703	3	Y	49	49 8		-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-				-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F														
WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735														
02	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	61 3583	1 9	2614	3	Y	3257	3245 0	12 8	-0-
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	112 3115	1 9	4055	3	Y	2832	2813 0	19 8	-0-
04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	101 3276	1 9	4018	3	Y	2978	2963 0	15 8	-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	68 3013	1 9	3314	3	Y	2739	2730 0	9 8	-0-
06	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	82 2911	1 9	3544	3	Y	2646	2631 0	15 8	-0-
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	53 3324	1 9	2205	3	Y	3022	3000 0	22 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J														
WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756														
02	18060 X	16531	-0-	-1529	-0-	290 3840	1 9	12401	3	Y	3491	3481 0	10 8	-0-
03	19995 X	18643	-0-	-1352	-0-	381 4446	1 9	13816	3	Y	4042	4023 0	19 8	-0-
04	19350 X	17636	-0-	-1714	-0-	334 4055	1 9	13247	3	Y	3686	3671 0	15 8	-0-
05	19995 X	16606	-0-	-3389	-0-	248 4311	1 9	12047	3	Y	3919	3910 0	9 8	-0-
06	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	383 5741	1 9	16453	3	Y	5219	5201 0	18 8	-0-
07	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	363 5416	1 9	15048	3	Y	4924	4901 0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SILVERTIP D 76-8-5 A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 020528 WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	30156 X	23303	-0-	-6853	-0-	570 2460	1 9	20273	3	Y	2236	2202 0	36 8	5
03	31682 X	26529	-0-	-5153	-0-	660 2897	1 9	22972	3	Y	2634	2559 0	75 8	5
04	29010 X	25110	-0-	-3900	-0-	673 1	1 4	21673	3	Y	2512	2460 0	50 8	7
05	28427 X	23691	-0-	-4736	-0-	665 2655	1 9	20371	3	Y	2414	2374 0	40 8	7
06	25680 X	23617	-0-	-2063	-0-	711 5	1 4	20216	3	Y	2441	2397 0	43 8	8
07	26536 X	25628	-0-	-908	-0-	679 2773	1 9	22176	3	Y	2521	2466 0	58 8	5
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418														
02	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	507 7902	1 9	21651	3	Y	7184	7161 0	23 8	-0-
03	32729 X	32729	-0-	-0-	-0-	647 8616	1 9	23466	3	Y	7833	7792 0	41 8	-0-
04	31304 X	31304	-0-	-0-	-0-	569 8177	1 9	22558	3	Y	7434	7403 0	31 8	-0-
05	30411 X	27315	-0-	-3096	-0-	420 6522	1 9	20373	3	Y	5929	5910 0	19 8	-0-
06	29430 X	25830	-0-	-3600	-0-	460 5576	1 9	19794	3	Y	5069	5039 0	30 8	-0-
07	30411 X	30266	-0-	-145	-0-	534 7582	1 9	22150	3	Y	6893	6843 0	50 8	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729														
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	276 4961	1 9	13716	3	Y	4510	4500 0	10 8	-0-
03	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	369 5301	1 9	14736	3	Y	4819	4802 0	17 8	-0-
04	19410 X	19406	-0-	-4	-0-	344 4987	1 9	14075	3	Y	4534	4522 0	12 8	-0-
05	20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	317 5081	1 9	14812	3	Y	4619	4610 0	9 8	-0-
06	19410 X	18473	-0-	-937	-0-	13391 14974	3 3	5082	9	Y	4620	4607 0	13 8	-0-
07	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	5638	9	5125	9	Y	5105	5105 0	20 8	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032														
02	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	272 4651	1 9	13537	3	Y	4228	4210 0	18 8	-0-
03	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	311 4736	1 9	12426	3	Y	4305	4276 0	29 8	-0-
04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	311 4574	1 9	12745	3	Y	4158	4137 0	21 8	-0-
05	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	273 4747	1 9	12761	3	Y	4315	4300 0	15 8	-0-
06	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	12694 12861	3 3	4764	9	Y	4331	4310 0	21 8	-0-
07	17453 X	16940	-0-	-513	-0-	4079	9	3708	9	Y	3692	3692 0	16 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GOLDENEYE 54-2-3 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 74H		ASSOCIATED RRCID -> 293077		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24052 X	17751	-0-	-6301	-0-			266 4245	1 9	13240	3	Y	3859	3854	0	5	8	-0-
03	26629 X	11159	-0-	-15470	-0-			169 4252	1 9	6738	3	Y	3865	3852	0	13	8	-0-
04	24720 X	16826	-0-	-7894	-0-			298 4318	1 9	12210	3	Y	3925	3915	0	10	8	-0-
05	25048 X	16459	-0-	-8589	-0-			259 4109	1 9	12091	3	Y	3735	3729	0	6	8	-0-
06	19620 X	16501	-0-	-3119	-0-			12266	3	4235	9	Y	3850	3841	0	9	8	-0-
07	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-			16538	3	4774	9	Y	4340	4329	0	11	8	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	15HA	RRCID ->	293104	COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH	9924	PERF.10202	-	19968		
02	15876 X	13003	-0-	-2873	-0-			11762	3	1241	9	Y	1128	1108	0	20	8	-0-
03	17267 X	13168	-0-	-4099	-0-			11907	3	1261	9	Y	1146	1131	0	15	8	-0-
04	16710 X	14258	-0-	-2452	-0-			12960	3	1298	9	Y	1180	1170	0	10	8	-0-
05	17267 X	14850	-0-	-2417	-0-			13468	3	1382	9	Y	1256	1245	0	11	8	-0-
06	14640 X	12852	-0-	-1788	-0-			11436	3	1416	9	Y	1287	1276	0	11	8	-0-
07	14725 X	11441	-0-	-3284	-0-			10349	3	1092	9	Y	993	980	0	13	8	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	14HA	RRCID ->	293110	COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9917	-	20033		
02	27272 X	25748	-0-	-1524	-0-			22522	3	3226	9	Y	2933	2859	0	74	8	-0-
03	43524 X	35517	-0-	-8007	-0-			30417	3	5100	9	Y	4636	4531	0	105	8	-0-
04	42120 X	36283	-0-	-5837	-0-			31147	3	5136	9	Y	4669	4566	0	103	8	-0-
05	43524 X	36679	-0-	-6845	-0-			31595	3	5084	9	Y	4622	4531	0	91	8	-0-
06	34380 X	29495	-0-	-4885	-0-			25763	3	3732	9	Y	3393	3324	0	69	8	-0-
07	37479 X	31670	-0-	-5809	-0-			27722	3	3948	9	Y	3589	3516	0	73	8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	293281	COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH	11330	PERF.11421	-	21772		
02	15652 X	10276	-0-	-5376	-0-			6528	3	3748	9	Y	3407	3370	0	37	8	-0-
03	12927 X	11395	-0-	-1532	-0-			7466	3	3929	9	Y	3572	3520	0	52	8	-0-
04	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-			9489	3	4568	9	Y	4153	4104	0	49	8	-0-
05	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-			9650	3	4450	9	Y	4045	4015	0	30	8	-0-
06	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-			10392	3	4105	9	Y	3732	3680	0	52	8	-0-
07	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-			10967	3	4296	9	Y	3905	3825	0	80	8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293282	COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH	11472	PERF.11505	-	21785		
02	32452 X	29695	-0-	-2757	-0-			25559	3	4136	9	Y	3760	3735	0	25	8	-0-
03	35929 X	30553	-0-	-5376	-0-			26336	3	4217	9	Y	3834	3799	0	35	8	-0-
04	34770 X	30745	-0-	-4025	-0-			26924	3	3821	9	Y	3474	3447	0	27	8	-0-
05	34193 X	27419	-0-	-6774	-0-			24011	3	3408	9	Y	3098	3082	0	16	8	-0-
06	31830 X	27976	-0-	-3854	-0-			24329	3	3647	9	Y	3315	3282	0	33	8	-0-
07	32891 X	29439	-0-	-3452	-0-			25447	3	3992	9	Y	3629	3578	0	51	8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	293283	COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH	11354	PERF.11613	-	21944		
02	29736 X	27229	-0-	-2507	-0-			22532	3	4697	9	Y	4270	4239	0	31	8	-0-
03	32922 X	27981	-0-	-4941	-0-			23243	3	4738	9	Y	4307	4262	0	45	8	-0-
04	31860 X	27856	-0-	-4004	-0-			23565	3	4291	9	Y	3901	3867	0	34	8	-0-
05	32333 X	25230	-0-	-7103	-0-			21483	3	3747	9	Y	3406	3385	0	21	8	-0-
06	30150 X	26391	-0-	-3759	-0-			22128	3	4263	9	Y	3875	3834	0	41	8	-0-
07	30132 X	27140	-0-	-2992	-0-			22661	3	4479	9	Y	4072	4010	0	62	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BONSAI STATE 56-2-13-25 A															
WELL #: 13H RRCID -> 293287															
COMPL. DATE 03/26/2022															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	40343	X	40343	-0-	-0-	-0-			1667	1	30967	3	Y	7008	6899 0 109 8 -0-
03	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-			7709	9					
04	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-			1825	1	34763	3	Y	9187	9087 0 100 8 -0-
05	44022	X	44022	-0-	-0-	-0-			10106	9					
06	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-			1806	1	31335	3	Y	8354	8269 0 85 8 -0-
07	46716	X	46716	-0-	-0-	-0-			9189	9					
									1904	1	32343	3	Y	8886	8811 0 75 8 -0-
									9775	9					
									1948	1	33595	3	Y	9097	9029 0 68 8 -0-
									10007	9					
									1939	1	34644	3	Y	9212	9146 0 66 8 -0-
									10133	9					
SILVERTIP 76-18 N															
WELL #: 15H RRCID -> 293321															
COMPL. DATE 05/18/2022															
TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514															
02	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-			709	1	25220	3	Y	6624	6605 0 19 8 14
03	41400	X	41400	-0-	-0-	-0-			7286	9					
04	38070	X	26783	-0-	-11287	-0-			881	1	30655	3	Y	8967	8903 0 60 8 18
05	39339	X	28284	-0-	-11055	-0-			9864	9					
06	38070	X	31481	-0-	-6589	-0-			610	1	19646	3	Y	5933	5911 0 24 8 16
07	39339	X	8885	-0-	-30454	-0-			1	4	6526	9			
									648	1	19846	3	Y	7082	7048 0 30 8 20
									7790	9					
									790	1	22478	3	Y	7461	7423 0 33 8 25
									6	4	8207	9			
									184	1	6011	3	Y	2445	2454 0 11 8 5
									2690	9					
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 293322															
COMPL. DATE 06/29/2022															
TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607															
02	43988	X	41773	-0-	-2215	-0-			35821	3	5952	9	Y	5411	5347 0 64 8 -0-
03	48701	X	31359	-0-	-17342	-0-			26476	3	4883	9	Y	4439	4394 0 45 8 -0-
04	47130	X	42620	-0-	-4510	-0-			33445	3	9175	9	Y	8341	8277 0 64 8 -0-
05	48267	X	31808	-0-	-16459	-0-			25765	3	6043	9	Y	5494	5445 0 49 8 -0-
06	44760	X	27169	-0-	-17591	-0-			22779	3	4390	9	Y	3991	3941 0 50 8 -0-
07	46252	X	26608	-0-	-19644	-0-			21535	3	5073	9	Y	4612	4568 0 44 8 -0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 293323															
COMPL. DATE 06/29/2022															
TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312															
02	71400	X	58559	-0-	-12841	-0-			52573	3	5986	9	Y	5442	5350 0 92 8 -0-
03	79050	X	49673	-0-	-29377	-0-			44582	3	5091	9	Y	4628	4562 0 66 8 -0-
04	76200	X	65871	-0-	-10329	-0-			56283	3	9588	9	Y	8716	8619 0 97 8 -0-
05	72664	X	54593	-0-	-18071	-0-			48721	3	5872	9	Y	5338	5265 0 73 8 -0-
06	62730	X	50826	-0-	-11904	-0-			46093	3	4733	9	Y	4303	4222 0 81 8 -0-
07	68076	X	49501	-0-	-18575	-0-			44669	3	4832	9	Y	4393	4327 0 66 8 -0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 293325															
COMPL. DATE 06/29/2022															
TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607															
02	38640	X	35150	-0-	-3490	-0-			30364	3	4786	9	Y	4351	4291 0 60 8 -0-
03	42780	X	28041	-0-	-14739	-0-			23664	3	4377	9	Y	3979	3932 0 47 8 -0-
04	41400	X	36812	-0-	-4588	-0-			29255	3	7557	9	Y	6870	6807 0 63 8 -0-
05	41571	X	24592	-0-	-16979	-0-			19636	3	4956	9	Y	4505	4457 0 48 8 -0-
06	37650	X	22754	-0-	-14896	-0-			18669	3	4085	9	Y	3714	3660 0 54 8 -0-
07	38905	X	19211	-0-	-19694	-0-			14999	3	4212	9	Y	3829	3783 0 46 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	25H	RRCID ->	293326	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	10160	- 20710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	35840 X	31975	-0-	-3865	-0-	28828	3	3147	9	Y	2861	2823	0	38	8
03	39680 X	26250	-0-	-13430	-0-	23708	3	2542	9	Y	2311	2284	0	27	8
04	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	38436	3	5729	9	Y	5208	5156	0	52	8
05	60302 X	60302	-0-	-0-	-0-	55715	3	4587	9	Y	4170	4121	0	49	8
06	54228 X	54228	-0-	-0-	-0-	50771	3	3457	9	Y	3143	3094	0	49	8
07	47270 X	47270	-0-	-0-	-0-	43847	3	3423	9	Y	3112	3074	0	38	8
BONSAI STATE 56-2-13-25 D				WELL #:	22H	RRCID ->	293363	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11930	- 24884
02	38612 X	36598	-0-	-2014	-0-	1526	1	28358	3	Y	6104	6018	0	86	8
						6714	9								
03	42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	1690	1	32193	3	Y	8058	7977	0	81	8
						8864	9								
04	39510 X	38747	-0-	-763	-0-	1663	1	28852	3	Y	7484	7415	0	69	8
						8232	9								
05	40827 X	39657	-0-	-1170	-0-	1733	1	29433	3	Y	7719	7658	0	61	8
						8491	9								
06	41370 X	38518	-0-	-2852	-0-	1675	1	28893	3	Y	7227	7170	0	57	8
						7950	9								
07	42749 X	39994	-0-	-2755	-0-	1662	1	29708	3	Y	7840	7783	0	57	8
						8624	9								
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	11H	RRCID ->	293371	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.	10232	- 25319
02	38472 X	27141	-0-	-11331	-0-	969	1	21445	3	Y	4297	4232	0	65	8
						4727	9								
03	42594 X	35021	-0-	-7573	-0-	1506	1	28048	3	Y	4970	4893	0	77	8
						5467	9								
04	41550 X	33791	-0-	-7759	-0-	1483	1	26778	3	Y	5027	4957	0	70	8
						5530	9								
05	37572 X	34059	-0-	-3513	-0-	1228	1	27124	3	Y	5188	5123	0	65	8
						5707	9								
06	34080 X	26553	-0-	-7527	-0-	896	1	21291	3	Y	3969	3915	0	54	8
						4366	9								
07	35030 X	29403	-0-	-5627	-0-	1169	1	23437	3	Y	4361	4296	0	65	8
						4797	9								
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	13H	RRCID ->	293373	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10152	- 25518
02	57372 X	41444	-0-	-15928	-0-	1531	1	33892	3	Y	5474	5380	0	94	8
						6021	9								
03	63519 X	55299	-0-	-8220	-0-	2450	1	45634	3	Y	6559	6438	0	121	8
						7215	9								
04	64080 X	55154	-0-	-8926	-0-	2508	1	45288	3	Y	6689	6581	0	108	8
						7358	9								
05	56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	2096	1	46303	3	Y	6913	6818	0	95	8
						7604	9								
06	53520 X	49332	-0-	-4188	-0-	1731	1	41130	3	Y	5883	5797	0	86	8
						6471	9								
07	56978 X	51504	-0-	-5474	-0-	2127	1	42666	3	Y	6101	6007	0	94	8
						6711	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																							
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B																							
WELL #: 13HZ RRCID -> 293560															COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.	10728	-	21033
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*08	32519 X	16904	-0-	-15615	-0-	14423	3	2481	9	Y	2255	2253	0	2	8	-0-							
09	32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	27634	3	4673	9	Y	4248	4220	0	28	8	-0-							
10	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	22510	3	4450	9	Y	4045	4038	0	7	8	-0-							
11	23700 X	20641	-0-	-3059	-0-	17431	3	3210	9	Y	2918	2916	0	2	8	-0-							
12	32519 X	15825	-0-	-16694	-0-	12951	3	2874	9	Y	2613	2608	0	5	8	-0-							
*01	32519 X	16744	-0-	-15775	-0-	13784	3	2960	9	Y	2691	2681	0	10	8	-0-							
*02	29260 X	15204	-0-	-14056	-0-	12701	3	2503	9	Y	2275	2260	0	15	8	-0-							
*03	26970 X	18660	-0-	-8310	-0-	15448	3	3212	9	Y	2920	2908	0	12	8	-0-							
*04	20730 X	16496	-0-	-4234	-0-	13582	3	2914	9	Y	2649	2640	0	9	8	-0-							
*05	17081 X	13936	-0-	-3145	-0-	11697	3	2239	9	Y	2035	2024	0	11	8	-0-							
*06	15960 X	12909	-0-	-3051	-0-	10604	3	2305	9	Y	2095	2088	0	7	8	-0-							
07	16492 X	11919	-0-	-4573	-0-	9764	3	2155	9	Y	1959	1951	0	8	8	-0-							
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C																							
WELL #: 14HZ RRCID -> 293572															COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10659	-	20913
*08	32116 X	20220	-0-	-11896	-0-	14612	3	5608	9	Y	5098	5092	0	6	8	-0-							
09	41916 X	41916	-0-	-0-	-0-	33612	3	8304	9	Y	7549	7487	0	62	8	-0-							
10	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	28477	3	8407	9	Y	7643	7623	0	20	8	-0-							
11	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	19744	3	4533	9	Y	4121	4116	0	5	8	-0-							
12	32116 X	11119	-0-	-20997	-0-	8676	3	2443	9	Y	2221	2215	0	6	8	-0-							
*01	32116 X	24595	-0-	-7521	-0-	19228	3	5367	9	Y	4879	4851	0	28	8	-0-							
*02	32004 X	16751	-0-	-15253	-0-	12994	3	3757	9	Y	3415	3382	0	33	8	-0-							
*03	35433 X	25994	-0-	-9439	-0-	20735	3	5259	9	Y	4781	4749	0	32	8	-0-							
*04	24390 X	23334	-0-	-1056	-0-	18739	3	4595	9	Y	4177	4156	0	21	8	-0-							
*05	25079 X	24071	-0-	-1008	-0-	19565	3	4506	9	Y	4096	4066	0	30	8	-0-							
*06	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	18577	3	4579	9	Y	4163	4144	0	19	8	-0-							
*07	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	20250	3	5545	9	Y	5041	5017	0	24	8	-0-							
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A																							
WELL #: 12HZ RRCID -> 293641															COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	10699	-	20983
*08	24364 X	24364	-0-	-0-	-0-	18940	3	5424	9	Y	4931	4924	0	7	8	-0-							
09	28157 X	28157	-0-	-0-	-0-	22880	3	5277	9	Y	4797	4734	0	63	8	-0-							
10	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	21670	3	5631	9	Y	5119	5098	0	21	8	-0-							
11	24870 X	21370	-0-	-3500	-0-	17635	3	3735	9	Y	3395	3388	0	7	8	-0-							
12	28520 X	20750	-0-	-7770	-0-	16908	3	3842	9	Y	3493	3477	0	16	8	-0-							
*01	28520 X	21467	-0-	-7053	-0-	17591	3	3876	9	Y	3524	3494	0	30	8	-0-							
*02	25032 X	17983	-0-	-7049	-0-	14490	3	3493	9	Y	3175	3128	0	47	8	-0-							
*03	27311 X	20136	-0-	-7175	-0-	15897	3	4239	9	Y	3854	3815	0	39	8	-0-							
*04	21540 X	19715	-0-	-1825	-0-	15536	3	4179	9	Y	3799	3770	0	29	8	-0-							
*05	22258 X	18391	-0-	-3867	-0-	14590	3	3801	9	Y	3455	3416	0	39	8	-0-							
*06	18510 X	9324	-0-	-9186	-0-	7380	3	1944	9	Y	1767	1755	0	12	8	-0-							
07	18197 X	147	-0-	-18050	-0-	130	3	17	9	Y	15	15	0			-0-							
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F																							
WELL #: 22HZ RRCID -> 293642															COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10916	-	21185
*08	56203 X	32343	-0-	-23860	-0-	28358	3	3985	9	Y	3623	3618	0	5	8	-0-							
09	47340 X	32866	-0-	-14474	-0-	30145	3	2721	9	Y	2474	2449	0	25	8	-0-							
10	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	45467	3	6910	9	Y	6282	6267	0	15	8	-0-							
11	43650 X	36502	-0-	-7148	-0-	32094	3	4408	9	Y	4007	4003	0	4	8	-0-							
12	43710 X	35877	-0-	-7833	-0-	31057	3	4820	9	Y	4382	4371	0	11	8	-0-							
*01	52390 X	45261	-0-	-7129	-0-	39484	3	5777	9	Y	5252	5224	0	28	8	-0-							
*02	49505 X	49505	-0-	-0-	-0-	44449	3	5056	9	Y	4596	4550	0	46	8	-0-							
*03	52390 X	52362	-0-	-28	-0-	46084	3	6278	9	Y	5707	5680	0	27	8	-0-							
*04	44730 X	36296	-0-	-8434	-0-	31615	3	4681	9	Y	4255	4239	0	16	8	-0-							
*05	54777 X	25563	-0-	-29214	-0-	24144	3	1419	9	Y	1290	1279	0	11	8	-0-							
*06	46980 X	28880	-0-	-18100	-0-	25518	3	3362	9	Y	3056	3045	0	11	8	-0-							
07	48546 X	32046	-0-	-16500	-0-	27733	3	4313	9	Y	3921	3900	0	21	8	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E														
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	58683 X	40350	-0-	-18333	-0-	35371	3	4979	9	Y	4526	4519	0	7 8 -0-
09	58310 X	58310	-0-	-0-	-0-	52029	3	6281	9	Y	5710	5649	0	61 8 -0-
10	58776 X	52637	-0-	-6139	-0-	45596	3	7041	9	Y	6401	6384	0	17 8 -0-
11	56880 X	37235	-0-	-19645	-0-	32795	3	4440	9	Y	4036	4031	0	5 8 -0-
12	63860 X	31183	-0-	-32677	-0-	26953	3	4230	9	Y	3845	3833	0	12 8 -0-
*01	60264 X	33884	-0-	-26380	-0-	29440	3	4444	9	Y	4040	4017	0	23 8 -0-
*02	52976 X	30421	-0-	-22555	-0-	26575	3	3846	9	Y	3496	3462	0	34 8 -0-
*03	52638 X	32924	-0-	-19714	-0-	28670	3	4254	9	Y	3867	3841	0	26 8 -0-
*04	37410 X	33255	-0-	-4155	-0-	29196	3	4059	9	Y	3690	3671	0	19 8 -0-
*05	34596 X	33287	-0-	-1309	-0-	29197	3	4090	9	Y	3718	3690	0	28 8 -0-
*06	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	28492	3	4017	9	Y	3652	3633	0	19 8 -0-
*07	34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	29809	3	4439	9	Y	4035	4013	0	22 8 -0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092														
02	27748 X	12878	-0-	-14870	-0-	457	1	11340	3	Y	983	958	0	25 8 -0-
						1081	9							
03	30721 X	25077	-0-	-5644	-0-	1004	1	21094	3	Y	2708	2671	0	37 8 -0-
						2979	9							
04	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	1398	1	24826	3	Y	3296	3270	0	26 8 -0-
						3626	9							
05	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	1407	1	24232	3	Y	3325	3308	0	17 8 -0-
						3658	9							
06	24270 X	13352	-0-	-10918	-0-	750	1	10571	3	Y	1846	1830	0	16 8 -0-
						2031	9							
07	32400 X	32400	-0-	-0-	-0-	1616	1	25601	3	Y	4712	4662	0	50 8 -0-
						5183	9							
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335														
02	34020 X	15050	-0-	-18970	-0-	532	1	13180	3	Y	1216	1199	0	17 8 -0-
						1338	9							
03	37665 X	17431	-0-	-20234	-0-	627	1	13178	3	Y	3296	3271	0	25 8 -0-
						3626	9							
04	36450 X	19436	-0-	-17014	-0-	801	1	14218	3	Y	4015	3995	0	20 8 -0-
						4417	9							
05	19685 X	19637	-0-	-48	-0-	818	1	14091	3	Y	4298	4285	0	13 8 -0-
						4728	9							
06	19050 X	17253	-0-	-1797	-0-	837	1	11794	3	Y	4202	4181	0	21 8 -0-
						4622	9							
07	20088 X	19154	-0-	-934	-0-	856	1	13555	3	Y	4312	4261	0	51 8 -0-
						4743	9							
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060														
02	80360 X	40935	-0-	-39425	-0-	1278	1	31683	3	Y	7249	7198	0	51 8 -0-
						7974	9							
03	88970 X	40500	-0-	-48470	-0-	1473	1	30931	3	Y	7360	7281	0	79 8 -0-
						8096	9							
04	86100 X	36089	-0-	-50011	-0-	1504	1	26703	3	Y	7165	7112	0	53 8 -0-
						7882	9							
05	49569 X	29924	-0-	-19645	-0-	1263	1	21764	3	Y	6270	6241	0	29 8 -0-
						6897	9							
06	68427 X	68427	-0-	-0-	-0-	3498	1	49285	3	Y	14222	14141	0	81 8 -0-
						15644	9							
07	45322 X	44145	-0-	-1177	-0-	1854	1	29378	3	Y	11739	11618	0	121 8 -0-
						12913	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D														
WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	23436 X	19171	-0-	-4265	-0-	15037	3	4134	9	Y	3758	3750	0	8 8 -0-
09	29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	23430	3	5913	9	Y	5375	5316	0	59 8 -0-
10	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	23514	3	6877	9	Y	6252	6232	0	20 8 -0-
11	19590 X	18434	-0-	-1156	-0-	14914	3	3520	9	Y	3200	3194	0	6 8 -0-
12	23436 X	23130	-0-	-306	-0-	17960	3	5170	9	Y	4700	4684	0	16 8 -0-
*01	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	19228	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30 8 -0-
*02	27440 X	18759	-0-	-8681	-0-	14730	3	4029	9	Y	3663	3617	0	46 8 -0-
*03	30380 X	28402	-0-	-1978	-0-	22054	3	6348	9	Y	5771	5730	0	41 8 -0-
*04	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	21502	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29 8 -0-
*05	25048 X	15701	-0-	-9347	-0-	12366	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30 8 -0-
*06	24510 X	10586	-0-	-13924	-0-	7870	3	2716	9	Y	2469	2451	0	18 8 -0-
07	25482 X	20292	-0-	-5190	-0-	15719	3	4573	9	Y	4157	4130	0	27 8 -0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C														
WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069														
*01	39525 X	30893	-0-	-8632	-0-	24701	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25 8 -0-
*02	29090 X	29090	-0-	-0-	-0-	22363	3	6727	9	Y	6115	6085	0	30 8 -0-
*03	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	23094	3	7073	9	Y	6430	6407	0	23 8 -0-
*04	32112 X	32112	-0-	-0-	-0-	24658	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18 8 -0-
*05	29442 X	29442	-0-	-0-	-0-	22555	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23 8 -0-
*06	28373 X	28373	-0-	-0-	-0-	22026	3	6347	9	Y	5770	5757	0	13 8 -0-
*07	29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	22130	3	7015	9	Y	6377	6360	0	17 8 -0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D														
WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180														
*01	62806 X	44754	-0-	-18052	-0-	36846	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34 8 -0-
*02	39536 X	28634	-0-	-10902	-0-	22774	3	5860	9	Y	5327	5291	0	36 8 -0-
*03	43772 X	29680	-0-	-14092	-0-	23407	3	6273	9	Y	5703	5678	0	25 8 -0-
*04	44190 X	28984	-0-	-15206	-0-	22911	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15 8 -0-
*05	45663 X	26104	-0-	-19559	-0-	20858	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17 8 -0-
*06	38550 X	26915	-0-	-11635	-0-	21142	3	5773	9	Y	5248	5238	0	10 8 -0-
07	28489 X	27238	-0-	-1251	-0-	21236	3	6002	9	Y	5456	5440	0	16 8 -0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E														
WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537														
*01	60264 X	55597	-0-	-4667	-0-	43364	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62 8 -0-
*02	44380 X	34569	-0-	-9811	-0-	26361	3	8208	9	Y	7462	7397	0	65 8 -0-
*03	56296 X	36912	-0-	-19384	-0-	28760	3	8152	9	Y	7411	7372	0	39 8 -0-
*04	54480 X	38289	-0-	-16191	-0-	30357	3	7932	9	Y	7211	7184	0	27 8 -0-
*05	56296 X	34234	-0-	-22062	-0-	26354	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32 8 -0-
*06	48180 X	34938	-0-	-13242	-0-	27729	3	7209	9	Y	6554	6534	0	20 8 -0-
*07	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	28234	3	7293	9	Y	6630	6605	0	25 8 -0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336														
02	39284 X	19366	-0-	-19918	-0-	674	1	16704	3	Y	1807	1783	0	24 8 -0-
03	43493 X	23509	-0-	-19984	-0-	1988	9	18185	3	Y	4053	4016	0	37 8 -0-
04	42090 X	23247	-0-	-18843	-0-	866	1	17308	3	Y	4513	4486	0	27 8 -0-
05	25451 X	17394	-0-	-8057	-0-	4458	9	12503	3	Y	3786	3772	0	14 8 -0-
06	24630 X	19369	-0-	-5261	-0-	975	1	13813	3	Y	4160	4135	0	25 8 -0-
07	27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	4964	9	19095	3	Y	6267	6221	0	46 8 -0-
						726	1							
						4165	9							
						980	1							
						4576	9							
						1205	1							
						6894	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A				WELL #:	11H	RRCID ->	294767	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11189	- 21355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	33356 X	25628	-0-	-7728	-0-	20720 3	4908 9	Y	4462	4452 0	10 8	-0-		
*02	26712 X	26017	-0-	-695	-0-	21111 3	4906 9	Y	4460	4442 0	18 8	-0-		
*03	26970 X	26645	-0-	-325	-0-	21434 3	5211 9	Y	4737	4729 0	8 8	-0-		
*04	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	22374 3	5290 9	Y	4809	4804 0	5 8	-0-		
*05	28799 X	22976	-0-	-6723	-0-	17963 3	4113 9	Y	3739	3733 0	6 8	-0-		
*06	24990 X	21877	-0-	-3113	-0-	17060 3	4817 9	Y	4379	4374 0	5 8	-0-		
07	25823 X	21061	-0-	-4762	-0-	16560 3	4501 9	Y	4092	4088 0	4 8	-0-		
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B														
				WELL #:	12H	RRCID ->	294811	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.11033	- 21199
*01	45818 X	31175	-0-	-14643	-0-	24051 3	7124 9	Y	6476	6454 0	22 8	-0-		
*02	41384 X	28186	-0-	-13198	-0-	20854 3	7332 9	Y	6665	6614 0	51 8	-0-		
*03	42005 X	25108	-0-	-16897	-0-	18343 3	6765 9	Y	6150	6125 0	25 8	-0-		
*04	30750 X	24536	-0-	-6214	-0-	17932 3	6604 9	Y	6004	5985 0	19 8	-0-		
*05	31775 X	22593	-0-	-9182	-0-	16247 3	6346 9	Y	5769	5736 0	33 8	-0-		
*06	27360 X	22946	-0-	-4414	-0-	16730 3	6216 9	Y	5651	5633 0	18 8	-0-		
07	28272 X	25436	-0-	-2836	-0-	18096 3	7340 9	Y	6673	6650 0	23 8	-0-		
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
				WELL #:	12HA	RRCID ->	294882	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.11567	- 21337
02	43848 X	18615	-0-	-25233	-0-	12818 3	5797 9	Y	5270	5205 0	22 8	135		
03	27497 X	13607	-0-	-13890	-0-	7165 3	6442 9	Y	5856	5779 0	116 8	96		
04	26310 X	18185	-0-	-8125	-0-	12615 3	5570 9	Y	5064	4964 0	74 8	122		
05	27187 X	16091	-0-	-11096	-0-	3 1	9361 3	Y	6115	6001 0	115 8	121		
						6727 9								
06	23730 X	17070	-0-	-6660	-0-	10559 3	6511 9	Y	5919	5867 0	92 8	81		
07	18321 X	16799	-0-	-1522	-0-	10814 3	5985 9	Y	5441	5331 0	85 8	106		
CARLSBAD 54-1-28 UNIT														
				WELL #:	14H	RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.11628	- 21839
02	31892 X	27294	-0-	-4598	-0-	19988 3	7306 9	Y	6642	6593 0	49 8	-0-		
03	35309 X	23321	-0-	-11988	-0-	16180 3	7141 9	Y	6492	6431 0	61 8	-0-		
04	34170 X	21868	-0-	-12302	-0-	11806 3	10062 9	Y	9147	9097 0	50 8	-0-		
05	35309 X	21757	-0-	-13552	-0-	14887 3	6870 9	Y	6245	6215 0	30 8	-0-		
06	29250 X	28116	-0-	-1134	-0-	22487 3	5629 9	Y	5117	5075 0	42 8	-0-		
07	34213 X	34213	-0-	-0-	-0-	27097 3	7116 9	Y	6469	6395 0	74 8	-0-		
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15														
				WELL #:	15H	RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10214	- 25536
02	64484 X	55342	-0-	-9142	-0-	2094 1	46359 3	Y	6263	6187 0	76 8	-0-		
						6889 9								
03	71393 X	52621	-0-	-18772	-0-	2235 1	41637 3	Y	7954	7840 0	114 8	-0-		
						8749 9								
04	70080 X	54984	-0-	-15096	-0-	2418 1	43666 3	Y	8091	7972 0	119 8	-0-		
						8900 9								
05	63643 X	49307	-0-	-14336	-0-	1812 1	40033 3	Y	6784	6691 0	93 8	-0-		
						7462 9								
06	61590 X	45963	-0-	-15627	-0-	1628 1	38685 3	Y	5136	5047 0	89 8	-0-		
						5650 9								
07	61287 X	42506	-0-	-18781	-0-	1703 1	34159 3	Y	6040	5952 0	88 8	-0-		
						6644 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	16H	RRCID -> 295154	COMPL. DATE 01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.10510	-	25526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	84420 X	60874	-0-	-23546	-0-	2306 1	51063 3	Y	6823	6648 0	175 8	-0-		
03	93465 X	62543	-0-	-30922	-0-	7505 9								
04	92520 X	52274	-0-	-40246	-0-	2631 1	49005 3	Y	9915	9726 0	189 8	-0-		
05	83359 X	56631	-0-	-26728	-0-	10907 9								
06	72690 X	55723	-0-	-16967	-0-	2277 1	41110 3	Y	8079	7915 0	164 8	-0-		
07	67394 X	58494	-0-	-8900	-0-	8887 9								
						2017 1	44559 3	Y	9141	8989 0	152 8	-0-		
						10055 9								
						1881 1	44704 3	Y	8307	8138 0	169 8	-0-		
						9138 9								
						2310 1	46320 3	Y	8967	8790 0	177 8	-0-		
						9864 9								

CARLSBAD 54-1-28 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 295274	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.12027	-	21988	
02	26740 X	19138	-0-	-7602	-0-	14644 3	4494 9	Y	4085	4058 0	27 8	-0-		
03	29605 X	15660	-0-	-13945	-0-	11213 3	4447 9	Y	4043	4006 0	37 8	-0-		
04	23580 X	8274	-0-	-15306	-0-	5702 3	2572 9	Y	2338	2319 0	19 8	-0-		
05	24366 X	13898	-0-	-10468	-0-	9300 3	4598 9	Y	4180	4162 0	18 8	-0-		
06	20520 X	18002	-0-	-2518	-0-	14278 3	3724 9	Y	3385	3362 0	23 8	-0-		
07	21204 X	15338	-0-	-5866	-0-	12269 3	3069 9	Y	2790	2765 0	25 8	-0-		

CHERRY STATE 56-2-13-1 A				WELL #:	11H	RRCID -> 295422	COMPL. DATE 04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10894	-	23251	
02	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	2086 1	38764 3	Y	10990	10809 0	181 8	-0-		
03	63437 X	63437	-0-	-0-	-0-	12089 9								
04	56370 X	54390	-0-	-1980	-0-	2339 1	44551 3	Y	15043	14876 0	167 8	-0-		
05	58621 X	53125	-0-	-5496	-0-	16547 9								
06	62102 X	62102	-0-	-0-	-0-	2214 1	38414 3	Y	12511	12377 0	134 8	-0-		
07	63426 X	60932	-0-	-2494	-0-	13762 9								
						2209 1	37509 3	Y	12188	12075 0	113 8	-0-		
						13407 9								
						2548 1	43954 3	Y	14182	14076 0	106 8	-0-		
						15600 9								
						2433 1	43477 3	Y	13656	13553 0	103 8	-0-		
						15022 9								

CHERRY STATE 56-2-13-1 E				WELL #:	31H	RRCID -> 295439	COMPL. DATE 12/18/2022	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.11738	-	23954	
02	143780 X	130437	-0-	-13343	-0-	6269 1	116473 3	Y	6995	6715 0	280 8	-0-		
03	155434 X	132339	-0-	-23095	-0-	7695 9								
04	147930 X	123817	-0-	-24113	-0-	6179 1	117706 3	Y	7685	7395 0	290 8	-0-		
05	152861 X	98420	-0-	-54441	-0-	8454 9								
06	147750 X	87740	-0-	-60010	-0-	6319 1	109653 3	Y	7132	6886 0	246 8	-0-		
07	144398 X	109153	-0-	-35245	-0-	7845 9								
						5170 1	87809 3	Y	4946	4731 0	215 8	-0-		
						5441 9								
						4588 1	79148 3	Y	3640	3403 0	237 8	-0-		
						4004 9								
						5381 1	96156 3	Y	6924	6705 0	219 8	-0-		
						7616 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CHERRY STATE 56-2-13-1 C				//CONT.// 020528		WELL #: 13H		RRCID -> 295454		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 10559		PERF.11033 - 23599	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		67984 X	51544	-0-	-16440	-0-	2102	1	39046	3	Y	9451	9248	0	203 8 -0-
03		75266 X	75266	-0-	-0-	-0-	10396	9							
04		68370 X	56913	-0-	-11457	-0-	3219	1	61310	3	Y	9761	9471	0	290 8 -0-
05		70649 X	58999	-0-	-11650	-0-	10737	9							
06		72840 X	53767	-0-	-19073	-0-	2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207 8 -0-
07		75268 X	50714	-0-	-24554	-0-	9643	9							
							2731	1	46383	3	Y	8986	8796	0	190 8 -0-
							9885	9							
							2465	1	42523	3	Y	7981	7804	0	177 8 -0-
							8779	9							
							2249	1	40191	3	Y	7522	7331	0	191 8 -0-
							8274	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 B															
				WELL #: 12H		RRCID -> 295455		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10648		PERF.11026 - 23198			
02		54684 X	43076	-0-	-11608	-0-	1801	1	33457	3	Y	7107	6991	0	116 8 -0-
03		60543 X	50576	-0-	-9967	-0-	7818	9							
04		55710 X	44237	-0-	-11473	-0-	1979	1	37690	3	Y	9915	9810	0	105 8 -0-
05		53072 X	40050	-0-	-13022	-0-	10907	9							
06		48930 X	35984	-0-	-12946	-0-	1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86 8 -0-
07		50561 X	33472	-0-	-17089	-0-	9214	9							
							1721	1	29223	3	Y	8278	8209	0	69 8 -0-
							9106	9							
							1474	1	25421	3	Y	8263	8201	0	62 8 -0-
							9089	9							
							1297	1	23170	3	Y	8186	8127	0	59 8 -0-
							9005	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 D															
				WELL #: 22H		RRCID -> 295456		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11418 - 23610			
02		37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	1599	1	29702	3	Y	5450	5367	0	83 8 -0-
03		60943 X	60943	-0-	-0-	-0-	5995	9							
04		38130 X	31090	-0-	-7040	-0-	2889	1	55027	3	Y	2752	2581	0	171 8 -0-
05		39401 X	35018	-0-	-4383	-0-	3027	9							
06		38130 X	33851	-0-	-4279	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892	0	124 8 -0-
07		48281 X	48281	-0-	-0-	-0-	3318	9							
							1722	1	29238	3	Y	3689	3584	0	105 8 -0-
							4058	9							
							1622	1	27973	3	Y	3869	3779	0	90 8 -0-
							4256	9							
							2291	1	40938	3	Y	4593	4450	0	143 8 -0-
							5052	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 C															
				WELL #: 13H		RRCID -> 295610		COMPL. DATE 04/24/2023		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10952 - 21417			
02		75908 X	59231	-0-	-16677	-0-	53358	3	5873	9	Y	5339	5218	0	121 8 -0-
03		84041 X	41421	-0-	-42620	-0-	37597	3	3824	9	Y	3476	3423	0	53 8 -0-
04		72870 X	61806	-0-	-11064	-0-	57717	3	4089	9	Y	3717	3660	0	57 8 -0-
05		73532 X	19493	-0-	-54039	-0-	15400	3	4093	9	Y	3721	3675	0	46 8 -0-
06		63450 X	25771	-0-	-37679	-0-	20853	3	4918	9	Y	4471	4415	0	56 8 -0-
07		83569 X	83569	-0-	-0-	-0-	66940	3	16629	9	Y	15117	14897	0	220 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
MULBERRY 55-1-38-26 E				WELL #:	15H	RRCID ->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.	11736	- 24678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE
02	56028 X	34240	-0-	-21788	-0-			1135 1	28141 3	Y		4513	4477 0	36 8	-0-	
03	61597 X	46529	-0-	-15068	-0-			4964 9	35787 3	Y		8216	8142 0	74 8	-0-	
04	59400 X	43974	-0-	-15426	-0-			1704 1	34279 3	Y		7058	6999 0	59 8	-0-	
05	61380 X	32253	-0-	-29127	-0-			9038 9	24600 3	Y		5659	5623 0	36 8	-0-	
06	52620 X	22516	-0-	-30104	-0-			1931 1	14167 3	Y		6676	6618 0	58 8	-0-	
07	46531 X	26929	-0-	-19602	-0-			7764 9	21934 3	Y		3283	3229 0	54 8	-0-	
								1428 1								
								6225 9								
								1005 1								
								7344 9								
								1384 1								
								3611 9								
MULBERRY 55-1-38-26 D				WELL #:	14H	RRCID ->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.	11682	- 24591	
02	60452 X	49477	-0-	-10975	-0-			1577 1	39110 3	Y		7991	7933 0	58 8	-0-	
03	66929 X	54623	-0-	-12306	-0-			8790 9	43675 3	Y		8063	7963 0	100 8	-0-	
04	64770 X	51293	-0-	-13477	-0-			2079 1	41110 3	Y		7152	7079 0	73 8	-0-	
05	66929 X	55337	-0-	-11592	-0-			8869 9	44359 3	Y		7639	7590 0	49 8	-0-	
06	60150 X	46317	-0-	-13833	-0-			2316 1	36733 3	Y		6343	6284 0	59 8	-0-	
07	61799 X	61799	-0-	-0-	-0-			7867 9	51041 3	Y		6852	6745 0	107 8	-0-	
								2575 1								
								8403 9								
								2607 1								
								6977 9								
								3221 1								
								7537 9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 B				WELL #:	12H	RRCID ->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.	10785	- 21296	
02	68572 X	57508	-0-	-11064	-0-			49152 3	8356 9	Y		7596	7446 0	150 8	-0-	
03	75919 X	40974	-0-	-34945	-0-			34408 3	6566 9	Y		5969	5873 0	96 8	-0-	
04	73470 X	66455	-0-	-7015	-0-			55741 3	10714 9	Y		9740	9593 0	147 8	-0-	
05	69440 X	62786	-0-	-6654	-0-			51293 3	11493 9	Y		10448	10323 0	125 8	-0-	
06	61620 X	58079	-0-	-3541	-0-			48454 3	9625 9	Y		8750	8641 0	109 8	-0-	
07	68665 X	53212	-0-	-15453	-0-			43574 3	9638 9	Y		8762	8649 0	113 8	-0-	
MULBERRY 55-1-38-26 H				WELL #:	22H	RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11886	- 24822	
02	41692 X	38481	-0-	-3211	-0-			1331 1	32994 3	Y		3778	3752 0	26 8	-0-	
03	55676 X	31603	-0-	-24073	-0-			4156 9	26362 3	Y		3624	3585 0	39 8	-0-	
04	53880 X	32030	-0-	-21850	-0-			1255 1	26615 3	Y		3560	3530 0	30 8	-0-	
05	55676 X	30641	-0-	-25035	-0-			3986 9	25943 3	Y		2902	2882 0	20 8	-0-	
06	48810 X	20143	-0-	-28667	-0-			1499 1	16429 3	Y		2316	2288 0	28 8	-0-	
07	42594 X	29389	-0-	-13205	-0-			3916 9	25110 3	Y		2449	2407 0	42 8	-0-	
								1506 1								
								3192 9								
								1166 1								
								2548 9								
								1585 1								
								2694 9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 E				WELL #:	22H	RRCID ->	295718	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.	11231	- 21698	
02	78904 X	61370	-0-	-17534	-0-			53470 3	7900 9	Y		7182	7025 0	157 8	-0-	
03	87358 X	46062	-0-	-41296	-0-			38991 3	7071 9	Y		6428	6315 0	113 8	-0-	
04	83250 X	63238	-0-	-20012	-0-			50824 3	12414 9	Y		11285	11105 0	180 8	-0-	
05	80042 X	72024	-0-	-8018	-0-			62654 3	9370 9	Y		8518	8401 0	117 8	-0-	
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-			58365 3	8011 9	Y		7283	7182 0	101 8	-0-	
07	67952 X	63667	-0-	-4285	-0-			55356 3	8311 9	Y		7555	7439 0	116 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MULBERRY 55-1-38-26 F															
WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		59108 X	29110	-0-	-29998	-0-	936	1	23202	3	Y	4520	4484	0	36 8 -0-
03		60388 X	37274	-0-	-23114	-0-	4972	9							
04		54960 X	33826	-0-	-21134	-0-	1353	1	28408	3	Y	6830	6748	0	82 8 -0-
05		56792 X	19370	-0-	-37422	-0-	7513	9							
06		51210 X	44330	-0-	-6880	-0-	1365	1	24230	3	Y	7483	7413	0	70 8 -0-
07		43836 X	43836	-0-	-0-	-0-	8231	9							
							824	1	14195	3	Y	3955	3930	0	25 8 -0-
							4351	9							
							2379	1	33527	3	Y	7658	7580	0	78 8 -0-
							8424	9							
							1984	1	31428	3	Y	9476	9354	0	122 8 -0-
							10424	9							
MULBERRY 55-1-38-26 G															
WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931															
02		51156 X	41431	-0-	-9725	-0-	1346	1	33366	3	Y	6108	6075	0	33 8 -0-
03		56637 X	48039	-0-	-8598	-0-	6719	9							
04		54810 X	39951	-0-	-14859	-0-	1852	1	38893	3	Y	6631	6570	0	61 8 -0-
05		56637 X	45504	-0-	-11133	-0-	7294	9							
06		52890 X	36322	-0-	-16568	-0-	1800	1	31948	3	Y	5639	5600	0	39 8 -0-
07		48050 X	42247	-0-	-5803	-0-	6203	9							
							2113	1	36407	3	Y	6349	6317	0	32 8 -0-
							6984	9							
							2131	1	30027	3	Y	3785	3751	0	34 8 -0-
							4164	9							
							2172	1	34420	3	Y	5141	5093	0	48 8 -0-
							5655	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 D															
WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466															
02		75376 X	59511	-0-	-15865	-0-	53262	3	6249	9	Y	5681	5556	0	125 8 -0-
03		83359 X	42533	-0-	-40826	-0-	36980	3	5553	9	Y	5048	4961	0	87 8 -0-
04		75600 X	65473	-0-	-10127	-0-	54682	3	10791	9	Y	9810	9654	0	156 8 -0-
05		71951 X	57340	-0-	-14611	-0-	50049	3	7291	9	Y	6628	6530	0	98 8 -0-
06		63750 X	47647	-0-	-16103	-0-	42330	3	5317	9	Y	4834	4754	0	80 8 -0-
07		67642 X	41045	-0-	-26597	-0-	36040	3	5005	9	Y	4550	4473	0	77 8 -0-
CLOAK STATE 56-3-9-8 A															
WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244															
02		66668 X	56022	-0-	-10646	-0-	48535	3	7487	9	Y	6806	6647	0	159 8 -0-
03		73811 X	34504	-0-	-39307	-0-	28049	3	6455	9	Y	5868	5762	0	106 8 -0-
04		71430 X	67499	-0-	-3931	-0-	59216	3	8283	9	Y	7530	7354	0	176 8 -0-
05		73811 X	54759	-0-	-19052	-0-	45094	3	9665	9	Y	8786	8638	0	148 8 -0-
06		67620 X	46582	-0-	-21038	-0-	38806	3	7776	9	Y	7069	6960	0	109 8 -0-
07		69750 X	43894	-0-	-25856	-0-	36286	3	7608	9	Y	6916	6789	0	127 8 -0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 A															
WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266															
02		92428 X	60141	-0-	-32287	-0-	43214	3	16927	9	Y	15388	15129	0	259 8 -0-
03		102331 X	73720	-0-	-28611	-0-	54136	3	19584	9	Y	17804	17565	0	239 8 -0-
04		99030 X	34441	-0-	-64589	-0-	23737	3	10704	9	Y	9731	9574	0	157 8 -0-
05		102331 X	45309	-0-	-57022	-0-	36799	3	8510	9	Y	7736	7573	0	163 8 -0-
06		71340 X	60916	-0-	-10424	-0-	49653	3	11263	9	Y	10239	10056	0	183 8 -0-
07		73718 X	71134	-0-	-2584	-0-	58234	3	12900	9	Y	11727	11517	0	210 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F															WELL #: 22HB					RRCID -> 295855					COMPL. DATE 06/25/2023					TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
02		173124 X	132210	-0-		-40914	-0-			124722	3		7488	9	Y	6807		6584	0		223	8	-0-											
03		251534 X	161611	-0-		-89923	-0-			270	1		151685	3	Y	8778		8525	0		253	8	-0-											
										9656	9																							
04		243420 X	182081	-0-		-61339	-0-			703	1		167648	3	Y	12482		12256	0		226	8	-0-											
										13730	9																							
05		251534 X	175583	-0-		-75951	-0-			801	1		163694	3	Y	10080		9917	0		163	8	-0-											
										11088	9																							
06		210600 X	166985	-0-		-43615	-0-			437	1		155119	3	Y	10390		10201	0		189	8	-0-											
										11429	9																							
07		188139 X	169631	-0-		-18508	-0-			157971	3		11660	9	Y	10600		10411	0		189	8	-0-											
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E															WELL #: 21HB					RRCID -> 295856					COMPL. DATE 06/27/2023					TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674				
02		130984 X	97271	-0-		-33713	-0-			91497	3		5774	9	Y	5249		4983	0		266	8	-0-											
03		130561 X	130561	-0-		-0-	-0-			220	1		123511	3	Y	6209		5962	0		247	8	-0-											
										6830	9																							
04		151307 X	151307	-0-		-0-	-0-			593	1		141230	3	Y	8622		8434	0		188	8	-0-											
										9484	9																							
05		159527 X	159527	-0-		-0-	-0-			733	1		149894	3	Y	8091		7955	0		136	8	-0-											
										8900	9																							
06		148514 X	148514	-0-		-0-	-0-			391	1		138798	3	Y	8477		8328	0		149	8	-0-											
										9325	9																							
07		156364 X	154572	-0-		-1792	-0-			145893	3		8679	9	Y	7890		7731	0		159	8	-0-											
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C															WELL #: 14HB					RRCID -> 295858					COMPL. DATE 06/25/2023					TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313				
02		119140 X	94800	-0-		-24340	-0-			85465	3		9335	9	Y	8486		8187	0		299	8	-0-											
03		148924 X	81972	-0-		-66952	-0-			128	1		72111	3	Y	8848		8616	0		232	8	-0-											
										9733	9																							
04		144120 X	104481	-0-		-39639	-0-			379	1		90440	3	Y	12420		12173	0		247	8	-0-											
										13662	9																							
05		148924 X	106081	-0-		-42843	-0-			454	1		92709	3	Y	11744		11556	0		188	8	-0-											
										12918	9																							
06		119550 X	103174	-0-		-16376	-0-			251	1		88909	3	Y	12740		12521	0		219	8	-0-											
										14014	9																							
07		111403 X	111403	-0-		-0-	-0-			99273	3		12130	9	Y	11027		10809	0		218	8	-0-											
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B															WELL #: 13HB					RRCID -> 295870					COMPL. DATE 06/27/2023					TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485				
02		127120 X	99731	-0-		-27389	-0-			90676	3		9055	9	Y	8232		7987	0		245	8	-0-											
03		156333 X	87211	-0-		-69122	-0-			140	1		78294	3	Y	7979		7795	0		184	8	-0-											
										8777	9																							
04		151290 X	27939	-0-		-123351	-0-			99	1		23515	3	Y	3932		3866	0		66	8	-0-											
										4325	9																							
05		156333 X	81385	-0-		-74948	-0-			334	1		68348	3	Y	11548		11398	0		150	8	-0-											
										12703	9																							
06		121470 X	38755	-0-		-82715	-0-			93	1		33032	3	Y	5118		5034	0		84	8	-0-											
										5630	9																							
07		110422 X	109781	-0-		-641	-0-			94719	3		15062	9	Y	13693		13433	0		260	8	-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D														
WELL #: 15HA RRCID -> 295872 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10003 - 25429														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	134512 X	98634	-0-	-35878	-0-	87748	3	10886	9	Y	9896	9599	0	297 8 -0-
03	160363 X	101254	-0-	-59109	-0-	158	1	88561	3	Y	11395	11114	0	281 8 -0-
						12535	9							
04	155190 X	119180	-0-	-36010	-0-	429	1	102362	3	Y	14899	14637	0	262 8 -0-
						16389	9							
05	160363 X	120059	-0-	-40304	-0-	516	1	105515	3	Y	12753	12535	0	218 8 -0-
						14028	9							
06	131250 X	124884	-0-	-6366	-0-	310	1	109782	3	Y	13447	13211	0	236 8 -0-
						14792	9							
07	142788 X	142788	-0-	-0-	-0-	127462	3	15326	9	Y	13933	13684	0	249 8 -0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 B														
WELL #: 12H RRCID -> 295915 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10456 - 25707														
02	106484 X	80322	-0-	-26162	-0-	64624	3	15698	9	Y	14271	14055	0	216 8 -0-
03	117893 X	92491	-0-	-25402	-0-	74394	3	18097	9	Y	16452	16216	0	236 8 -0-
04	114090 X	90148	-0-	-23942	-0-	72077	3	18071	9	Y	16428	16186	0	242 8 -0-
05	109864 X	81590	-0-	-28274	-0-	70042	3	11548	9	Y	10498	10319	0	179 8 -0-
06	97620 X	73121	-0-	-24499	-0-	61219	3	11902	9	Y	10820	10643	0	177 8 -0-
07	93155 X	56535	-0-	-36620	-0-	47672	3	8863	9	Y	8057	7911	0	146 8 -0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 C														
WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911														
02	108528 X	88541	-0-	-19987	-0-	69844	3	18697	9	Y	16997	16728	0	269 8 -0-
03	120156 X	60680	-0-	-59476	-0-	45923	3	14757	9	Y	13415	13228	0	187 8 -0-
04	116280 X	47292	-0-	-68988	-0-	35530	3	11762	9	Y	10693	10605	0	88 8 -0-
05	119722 X	31744	-0-	-87978	-0-	27054	3	4690	9	Y	4264	4237	0	27 8 -0-
06	104580 X	68279	-0-	-36301	-0-	58239	3	10040	9	Y	9127	8987	0	140 8 -0-
07	98022 X	83822	-0-	-14200	-0-	71545	3	12277	9	Y	11161	10988	0	173 8 -0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23														
WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209														
02	61180 X	32968	-0-	-28212	-0-	1172	1	25957	3	Y	5308	5218	0	90 8 -0-
						5839	9							
03	67735 X	44348	-0-	-23387	-0-	1903	1	35452	3	Y	6357	6246	0	111 8 -0-
						6993	9							
04	68340 X	42434	-0-	-25906	-0-	1878	1	33912	3	Y	6040	5944	0	96 8 -0-
						6644	9							
05	47151 X	37665	-0-	-9486	-0-	1376	1	30404	3	Y	5350	5275	0	75 8 -0-
						5885	9							
06	44940 X	26476	-0-	-18464	-0-	944	1	22439	3	Y	2812	2754	0	58 8 -0-
						3093	9							
07	44361 X	35571	-0-	-8790	-0-	1425	1	28587	3	Y	5054	4977	0	77 8 -0-
						5559	9							
CATFISH UNIT 57-1-26-23														
WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937														
02	63112 X	34774	-0-	-28338	-0-	1208	1	26734	3	Y	6211	6045	0	166 8 -0-
						6832	9							
03	69874 X	48599	-0-	-21275	-0-	2006	1	37373	3	Y	8382	8165	0	217 8 -0-
						9220	9							
04	70410 X	48966	-0-	-21444	-0-	2119	1	38267	3	Y	7800	7602	0	198 8 -0-
						8580	9							
05	63674 X	47555	-0-	-16119	-0-	1725	1	38115	3	Y	7014	6850	0	164 8 -0-
						7715	9							
06	47040 X	45079	-0-	-1961	-0-	1348	1	32035	3	Y	10633	10504	0	129 8 -0-
						11696	9							
07	50592 X	46812	-0-	-3780	-0-	1770	1	35493	3	Y	8681	8522	0	159 8 -0-
						9549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CATFISH UNIT 57-1-26-23														
WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	45024 X	24477	-0-	-20547	-0-	813 1	17993 3	Y	5155	5065 0	90 8	-0-		
03	49848 X	34540	-0-	-15308	-0-	5671 9	25867 3	Y	6622	6502 0	120 8	-0-		
04	50280 X	30913	-0-	-19367	-0-	1389 1	23488 3	Y	5567	5472 0	95 8	-0-		
05	43524 X	29350	-0-	-14174	-0-	7284 9	22419 3	Y	5378	5299 0	79 8	-0-		
06	38040 X	24040	-0-	-14000	-0-	1301 1	18829 3	Y	4017	3965 0	52 8	-0-		
07	34534 X	25152	-0-	-9382	-0-	6124 9	19289 3	Y	4455	4401 0	54 8	-0-		
						1015 1								
						5916 9								
						792 1								
						4419 9								
						962 1								
						4901 9								
CATFISH UNIT 57-1-26-23														
WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750														
02	39648 X	19950	-0-	-19698	-0-	652 1	14438 3	Y	4418	4353 0	65 8	-0-		
03	37448 X	24553	-0-	-12895	-0-	4860 9	18169 3	Y	4917	4832 0	85 8	-0-		
04	45360 X	15883	-0-	-29477	-0-	975 1	11686 3	Y	3227	3170 0	57 8	-0-		
05	44454 X	8570	-0-	-35884	-0-	5409 9	6022 3	Y	2068	2042 0	26 8	-0-		
06	43020 X	146	-0-	-42874	-0-	647 1	140 3	Y	-0-			-0-		
07	24552 X	119	-0-	-24433	-0-	3550 9	113 3	Y	-0-			-0-		
						273 1								
						2275 9								
						6 1								
						6 1								
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D														
WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513														
02	94332 X	86409	-0-	-7923	-0-	74024 3	12385 9	Y	11259	11171 0	88 8	-0-		
03	104439 X	89566	-0-	-14873	-0-	76433 3	13133 9	Y	11939	11873 0	66 8	-0-		
04	101070 X	81903	-0-	-19167	-0-	69508 3	12395 9	Y	11268	11220 0	48 8	-0-		
05	98673 X	74729	-0-	-23944	-0-	63721 3	11008 9	Y	10007	9942 0	65 8	-0-		
06	93630 X	70548	-0-	-23082	-0-	61162 3	9386 9	Y	8533	8497 0	36 8	-0-		
07	95666 X	77994	-0-	-17672	-0-	67498 3	10496 9	Y	9542	9493 0	49 8	-0-		
CATFISH UNIT 57-1-26-23														
WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394														
02	59136 X	37845	-0-	-21291	-0-	1356 1	30014 3	Y	5886	5742 0	144 8	-0-		
03	65472 X	53900	-0-	-11572	-0-	6475 9	42537 3	Y	8254	8075 0	179 8	-0-		
04	66030 X	45943	-0-	-20087	-0-	2284 1	36279 3	Y	6959	6815 0	144 8	-0-		
05	55583 X	45388	-0-	-10195	-0-	9079 9	36745 3	Y	6345	6213 0	132 8	-0-		
06	52170 X	37659	-0-	-14511	-0-	2009 1	30522 3	Y	5321	5190 0	131 8	-0-		
07	53909 X	38711	-0-	-15198	-0-	7655 9	30653 3	Y	5936	5802 0	134 8	-0-		
						1663 1								
						6980 9								
						1284 1								
						5853 9								
						1528 1								
						6530 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				//CONT.//	020528										
				WELL #:	12HB	RRCID	->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.10317	- 25293
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	120540 X	120540	-0-	-0-	-0-	103467	3	17073	9	Y	15521	15068	0	453	8
03	134912 X	92470	-0-	-42442	-0-	154	1	86312	3	Y	5458	5151	0	307	8
						6004	9								
04	130560 X	103208	-0-	-27352	-0-	392	1	93496	3	Y	8473	8228	0	245	8
						9320	9								
05	134912 X	88067	-0-	-46845	-0-	407	1	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8
						4421	9								
06	129150 X	106908	-0-	-22242	-0-	265	1	94001	3	Y	11493	11268	0	225	8
						12642	9								
07	133455 X	120620	-0-	-12835	-0-	107472	3	13148	9	Y	11953	11666	0	287	8
CEDAR 55-1-46-3 F															
				WELL #:	71H	RRCID	->	296257	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.10657	- 20871
02	84000 X	20424	-0-	-63576	-0-	707	1	17542	3	Y	1977	1960	0	17	8
						2175	9								
03	93000 X	21073	-0-	-71927	-0-	823	1	17295	3	Y	2686	2669	0	17	8
						2955	9								
04	90000 X	43760	-0-	-46240	-0-	2050	1	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8
						5308	9								
05	49631 X	39434	-0-	-10197	-0-	1952	1	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8
						3845	9								
06	41430 X	33357	-0-	-8073	-0-	2061	1	29041	3	Y	2050	2026	0	24	8
						2255	9								
07	45229 X	36495	-0-	-8734	-0-	2063	1	32691	3	Y	1583	1544	0	39	8
						1741	9								
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A															
				WELL #:	22H	RRCID	->	296490	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11217	- 21176
02	81116 X	65165	-0-	-15951	-0-	56499	3	8666	9	Y	7878	7801	0	77	8
03	89807 X	80835	-0-	-8972	-0-	70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63	8
04	86910 X	75158	-0-	-11752	-0-	65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8
05	82367 X	71585	-0-	-10782	-0-	62821	3	8764	9	Y	7967	7905	0	62	8
06	78240 X	72700	-0-	-5540	-0-	65118	3	7582	9	Y	6893	6859	0	34	8
07	80848 X	77364	-0-	-3484	-0-	69173	3	8191	9	Y	7446	7400	0	46	8
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A															
				WELL #:	11H	RRCID	->	296572	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.10930	- 20903
*01	64418 X	57830	-0-	-6588	-0-	47256	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39	8
*02	58184 X	53255	-0-	-4929	-0-	44004	3	9251	9	Y	8410	8349	0	61	8
*03	64418 X	58443	-0-	-5975	-0-	48040	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44	8
*04	57090 X	51211	-0-	-5879	-0-	42231	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8
*05	58993 X	49627	-0-	-9366	-0-	41069	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8
*06	52536 X	52536	-0-	-0-	-0-	43968	3	8568	9	Y	7789	7762	0	27	8
07	52762 X	47808	-0-	-4954	-0-	39757	3	8051	9	Y	7319	7289	0	30	8
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A															
				WELL #:	13H	RRCID	->	296617	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.12083	- 22309
02	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	2366	1	45468	3	Y	9384	9369	0	15	8
						10322	9								
03	48298 X	31132	-0-	-17166	-0-	1026	1	24082	3	Y	5476	5438	0	38	8
						6024	9								
04	46740 X	12088	-0-	-34652	-0-	333	1	9443	3	Y	2102	2083	0	19	8
						2312	9								
05	48298 X	13489	-0-	-34809	-0-	400	1	10967	3	Y	1929	1913	0	16	8
						2122	9								
06	46740 X	13261	-0-	-33479	-0-	440	1	9869	3	Y	2684	2662	0	22	8
						2952	9								
07	48298 X	13161	-0-	-35137	-0-	416	1	9796	3	Y	2681	2649	0	32	8
						2949	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	296631	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.11880	- 22146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	75284 X	75284	-0-	-0-	-0-			3040 13818	1 9	58426	3	Y	12562	12498	0	64	8	-0-
03	62000 X	47898	-0-	-14102	-0-			1554 9868	1 9	36476	3	Y	8971	8877	0	94	8	-0-
04	57750 X	43007	-0-	-14743	-0-			1167 8759	1 9	33081	3	Y	7963	7892	0	71	8	-0-
05	62000 X	43893	-0-	-18107	-0-			1186 10176	1 9	32531	3	Y	9251	9201	0	50	8	-0-
06	60000 X	44195	-0-	-15805	-0-			1473 9689	1 9	33033	3	Y	8808	8739	0	69	8	-0-
07	62000 X	43203	-0-	-18797	-0-			1413 8554	1 9	33236	3	Y	7776	7674	0	102	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A				WELL #:	31H	RRCID ->	296834	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.11902	- 22046				
*01	120683 X	90462	-0-	-30221	-0-			85314	3	5148	9	Y	4680	4636	0	44	8	-0-
*02	109004 X	76942	-0-	-32062	-0-			73211	3	3731	9	Y	3392	3304	0	88	8	-0-
*03	120683 X	85730	-0-	-34953	-0-			81342	3	4388	9	Y	3989	3938	0	51	8	-0-
*04	95760 X	83571	-0-	-12189	-0-			79531	3	4040	9	Y	3673	3637	0	36	8	-0-
*05	92566 X	80873	-0-	-11693	-0-			76829	3	4044	9	Y	3676	3625	0	51	8	-0-
*06	80362 X	80362	-0-	-0-	-0-			76682	3	3680	9	Y	3345	3314	0	31	8	-0-
*07	81180 X	81180	-0-	-0-	-0-			77449	3	3731	9	Y	3392	3357	0	35	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B				WELL #:	21H	RRCID ->	296966	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11075	- 21097				
*01	71021 X	70533	-0-	-488	-0-			58174	3	12359	9	Y	11235	11182	0	53	8	-0-
*02	70096 X	70096	-0-	-0-	-0-			58861	3	11235	9	Y	10214	10128	0	86	8	-0-
*03	73160 X	72869	-0-	-291	-0-			61114	3	11755	9	Y	10686	10623	0	63	8	-0-
*04	70800 X	68265	-0-	-2535	-0-			58034	3	10231	9	Y	9301	9257	0	44	8	-0-
*05	77593 X	71325	-0-	-6268	-0-			61241	3	10084	9	Y	9167	9100	0	67	8	-0-
*06	68613 X	68613	-0-	-0-	-0-			58747	3	9866	9	Y	8969	8926	0	43	8	-0-
07	69285 X	57403	-0-	-11882	-0-			49662	3	7741	9	Y	7037	6995	0	42	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C				WELL #:	12H	RRCID ->	296968	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10739	PERF.10919	- 20895				
*01	58063 X	57582	-0-	-481	-0-			47046	3	10536	9	Y	9578	9535	0	43	8	-0-
*02	51828 X	50607	-0-	-1221	-0-			41507	3	9100	9	Y	8273	8210	0	63	8	-0-
*03	59507 X	59507	-0-	-0-	-0-			49379	3	10128	9	Y	9207	9158	0	49	8	-0-
*04	56850 X	55594	-0-	-1256	-0-			46724	3	8870	9	Y	8064	8029	0	35	8	-0-
*05	58745 X	51024	-0-	-7721	-0-			42493	3	8531	9	Y	7755	7709	0	46	8	-0-
*06	50910 X	49697	-0-	-1213	-0-			41197	3	8500	9	Y	7727	7699	0	28	8	-0-
07	52607 X	47357	-0-	-5250	-0-			40049	3	7308	9	Y	6644	6610	0	34	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D				WELL #:	13H	RRCID ->	296970	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10938	- 20754				
*01	70712 X	70712	-0-	-0-	-0-			60655	3	10057	9	Y	9143	9100	0	43	8	-0-
*02	64284 X	64284	-0-	-0-	-0-			55317	3	8967	9	Y	8152	8085	0	67	8	-0-
*03	72495 X	72495	-0-	-0-	-0-			62054	3	10441	9	Y	9492	9439	0	53	8	-0-
*04	66271 X	66271	-0-	-0-	-0-			56967	3	9304	9	Y	8458	8421	0	37	8	-0-
*05	66247 X	60107	-0-	-6140	-0-			51503	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49	8	-0-
*06	61770 X	58210	-0-	-3560	-0-			49656	3	8554	9	Y	7776	7747	0	29	8	-0-
07	63829 X	59739	-0-	-4090	-0-			50971	3	8768	9	Y	7971	7936	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BONSAI 56-2-13-25 E														
WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	49336 X	44711	-0-	-4625	-0-	1801	1	33463	3	Y	8588	8520	0	68 8 -0-
03	54622 X	49817	-0-	-4805	-0-	9447	9	2154	1	41026	3	Y	6034	5916 0 118 8 -0-
04	50970 X	41567	-0-	-9403	-0-	6637	9	2008	1	34840	3	Y	4290	4186 0 104 8 -0-
05	52669 X	44702	-0-	-7967	-0-	4719	9	2175	1	36937	3	Y	5082	4985 0 97 8 -0-
06	48330 X	43503	-0-	-4827	-0-	5590	9	2081	1	35905	3	Y	5015	4915 0 100 8 -0-
07	49817 X	39914	-0-	-9903	-0-	5517	9	1900	1	33944	3	Y	3700	3582 0 118 8 -0-
						4070	9							
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B														
WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049														
02	69960 X	69960	-0-	-0-	-0-	54859	3	15101	9	Y	13728	13629	0	99 8 -0-
03	75457 X	75457	-0-	-0-	-0-	59463	3	15994	9	Y	14540	14467	0	73 8 -0-
04	70373 X	70373	-0-	-0-	-0-	55169	3	15204	9	Y	13822	13771	0	51 8 -0-
05	67332 X	63256	-0-	-4076	-0-	49779	3	13477	9	Y	12252	12184	0	68 8 -0-
06	65160 X	61017	-0-	-4143	-0-	49476	3	11541	9	Y	10492	10455	0	37 8 -0-
07	69229 X	69229	-0-	-0-	-0-	56690	3	12539	9	Y	11399	11350	0	49 8 -0-
BOBCAT 55-1-16-21 E														
WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054														
02	81312 X	-0-	-0-	-81312	-0-					Y	1040	1040	8	-0-
03	67704 X	2206	-0-	-65498	-0-	68	1	1535	3	Y	548	477	0	-0-
04	46320 X	15261	-0-	-31059	-0-	603	9	189	1	11420	3	Y	3320	3276 0 44 8 -0-
05	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	3652	9	287	1	12636	3	Y	4298	4266 0 32 8 -0-
06	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	4728	9	609	1	19177	3	Y	5004	4950 0 54 8 -0-
07	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	5504	9	594	1	18383	3	Y	4826	4750 0 76 8 -0-
						5309	9							
BOBCAT 55-1-16-21 H														
WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665														
02	97272 X	41256	-0-	-56016	-0-	2312	1	33999	3	Y	4495	4465	0	30 8 -0-
03	107694 X	47046	-0-	-60648	-0-	4945	9	1569	1	35570	3	Y	9006	8929 0 77 8 -0-
04	74370 X	27086	-0-	-47284	-0-	9907	9	331	1	19990	3	Y	6150	6111 0 39 8 -0-
05	76849 X	26953	-0-	-49896	-0-	6765	9	463	1	20378	3	Y	5556	5531 0 25 8 -0-
06	67110 X	38523	-0-	-28587	-0-	6112	9	915	1	28807	3	Y	8001	7941 0 60 8 -0-
07	60472 X	60472	-0-	-0-	-0-	8801	9	1480	1	45771	3	Y	12019	11908 0 111 8 -0-
						13221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOBCAT 55-1-16-21 I				WELL #:	21H	RRCID ->	297135	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.12021	-	22329
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	99708	X	71864	-0-	-27844	-0-	4405 1	2438	64777 3	Y	2408	0	30	8	-0-
							2682 9								
03	110391	X	68213	-0-	-42178	-0-	2635 1	5323	59723 3	Y	5259	0	64	8	-0-
							5855 9								
04	101310	X	30946	-0-	-70364	-0-	447 1	3191	26989 3	Y	2923	0	268	8	-0-
							3510 9								
05	104687	X	17849	-0-	-86838	-0-	347 1	2045	15252 3	Y	2036	0	9	8	-0-
							2250 9								
06	77010	X	7	-0-	-77003	-0-	7 3	-0-		Y					-0-
07	82704	X	82704	-0-	-0-	-0-	2361 1	6661	73016 3	Y	6537	0	124	8	-0-
							7327 9								
BOBCAT 55-1-16-21 F				WELL #:	13H	RRCID ->	297136	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11396	PERF.11682	-	21990
02	73276	X	65775	-0-	-7501	-0-	3852 1	4796	56647 3	Y	4761	0	35	8	-0-
							5276 9								
03	80786	X	57377	-0-	-23409	-0-	2023 1	8625	45866 3	Y	8564	0	61	8	-0-
							9488 9								
04	74190	X	36224	-0-	-37966	-0-	488 1	5747	29414 3	Y	5708	0	39	8	-0-
							6322 9								
05	76663	X	29573	-0-	-47090	-0-	519 1	5641	22849 3	Y	5617	0	24	8	-0-
							6205 9								
06	70470	X	23718	-0-	-46752	-0-	596 1	3950	18777 3	Y	3924	0	26	8	-0-
							4345 9								
07	72819	X	36744	-0-	-36075	-0-	988 1	4740	30542 3	Y	4695	0	45	8	-0-
							5214 9								
BOBCAT 55-1-16-21 G				WELL #:	14H	RRCID ->	297137	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11279	PERF.11751	-	22185
02	83328	X	57427	-0-	-25901	-0-	3296 1	5139	48478 3	Y	5094	0	45	8	-0-
							5653 9								
03	92256	X	50493	-0-	-41763	-0-	1736 1	8551	39351 3	Y	8473	0	78	8	-0-
							9406 9								
04	78210	X	33139	-0-	-45071	-0-	430 1	6129	25967 3	Y	6086	0	43	8	-0-
							6742 9								
05	80817	X	43252	-0-	-37565	-0-	684 1	11323	30113 3	Y	11279	0	44	8	-0-
							12455 9								
06	61530	X	46545	-0-	-14985	-0-	1064 1	10902	33489 3	Y	10833	0	69	8	-0-
							11992 9								
07	63581	X	48251	-0-	-15330	-0-	1141 1	10762	35272 3	Y	10662	0	100	8	-0-
							11838 9								
BOBCAT 55-1-16-21 J				WELL #:	22H	RRCID ->	297138	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.12187	-	22413
02	88900	X	81168	-0-	-7732	-0-	4966 1	2880	73034 3	Y	2850	0	30	8	-0-
							3168 9								
03	98425	X	69068	-0-	-29357	-0-	2624 1	6337	59473 3	Y	6275	0	62	8	-0-
							6971 9								
04	77850	X	77574	-0-	-276	-0-	1121 1	8028	67622 3	Y	7977	0	51	8	-0-
							8831 9								
05	89869	X	24827	-0-	-65042	-0-	461 1	3717	20277 3	Y	3699	0	18	8	-0-
							4089 9								
06	86970	X	11256	-0-	-75714	-0-	269 1	2281	8478 3	Y	2267	0	14	8	-0-
							2509 9								
07	89869	X	14689	-0-	-75180	-0-	382 1	2266	11814 3	Y	2245	0	21	8	-0-
							2493 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B				WELL #:	16H	RRCID ->	297142	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10203	-	25885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	119028 X	83930	-0-	-35098	-0-	67503	3	16427	9	Y	14934	14594	0	340	8
03	131781 X	95550	-0-	-36231	-0-	76121	3	19429	9	Y	17663	17278	0	385	8
04	122760 X	90483	-0-	-32277	-0-	70602	3	19881	9	Y	18074	17712	0	362	8
05	113460 X	69985	-0-	-43475	-0-	56430	3	13555	9	Y	12323	12089	0	234	8
06	109800 X	35898	-0-	-73902	-0-	28033	3	7865	9	Y	7150	7074	0	76	8
07	95542 X	29112	-0-	-66430	-0-	22129	3	6983	9	Y	6348	6270	0	78	8
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C				WELL #:	21H	RRCID ->	297143	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.10194	-	25885
02	113260 X	-0-	-0-	-113260	-0-				Y	-0-					-0-
03	125395 X	-0-	-0-	-125395	-0-				Y	-0-					-0-
04	111960 X	-0-	-0-	-111960	-0-				Y	-0-					-0-
05	27559 X	20274	-0-	-7285	-0-	16038	3	4236	9	Y	3851	3790	0	61	8
06	67726 X	67726	-0-	-0-	-0-	54241	3	13485	9	Y	12259	12082	0	177	8
07	63266 X	63266	-0-	-0-	-0-	54201	3	9065	9	Y	8241	8074	0	167	8
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A				WELL #:	15H	RRCID ->	297151	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10331	-	25633
02	112196 X	87332	-0-	-24864	-0-	71588	3	15744	9	Y	14313	14038	0	275	8
03	124217 X	94564	-0-	-29653	-0-	82697	3	11867	9	Y	10788	10538	0	250	8
04	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	84366	3	13951	9	Y	12683	12433	0	250	8
05	117862 X	47963	-0-	-69899	-0-	41764	3	6199	9	Y	5635	5517	0	118	8
06	113400 X	58733	-0-	-54667	-0-	45125	3	13608	9	Y	12371	12130	0	241	8
07	101587 X	75873	-0-	-25714	-0-	60417	3	15456	9	Y	14051	13773	0	278	8
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	297207	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11597	-	19073
02	83356 X	34580	-0-	-48776	-0-	1067	1	26449	3	Y	6422	6379	0	43	8
						7064	9								-0-
03	92287 X	38953	-0-	-53334	-0-	1375	1	28874	3	Y	7913	7829	0	84	8
						8704	9								-0-
04	89310 X	39381	-0-	-49929	-0-	1631	1	28949	3	Y	8001	7937	0	64	8
						8801	9								-0-
05	52297 X	35742	-0-	-16555	-0-	1551	1	26719	3	Y	6793	6757	0	36	8
						7472	9								-0-
06	45840 X	30882	-0-	-14958	-0-	1636	1	23049	3	Y	5634	5587	0	47	8
						6197	9								-0-
07	40703 X	30530	-0-	-10173	-0-	1382	1	21896	3	Y	6593	6521	0	72	8
						7252	9								-0-
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	297208	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11799	-	19200
02	71820 X	42409	-0-	-29411	-0-	1272	1	31550	3	Y	8715	8669	0	46	8
						9587	9								-0-
03	79515 X	50515	-0-	-29000	-0-	1828	1	38404	3	Y	9348	9275	0	73	8
						10283	9								-0-
04	76950 X	42719	-0-	-34231	-0-	1780	1	31593	3	Y	8496	8446	0	50	8
						9346	9								-0-
05	52080 X	32217	-0-	-19863	-0-	1297	1	22348	3	Y	7793	7767	0	26	8
						8572	9								-0-
06	50400 X	32873	-0-	-17527	-0-	1607	1	22645	3	Y	7837	7806	0	31	8
						8621	9								-0-
07	50530 X	31255	-0-	-19275	-0-	1371	1	21723	3	Y	7419	7365	0	54	8
						8161	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MOOSEHORN 54-1-41-44 A															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 020528															
WELL #: 13H				RRCID -> 297354				COMPL. DATE 10/31/2023				TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	54740 X	35793	-0-	-18947	-0-	1347	1	25884	3	Y	7784	7754	0	30 8	-0-
						8562	9								
03	60605 X	20151	-0-	-40454	-0-	661	1	15507	3	Y	3621	3594	0	27 8	-0-
						3983	9								
04	58650 X	7168	-0-	-51482	-0-	150	1	4242	3	Y	2524	2514	0	10 8	-0-
						2776	9								
05	55862 X	49677	-0-	-6185	-0-	1308	1	35867	3	Y	11365	11317	0	48 8	-0-
						12502	9								
06	44460 X	28915	-0-	-15545	-0-	990	1	22192	3	Y	5212	5178	0	34 8	-0-
						5733	9								
07	39618 X	35597	-0-	-4021	-0-	1136	1	26717	3	Y	7040	6994	0	46 8	-0-
						7744	9								

MOOSEHORN 54-1-41-44 E				WELL #: 21H				RRCID -> 297369				COMPL. DATE 10/31/2023			
02	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	1787	1	34357	3	Y	7461	7422	0	39 8	-0-
						8207	9								
03	42718 X	19619	-0-	-23099	-0-	708	1	16626	3	Y	2077	2062	0	15 8	-0-
						2285	9								
04	41340 X	33281	-0-	-8059	-0-	996	1	28233	3	Y	3684	3649	0	35 8	-0-
						4052	9								
05	62516 X	62516	-0-	-0-	-0-	1932	1	52992	3	Y	6902	6846	0	56 8	-0-
						7592	9								
06	64722 X	64722	-0-	-0-	-0-	2464	1	55253	3	Y	6368	6311	0	57 8	-0-
						7005	9								
07	66497 X	66497	-0-	-0-	-0-	2420	1	56939	3	Y	6489	6422	0	67 8	-0-
						7138	9								

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q				WELL #: 75H				RRCID -> 297395				COMPL. DATE 01/13/2024			
02	61628 X	56411	-0-	-5217	-0-	1087	1	46463	3	Y	8055	8023	0	32 8	-0-
						8861	9								
03	68231 X	59270	-0-	-8961	-0-	1349	1	48919	3	Y	8184	8133	0	51 8	-0-
						9002	9								
04	66030 X	55532	-0-	-10498	-0-	1164	1	46125	3	Y	7494	7454	0	40 8	-0-
						8243	9								
05	68231 X	55785	-0-	-12446	-0-	945	1	45842	3	Y	8180	8154	0	26 8	-0-
						8998	9								
06	65130 X	54633	-0-	-10497	-0-	1071	1	46041	3	Y	6837	6797	0	40 8	-0-
						7521	9								
07	62465 X	55041	-0-	-7424	-0-	1136	1	47136	3	Y	6154	6095	0	59 8	-0-
						6769	9								

MOOSEHORN 54-1-41-44 F				WELL #: 22H				RRCID -> 297462				COMPL. DATE 11/08/2023			
02	51940 X	44462	-0-	-7478	-0-	1885	1	36238	3	Y	5763	5719	0	44 8	-0-
						6339	9								
03	57505 X	27545	-0-	-29960	-0-	996	1	23374	3	Y	2886	2848	0	38 8	-0-
						3175	9								
04	53790 X	9508	-0-	-44282	-0-	233	1	6602	3	Y	2430	2409	0	21 8	-0-
						2673	9								
05	55583 X	48615	-0-	-6968	-0-	1368	1	37517	3	Y	8845	8782	0	63 8	-0-
						9730	9								
06	50464 X	50464	-0-	-0-	-0-	1836	1	41177	3	Y	6774	6718	0	56 8	-0-
						7451	9								
07	61553 X	61553	-0-	-0-	-0-	2182	1	51333	3	Y	7307	7217	0	90 8	-0-
						8038	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
ARCHES 55-1-17 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 297818															
COMPL. DATE 01/26/2024															
TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	64344	X	40504	-0-	-23840	-0-			1935	1	28453	3	Y	9196	9136 0 60 8 -0-
03	71238	X	36020	-0-	-35218	-0-			10116	9					
04	66240	X	27250	-0-	-38990	-0-			1102	1	24988	3	Y	9027	8940 0 87 8 -0-
05	68448	X	32133	-0-	-36315	-0-			9930	9					
06	53550	X	29616	-0-	-23934	-0-			305	1	18376	3	Y	7790	7733 0 57 8 -0-
07	44857	X	30018	-0-	-14839	-0-			8569	9					
									468	1	20581	3	Y	10076	10035 0 41 8 -0-
									11084	9					
									614	1	19336	3	Y	8787	8726 0 61 8 -0-
									9666	9					
									652	1	20172	3	Y	8358	8266 0 92 8 -0-
									9194	9					
ARCHES 55-1-17 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 297819															
COMPL. DATE 01/26/2024															
TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329															
02	61152	X	40573	-0-	-20579	-0-			1927	1	28331	3	Y	9377	9306 0 71 8 -0-
03	67704	X	36352	-0-	-31352	-0-			10315	9					
04	59580	X	29723	-0-	-29857	-0-			1106	1	25074	3	Y	9247	9146 0 101 8 -0-
05	52948	X	30455	-0-	-22493	-0-			10172	9					
06	45660	X	32322	-0-	-13338	-0-			327	1	19713	3	Y	8803	8736 0 67 8 -0-
07	44919	X	39728	-0-	-5191	-0-			9683	9					
									446	1	19605	3	Y	9458	9411 0 47 8 -0-
									10404	9					
									686	1	21595	3	Y	9128	9048 0 80 8 -0-
									10041	9					
									900	1	27844	3	Y	9985	9856 0 129 8 -0-
									10984	9					
ARCHES 55-1-17 UNIT															
WELL #: 21H RRCID -> 297896															
COMPL. DATE 01/26/2024															
TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664															
02	92157	X	92157	-0-	-0-	-0-			5404	1	79469	3	Y	6622	6585 0 37 8 -0-
03	82026	X	75848	-0-	-6178	-0-			7284	9					
04	123660	X	43347	-0-	-80313	-0-			2888	1	65462	3	Y	6816	6760 0 56 8 -0-
05	127782	X	66960	-0-	-60822	-0-			7498	9					
06	123660	X	63301	-0-	-60359	-0-			610	1	36811	3	Y	5387	5353 0 34 8 -0-
07	102021	X	74745	-0-	-27276	-0-			5926	9					
									1303	1	57316	3	Y	7583	7555 0 28 8 -0-
									8341	9					
									1735	1	54630	3	Y	6305	6265 0 40 8 -0-
									6936	9					
									2104	1	65062	3	Y	6890	6826 0 64 8 -0-
									7579	9					
SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G															
WELL #: 22H RRCID -> 297926															
COMPL. DATE 12/30/2023															
TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302															
02	86576	X	64185	-0-	-22391	-0-			2054	1	50937	3	Y	10176	10106 0 70 8 -0-
03	89032	X	68815	-0-	-20217	-0-			11194	9					
04	72060	X	61572	-0-	-10488	-0-			2623	1	55091	3	Y	10092	9980 0 112 8 -0-
05	74462	X	63805	-0-	-10657	-0-			11101	9					
06	84700	X	84700	-0-	-0-	-0-			2766	1	49098	3	Y	8825	8739 0 86 8 -0-
07	71052	X	62723	-0-	-8329	-0-			9708	9					
									3004	1	51744	3	Y	8234	8178 0 56 8 -0-
									9057	9					
									4521	1	63706	3	Y	14975	14862 0 113 8 -0-
									16473	9					
									3059	1	48463	3	Y	10183	10056 0 127 8 -0-
									11201	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC QUICK SILVER 55-1-18-19 A				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 297949	CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	74676 X	50921	-0-	-23755	-0-	2502 11619	1 9	36800	3	Y	10563	10511	0	52	8	-0-
03	82677 X	47072	-0-	-35605	-0-	1356 14975	1 9	30741	3	Y	13614	13534	0	80	8	-0-
04	80010 X	57200	-0-	-22810	-0-	716 13303	1 9	43181	3	Y	12094	12048	0	46	8	-0-
05	68727 X	57670	-0-	-11057	-0-	980 13560	1 9	43130	3	Y	12327	12285	0	42	8	-0-
06	63660 X	44754	-0-	-18906	-0-	1114 8575	1 9	35065	3	Y	7795	7733	0	62	8	-0-
07	59117 X	40900	-0-	-18217	-0-	1056 7190	1 9	32654	3	Y	6536	6456	0	80	8	-0-
QUICK SILVER 55-1-18-19 B				WELL #: 21H	RRCID -> 297950	COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064						
02	69440 X	48051	-0-	-21389	-0-	2434 9819	1 9	35798	3	Y	8926	8889	0	37	8	-0-
03	71703 X	41294	-0-	-30409	-0-	1343 9501	1 9	30450	3	Y	8637	8589	0	48	8	-0-
04	66960 X	35343	-0-	-31617	-0-	414 9948	1 9	24981	3	Y	9044	9009	0	35	8	-0-
05	69192 X	42119	-0-	-27073	-0-	679 11590	1 9	29850	3	Y	10536	10510	0	26	8	-0-
06	64290 X	39286	-0-	-25004	-0-	1025 5983	1 9	32278	3	Y	5439	5402	0	37	8	-0-
07	53196 X	42611	-0-	-10585	-0-	1171 5225	1 9	36215	3	Y	4750	4699	0	51	8	-0-
QUICK SILVER 55-1-18-19 C				WELL #: 13H	RRCID -> 297957	COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898						
02	117180 X	78277	-0-	-38903	-0-	4153 13054	1 9	61070	3	Y	11867	11780	0	87	8	-0-
03	128371 X	51097	-0-	-77274	-0-	1701 10841	1 9	38555	3	Y	9855	9763	0	92	8	-0-
04	110070 X	25371	-0-	-84699	-0-	313 6150	1 9	18908	3	Y	5591	5551	0	40	8	-0-
05	113739 X	60015	-0-	-53724	-0-	1018 14223	1 9	44774	3	Y	12930	12874	0	56	8	-0-
06	94920 X	44769	-0-	-50151	-0-	1098 9095	1 9	34576	3	Y	8268	8192	0	76	8	-0-
07	86676 X	40224	-0-	-46452	-0-	1003 8208	1 9	31013	3	Y	7462	7358	0	104	8	-0-
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F				WELL #: 21H	RRCID -> 297982	COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919						
02	82519 X	82519	-0-	-0-	-0-	2527 17343	1 9	62649	3	Y	15766	15676	0	90	8	-0-
03	100048 X	100048	-0-	-0-	-0-	3699 18664	1 9	77685	3	Y	16967	16805	0	162	8	-0-
04	92206 X	92206	-0-	-0-	-0-	3926 18581	1 9	69699	3	Y	16892	16776	0	116	8	-0-
05	99844 X	99844	-0-	-0-	-0-	4351 20534	1 9	74959	3	Y	18667	18589	0	78	8	-0-
06	93244 X	93244	-0-	-0-	-0-	4995 17867	1 9	70382	3	Y	16243	16133	0	110	8	-0-
07	97280 X	97280	-0-	-0-	-0-	4701 18087	1 9	74492	3	Y	16443	16299	0	144	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CASPER STATE 57-1-47-11 A														
WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	161504	X	118224	-0-	-43280	-0-	97403	3	20821	9	Y	18928	18551	0
03	178808	X	143267	-0-	-35541	-0-	118642	3	24625	9	Y	22386	21981	0
04	173040	X	126522	-0-	-46518	-0-	104263	3	22259	9	Y	20235	19928	0
05	164610	X	137606	-0-	-27004	-0-	109525	3	28081	9	Y	25528	25274	0
06	138660	X	37711	-0-	-100949	-0-	29815	3	7896	9	Y	7178	7116	0
07	143282	X	115672	-0-	-27610	-0-	94080	3	21592	9	Y	19629	19397	0
WAND STATE 56-3-18-19 A														
WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827														
02	86100	X	62156	-0-	-23944	-0-	52805	3	9351	9	Y	8501	8365	0
03	91667	X	50621	-0-	-41046	-0-	44435	3	6186	9	Y	5624	5518	0
04	83640	X	57099	-0-	-26541	-0-	51460	3	5639	9	Y	5126	4988	0
05	81375	X	64487	-0-	-16888	-0-	58397	3	6090	9	Y	5536	5428	0
06	66600	X	59940	-0-	-6660	-0-	54013	3	5927	9	Y	5388	5298	0
07	68820	X	48665	-0-	-20155	-0-	44334	3	4331	9	Y	3937	3850	0
WAND STATE 56-3-18-19 B														
WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444														
02	68152	X	47737	-0-	-20415	-0-	35956	3	11781	9	Y	10710	10512	0
03	70773	X	37892	-0-	-32881	-0-	29866	3	8026	9	Y	7296	7154	0
04	63030	X	46941	-0-	-16089	-0-	39684	3	7257	9	Y	6597	6394	0
05	62992	X	61201	-0-	-1791	-0-	54077	3	7124	9	Y	6476	6315	0
06	57225	X	57225	-0-	-0-	-0-	50172	3	7053	9	Y	6412	6282	0
07	52855	X	48705	-0-	-4150	-0-	42457	3	6248	9	Y	5680	5556	0
WAND STATE 56-3-18-19 C														
WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147														
02	73108	X	45002	-0-	-28106	-0-	33050	3	11952	9	Y	10865	10738	0
03	73377	X	35886	-0-	-37491	-0-	27808	3	8078	9	Y	7344	7240	0
04	66810	X	43899	-0-	-22911	-0-	37238	3	6661	9	Y	6055	5915	0
05	64147	X	64147	-0-	-0-	-0-	55213	3	8934	9	Y	8122	8016	0
06	56597	X	56597	-0-	-0-	-0-	49245	3	7352	9	Y	6684	6596	0
07	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	47888	3	5865	9	Y	5332	5244	0
WAND STATE 56-3-18-19 D														
WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422														
02	86828	X	61092	-0-	-25736	-0-	50243	3	10849	9	Y	9863	9668	0
03	90675	X	44305	-0-	-46370	-0-	38586	3	5719	9	Y	5199	5035	0
04	76830	X	55189	-0-	-21641	-0-	49876	3	5313	9	Y	4830	4631	0
05	79391	X	67162	-0-	-12229	-0-	61890	3	5272	9	Y	4793	4614	0
06	68271	X	68271	-0-	-0-	-0-	63736	3	4535	9	Y	4123	3984	0
07	67642	X	67112	-0-	-530	-0-	62225	3	4887	9	Y	4443	4307	0
WAND STATE 56-3-18-19 E														
WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572														
02	83076	X	55708	-0-	-27368	-0-	42168	3	13540	9	Y	12309	12083	0
03	82491	X	43146	-0-	-39345	-0-	33335	3	9811	9	Y	8919	8766	0
04	76410	X	51340	-0-	-25070	-0-	40513	3	10827	9	Y	9843	9626	0
05	75113	X	68048	-0-	-7065	-0-	58326	3	9722	9	Y	8838	8595	0
06	62100	X	45131	-0-	-16969	-0-	40141	3	4990	9	Y	4536	4358	0
07	61690	X	44024	-0-	-17666	-0-	37709	3	6315	9	Y	5741	5564	0

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
GREENWICH STATE 57-3-26-35 A															
WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	129136 X	79760	-0-	-49376	-0-	69617	3	10143	9	Y	9221	9112	0	109	8
03	130727 X	52058	-0-	-78669	-0-	81	1	45227	3	Y	6136	6056	0	80	8
04	126510 X	56304	-0-	-70206	-0-	6750	9								
05	112096 X	50092	-0-	-62004	-0-	210	1	49983	3	Y	5555	5482	0	73	8
06	85470 X	46357	-0-	-39113	-0-	6111	9								
07	88319 X	45023	-0-	-43296	-0-	213	1	43617	3	Y	5693	5659	0	34	8
						6262	9								
						115	1	40807	3	Y	4941	4917	0	24	8
						5435	9								
						39642	3	5381	9	Y	4892	4861	0	31	8
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B															
WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782															
02	247044 X	109722	-0-	-137322	-0-	100437	3	9285	9	Y	8441	8340	0	101	8
03	235693 X	114660	-0-	-121033	-0-	183	1	102690	3	Y	10715	10593	0	122	8
04	228090 X	147901	-0-	-80189	-0-	11787	9								
05	202988 X	144218	-0-	-58770	-0-	564	1	134387	3	Y	11773	11634	0	139	8
06	166860 X	134176	-0-	-32684	-0-	12950	9								
07	152830 X	135563	-0-	-17267	-0-	642	1	131278	3	Y	11180	11073	0	107	8
						12298	9								
						343	1	121616	3	Y	11106	11008	0	98	8
						12217	9								
						125814	3	9749	9	Y	8863	8747	0	116	8
GREENWICH STATE 57-3-26-35 C															
WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566															
02	134092 X	74552	-0-	-59540	-0-	64936	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168	8
03	122791 X	45701	-0-	-77090	-0-	66	1	37244	3	Y	7628	7540	0	88	8
04	99540 X	59394	-0-	-40146	-0-	8391	9								
05	102858 X	2246	-0-	-100612	-0-	199	1	47446	3	Y	10681	10566	0	115	8
06	87690 X	2406	-0-	-85284	-0-	11749	9								
07	82553 X	17232	-0-	-65321	-0-	7	1	1452	3	Y	715	702	0	13	8
						787	9								
						6	1	2154	3	Y	224	222	0	2	8
						246	9								
						15229	3	2003	9	Y	1821	1744	0	77	8
GREENWICH STATE 57-3-35-26 F															
WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574															
02	88928 X	45086	-0-	-43842	-0-	516	1	35920	3	Y	7864	7723	0	141	8
03	90458 X	67391	-0-	-23067	-0-	8650	9								
04	78420 X	73545	-0-	-4875	-0-	829	1	55297	3	Y	10241	9996	0	245	8
05	81034 X	70891	-0-	-10143	-0-	11265	9								
06	68490 X	66173	-0-	-2317	-0-	853	1	62119	3	Y	9612	9403	0	209	8
07	76012 X	62476	-0-	-13536	-0-	10573	9								
						1621	1	57975	3	Y	10268	10079	0	189	8
						11295	9								
						1593	1	51966	3	Y	11467	11316	0	151	8
						12614	9								
						1764	1	48115	3	Y	11452	11276	0	176	8
						12597	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GREENWICH STATE 57-3-26-35 I															//CONT.// WELL #:		71052 900 16HA		ASSOCIATED RRCID -> 298254		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 9947		CNTY: WARD PERF.10278 - 20021	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02		147532 X	89832	-0-	-57700	-0-			81134	3	8698	9	Y	7907	7760	0	147	8	-0-							
03		140864 X	90092	-0-	-50772	-0-			146	1	82055	3	Y	7174	6990	0	184	8	-0-							
									7891	9																
04		136320 X	80516	-0-	-55804	-0-			309	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175	8	-0-							
									6629	9																
05		115010 X	74114	-0-	-40896	-0-			331	1	67564	3	Y	5654	5535	0	119	8	-0-							
									6219	9																
06		98700 X	69317	-0-	-29383	-0-			176	1	62563	3	Y	5980	5879	0	101	8	-0-							
									6578	9																
07		99448 X	77345	-0-	-22103	-0-			70441	3	6904	9	Y	6276	6148	0	128	8	-0-							
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H															//CONT.// WELL #:		71052 900 23HA		ASSOCIATED RRCID -> 298255		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 10252		CNTY: WARD PERF.10683 - 20970	
02		155148 X	104784	-0-	-50364	-0-			96698	3	8086	9	Y	7351	7267	0	84	8	-0-							
03		149730 X	85967	-0-	-63763	-0-			144	1	80570	3	Y	4775	4695	0	80	8	-0-							
									5253	9																
04		139860 X	91646	-0-	-48214	-0-			366	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77	8	-0-							
									4107	9																
05		134137 X	94543	-0-	-39594	-0-			431	1	88014	3	Y	5544	5484	0	60	8	-0-							
									6098	9																
06		125160 X	85408	-0-	-39752	-0-			226	1	80008	3	Y	4704	4654	0	50	8	-0-							
									5174	9																
07		116002 X	81240	-0-	-34762	-0-			76798	3	4442	9	Y	4038	3973	0	65	8	-0-							
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D															//CONT.// WELL #:		71052 900 13HA		ASSOCIATED RRCID -> 298262		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2024		TOTAL DEPTH 10044		CNTY: WARD PERF.10312 - 20619	
02		115780 X	81301	-0-	-34479	-0-			989	1	68822	3	Y	10445	10278	0	167	8	-0-							
									11490	9																
03		117180 X	93646	-0-	-23534	-0-			1202	1	80182	3	Y	11147	10940	0	207	8	-0-							
									12262	9																
04		101460 X	92365	-0-	-9095	-0-			1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	192	8	-0-							
									12630	9																
05		104842 X	87566	-0-	-17276	-0-			2052	1	73391	3	Y	11021	10865	0	156	8	-0-							
									12123	9																
06		95370 X	82474	-0-	-12896	-0-			2106	1	68710	3	Y	10598	10465	0	133	8	-0-							
									11658	9																
07		95449 X	79768	-0-	-15681	-0-			2414	1	65875	3	Y	10435	10294	0	141	8	-0-							
									11479	9																
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G															//CONT.// WELL #:		71052 900 15HA		ASSOCIATED RRCID -> 298265		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 10027		CNTY: WARD PERF.10356 - 20654	
02		139076 X	84015	-0-	-55061	-0-			74173	3	9842	9	Y	8947	8830	0	117	8	-0-							
03		127906 X	49684	-0-	-78222	-0-			80	1	44706	3	Y	4453	4394	0	59	8	-0-							
									4898	9																
04		123780 X	49235	-0-	-74545	-0-			189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	59	8	-0-							
									3925	9																
05		109306 X	46581	-0-	-62725	-0-			198	1	40568	3	Y	5286	5245	0	41	8	-0-							
									5815	9																
06		90030 X	43416	-0-	-46614	-0-			105	1	37413	3	Y	5362	5336	0	26	8	-0-							
									5898	9																
07		93031 X	42458	-0-	-50573	-0-			37447	3	5011	9	Y	4555	4509	0	46	8	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E															
WELL #: 22HR RRCID -> 298307															
COMPL. DATE 03/22/2024															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	179704	X	139762	-0-	-39942	-0-	1847	1	Y	8554	8351	0	203	8	-0-
							9409	9							
03	198958	X	151304	-0-	-47654	-0-	2100	1	Y	8319	8105	0	214	8	-0-
							9151	9							
04	182730	X	151890	-0-	-30840	-0-	1933	1	Y	8295	8090	0	205	8	-0-
							9125	9							
05	188821	X	131740	-0-	-57081	-0-	3373	1	Y	7012	6857	0	155	8	-0-
							7713	9							
06	154710	X	128402	-0-	-26308	-0-	3589	1	Y	7008	6866	0	142	8	-0-
							7709	9							
07	156953	X	116316	-0-	-40637	-0-	3857	1	Y	6562	6417	0	145	8	-0-
							7218	9							
BIG EASY 54-2-6 UNIT															
WELL #: 21H RRCID -> 298321															
COMPL. DATE 05/28/2024															
TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410															
02	63392	X	52919	-0-	-10473	-0-	2029	1	Y	10806	10757	0	49	8	-0-
							11887	9							
03	70184	X	22569	-0-	-47615	-0-	773	1	Y	3321	3295	0	26	8	-0-
							3653	9							
04	67920	X	8993	-0-	-58927	-0-	254	1	Y	1396	1387	0	9	8	-0-
							1536	9							
05	68386	X	28261	-0-	-40125	-0-	813	1	Y	4673	4654	0	19	8	-0-
							5140	9							
06	57450	X	27320	-0-	-30130	-0-	996	1	Y	3626	3602	0	24	8	-0-
							3989	9							
07	58590	X	22721	-0-	-35869	-0-	786	1	Y	3129	3100	0	29	8	-0-
							3442	9							
CASPER STATE 57-1-47-11 B															
WELL #: 13H RRCID -> 298322															
COMPL. DATE 04/11/2024															
TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428															
02	176484	X	118990	-0-	-57494	-0-	96414	3	Y	20524	20215	0	309	8	-0-
03	183489	X	145719	-0-	-37770	-0-	117907	3	Y	25284	24967	0	317	8	-0-
04	186179	X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	Y	28326	28041	0	285	8	-0-
05	202213	X	202213	-0-	-0-	-0-	165844	3	Y	33063	32840	0	223	8	-0-
06	151379	X	151379	-0-	-0-	-0-	123081	3	Y	25725	25552	0	173	8	-0-
07	192386	X	-0-	-0-	-192386	-0-			Y	3	3	0			-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 C															
WELL #: 14H RRCID -> 298325															
COMPL. DATE 04/18/2024															
TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077															
02	234024	X	119310	-0-	-114714	-0-	97482	3	Y	19844	19528	0	316	8	-0-
03	207514	X	133888	-0-	-73626	-0-	109988	3	Y	21727	21424	0	303	8	-0-
04	184890	X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	Y	5155	5102	0	53	8	-0-
05	186062	X	99	-0-	-185963	-0-	66	3	Y	30	30	0			-0-
06	158490	X	-0-	-0-	-158490	-0-			Y	-0-					-0-
07	133889	X	118827	-0-	-15062	-0-	95264	3	Y	21421	21148	0	273	8	-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 H															
WELL #: 17H RRCID -> 298420															
COMPL. DATE 05/10/2024															
TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839															
02	149072	X	56761	-0-	-92311	-0-	40864	3	Y	14452	14268	0	184	8	-0-
03	117490	X	48737	-0-	-68753	-0-	30755	3	Y	16347	16172	0	175	8	-0-
04	111480	X	39762	-0-	-71718	-0-	24539	3	Y	13839	13673	0	166	8	-0-
05	101246	X	21277	-0-	-79969	-0-	12988	3	Y	7535	7423	0	112	8	-0-
06	74550	X	46871	-0-	-27679	-0-	34234	3	Y	11488	11367	0	121	8	-0-
07	62837	X	4141	-0-	-58696	-0-	1713	3	Y	2207	2174	0	33	8	-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 889

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
CASPER STATE 57-1-47-11 G		WELL #:		16H		RRCID -> 298425		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	157192 X	67617	-0-	-89575	-0-	-0-	52216	3	15401	9	Y	14001	13724	0	277	8	-0-
03	151063 X	63747	-0-	-87316	-0-	-0-	47524	3	16223	9	Y	14748	14501	0	247	8	-0-
04	146190 X	85148	-0-	-61042	-0-	-0-	68697	3	16451	9	Y	14955	14712	0	243	8	-0-
05	153179 X	153179	-0-	-0-	-0-	-0-	127376	3	25803	9	Y	23457	23231	0	226	8	-0-
06	85841 X	85841	-0-	-0-	-0-	-0-	69598	3	16243	9	Y	14766	14622	0	144	8	-0-
07	87978 X	74731	-0-	-13247	-0-	-0-	59846	3	14885	9	Y	13532	13373	0	159	8	-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 F		WELL #:		22H		RRCID -> 298426		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690							
02	156156 X	80958	-0-	-75198	-0-	-0-	69033	3	11925	9	Y	10841	10570	0	271	8	-0-
03	158224 X	84084	-0-	-74140	-0-	-0-	71125	3	12959	9	Y	11781	11539	0	242	8	-0-
04	140850 X	88501	-0-	-52349	-0-	-0-	76872	3	11629	9	Y	10572	10369	0	203	8	-0-
05	127782 X	97120	-0-	-30662	-0-	-0-	85952	3	11168	9	Y	10153	9991	0	162	8	-0-
06	100380 X	59961	-0-	-40419	-0-	-0-	52043	3	7918	9	Y	7198	7102	0	96	8	-0-
07	97223 X	97223	-0-	-0-	-0-	-0-	86836	3	10387	9	Y	9443	9295	0	148	8	-0-
SIERRA STATE 54-1-7-6 A		WELL #:		21H		RRCID -> 298427		COMPL. DATE 05/31/2024		TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827							
02	204064 X	115815	-0-	-88249	-0-	-0-	2313	1	98831	3	Y	13337	13262	0	75	8	-0-
03	183675 X	121606	-0-	-62069	-0-	-0-	14671	9	2911	1	Y	11923	11798	0	125	8	-0-
04	163260 X	115171	-0-	-48089	-0-	-0-	13115	9	2491	1	Y	12683	12592	0	91	8	-0-
05	161789 X	119443	-0-	-42346	-0-	-0-	13951	9	2146	1	Y	11971	11917	0	54	8	-0-
06	140010 X	104694	-0-	-35316	-0-	-0-	13168	9	2159	1	Y	8807	8725	0	82	8	-0-
07	128185 X	95807	-0-	-32378	-0-	-0-	9688	9	2086	1	Y	6567	6467	0	100	8	-0-
SIERRA STATE 54-1-7-6 D		WELL #:		22H		RRCID -> 298429		COMPL. DATE 05/21/2024		TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990							
02	319200 X	101598	-0-	-217602	-0-	-0-	1994	1	85225	3	Y	13072	13001	0	71	8	-0-
03	170810 X	106649	-0-	-64161	-0-	-0-	14379	9	2449	1	Y	13963	13857	0	106	8	-0-
04	150510 X	95117	-0-	-55393	-0-	-0-	15359	9	2005	1	Y	12385	12302	0	83	8	-0-
05	149017 X	91058	-0-	-57959	-0-	-0-	13624	9	1619	1	Y	9892	9840	0	52	8	-0-
06	114690 X	88108	-0-	-26582	-0-	-0-	10881	9	1742	1	Y	10422	10348	0	74	8	-0-
07	112437 X	63549	-0-	-48888	-0-	-0-	11464	9	1247	1	Y	9610	9522	0	88	8	-0-
SIERRA STATE 54-1-7-6 E		WELL #:		14H		RRCID -> 298439		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432							
02	134288 X	110489	-0-	-23799	-0-	-0-	1965	1	83969	3	Y	22323	22220	0	103	8	-0-
03	148676 X	122944	-0-	-25732	-0-	-0-	24555	9	94267	3	Y	23707	23544	0	163	8	-0-
04	143880 X	109500	-0-	-34380	-0-	-0-	2599	1	84322	3	Y	20955	20830	0	125	8	-0-
05	148676 X	89956	-0-	-58720	-0-	-0-	26078	9	1436	1	Y	17111	17040	0	71	8	-0-
06	127110 X	68197	-0-	-58913	-0-	-0-	2127	1	51360	3	Y	14220	14124	0	96	8	-0-
07	123008 X	72572	-0-	-50436	-0-	-0-	23051	9	1321	1	Y	14948	14798	0	150	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SIERRA STATE 54-1-7-6 H				WELL #:	16H	RRCID -> 298440	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH 11715	PERF.12423	- 21899			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	157668 X	80565	-0-	-77103	-0-	1405 1 19111 9	60049 3	Y	17374	17281 0	93 8	-0-		
03	121272 X	94285	-0-	-26987	-0-	1960 1 21247 9	71078 3	Y	19315	19164 0	151 8	-0-		
04	109800 X	73851	-0-	-35949	-0-	1434 1 15565 9	56852 3	Y	14150	14048 0	102 8	-0-		
05	89993 X	23902	-0-	-66091	-0-	372 1 5456 9	18074 3	Y	4960	4938 0	22 8	-0-		
06	91290 X	-0-	-0-	-91290	-0-			Y	-0-			-0-		
07	94333 X	44035	-0-	-50298	-0-	773 1 11216 9	32046 3	Y	10196	10087 0	109 8	-0-		
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E				WELL #:	23HA	RRCID -> 298493	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH 10929	PERF.11377	- 21495			
02	129836 X	97421	-0-	-32415	-0-	80807 3	16614 9	Y	15104	14980 0	124 8	-0-		
03	115072 X	86869	-0-	-28203	-0-	71414 3	15455 9	Y	14050	13972 0	78 8	-0-		
04	111360 X	82382	-0-	-28978	-0-	68040 3	14342 9	Y	13038	12982 0	56 8	-0-		
05	113150 X	75625	-0-	-37525	-0-	63526 3	12099 9	Y	10999	10937 0	62 8	-0-		
06	107400 X	91513	-0-	-15887	-0-	78906 3	12607 9	Y	11461	11409 0	52 8	-0-		
07	107849 X	74129	-0-	-33720	-0-	63903 3	10226 9	Y	9296	9245 0	51 8	-0-		
BULLDOG STATE 55-4-12-7 F				WELL #:	12HA	RRCID -> 298494	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH 10841	PERF.11095	- 21485			
02	148036 X	109624	-0-	-38412	-0-	87177 3	22447 9	Y	20406	20304 0	102 8	-0-		
03	134943 X	108797	-0-	-26146	-0-	87476 3	21321 9	Y	19383	19315 0	68 8	-0-		
04	129810 X	99618	-0-	-30192	-0-	80835 3	18783 9	Y	17075	17027 0	48 8	-0-		
05	134137 X	91545	-0-	-42592	-0-	73838 3	17707 9	Y	16097	16028 0	69 8	-0-		
06	124320 X	92449	-0-	-31871	-0-	72064 3	20385 9	Y	18532	18490 0	42 8	-0-		
07	121365 X	95509	-0-	-25856	-0-	77569 3	17940 9	Y	16309	16259 0	50 8	-0-		
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID -> 298498	COMPL. DATE 07/29/2024	TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11097	- 20823			
02	235256 X	22106	-0-	-213150	-0-	16311 3	5795 9	Y	5268	5241 0	27 8	-0-		
03	120614 X	120614	-0-	-0-	-0-	98888 3	21726 9	Y	19751	19561 0	190 8	-0-		
04	106710 X	99505	-0-	-7205	-0-	78870 3	20635 9	Y	18759	18646 0	113 8	-0-		
05	105766 X	105766	-0-	-0-	-0-	83655 3	22111 9	Y	20101	20043 0	58 8	-0-		
06	116730 X	87893	-0-	-28837	-0-	68576 3	19317 9	Y	17561	17481 0	80 8	-0-		
07	120621 X	84489	-0-	-36132	-0-	61284 3	23205 9	Y	21095	20975 0	120 8	-0-		
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	13HA	RRCID -> 298499	COMPL. DATE 07/29/2024	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.11046	- 20732			
02	198688 X	22064	-0-	-176624	-0-	16499 3	5565 9	Y	5059	5026 0	33 8	-0-		
03	134156 X	134156	-0-	-0-	-0-	113293 3	20863 9	Y	18966	18755 0	211 8	-0-		
04	103290 X	103088	-0-	-202	-0-	82210 3	20878 9	Y	18980	18852 0	128 8	-0-		
05	111193 X	111193	-0-	-0-	-0-	88931 3	22262 9	Y	20238	20162 0	76 8	-0-		
06	129840 X	71814	-0-	-58026	-0-	55520 3	16294 9	Y	14813	14743 0	70 8	-0-		
07	134168 X	69979	-0-	-64189	-0-	49589 3	20390 9	Y	18536	18418 0	118 8	-0-		
THREADFIN 57-1-47-35 C				WELL #:	72H	RRCID -> 298539	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 9193	PERF. 9481	- 20867			
02	150164 X	120034	-0-	-30130	-0-	102398 3	17636 9	Y	16033	15868 0	165 8	-0-		
03	166253 X	149900	-0-	-16353	-0-	126171 3	23729 9	Y	21572	21363 0	209 8	-0-		
04	160890 X	143419	-0-	-17471	-0-	118247 3	25172 9	Y	22884	22718 0	166 8	-0-		
05	166253 X	139301	-0-	-26952	-0-	112092 3	27209 9	Y	24735	24598 0	137 8	-0-		
06	149820 X	129264	-0-	-20556	-0-	105399 3	23865 9	Y	21695	21565 0	130 8	-0-		
07	149885 X	122092	-0-	-27793	-0-	103481 3	18611 9	Y	16919	16786 0	133 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ELKHORN 54-1-40-45 D				WELL #:	21H	RRCID ->	298592	COMPL. DATE	05/14/2024	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.12325	-	22282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	182812 X	48430	-0-	-134382	-0-	1789 12255	1 9	34386	3	Y	11141	11071	0	70	8 -0-
03	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	645 4673	1 9	15148	3	Y	4248	4210	0	38	8 -0-
04	61920 X	28516	-0-	-33404	-0-	764 6094	1 9	21658	3	Y	5540	5483	0	57	8 -0-
05	62062 X	58784	-0-	-3278	-0-	1675 11168	1 9	45941	3	Y	10153	10097	0	56	8 -0-
06	53130 X	50768	-0-	-2362	-0-	1782 9031	1 9	39955	3	Y	8210	8142	0	68	8 -0-
07	53630 X	51135	-0-	-2495	-0-	1739 8488	1 9	40908	3	Y	7716	7622	0	94	8 -0-
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D				WELL #:	21HA	RRCID ->	298725	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11215	-	21527
02	100360 X	100360	-0-	-0-	-0-	83905	3	16455	9	Y	14959	14820	0	139	8 -0-
03	114615 X	114615	-0-	-0-	-0-	97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0	101	8 -0-
04	105685 X	105685	-0-	-0-	-0-	90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0	67	8 -0-
05	95170 X	95170	-0-	-0-	-0-	81347	3	13823	9	Y	12566	12494	0	72	8 -0-
06	94628 X	94628	-0-	-0-	-0-	82364	3	12264	9	Y	11149	11109	0	40	8 -0-
07	102833 X	102833	-0-	-0-	-0-	89862	3	12971	9	Y	11792	11737	0	55	8 -0-
BOZ 55-2-6 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	298805	COMPL. DATE	08/19/2024	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10970	-	20946
02	229432 X	107152	-0-	-122280	-0-	77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120	8 -0-
03	254014 X	121090	-0-	-132924	-0-	92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0	172	8 -0-
04	245820 X	95543	-0-	-150277	-0-	74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0	110	8 -0-
05	254014 X	102873	-0-	-151141	-0-	80485	3	22388	9	Y	20353	20289	0	64	8 -0-
06	117360 X	65391	-0-	-51969	-0-	48867	3	16524	9	Y	15022	14950	0	72	8 -0-
07	121086 X	NO RPT	-0-	-121086	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOZ 55-2-6 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	298832	COMPL. DATE	08/18/2024	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11106	-	20885
02	215180 X	92229	-0-	-122951	-0-	65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8 -0-
03	238235 X	93396	-0-	-144839	-0-	71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0	114	8 -0-
04	230550 X	76871	-0-	-153679	-0-	59039	3	17832	9	Y	16211	16131	0	80	8 -0-
05	238235 X	84782	-0-	-153453	-0-	66030	3	18752	9	Y	17047	16996	0	51	8 -0-
06	98820 X	72370	-0-	-26450	-0-	54872	3	17498	9	Y	15907	15838	0	69	8 -0-
07	102114 X	69859	-0-	-32255	-0-	49109	3	20750	9	Y	18864	18763	0	101	8 -0-
SILVERTIP 76-7 UNIT B				WELL #:	15H	RRCID ->	298835	COMPL. DATE	08/27/2024	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.13063	-	23330
02	99092 X	58164	-0-	-40928	-0-	1036 20290	1 9	36838	3	Y	18445	18407	0	49	8 38
03	109709 X	61203	-0-	-48506	-0-	1124 20941	1 9	39138	3	Y	19037	18939	0	98	8 38
04	106170 X	52904	-0-	-53266	-0-	1029 2	1 4	33116	3	Y	17052	16988	0	56	8 46
05	109709 X	45879	-0-	-63830	-0-	944 16026	1 9	28909	3	Y	14569	14535	0	39	8 41
06	62310 X	27817	-0-	-34493	-0-	625 5	1 4	17763	3	Y	8567	8543	0	37	8 28
07	64387 X	21521	-0-	-42866	-0-	425 7217	1 9	13879	3	Y	6561	6547	0	30	8 12

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C														
WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	153832 X	81123	-0-	-72709	-0-	66734	3	14389	9	Y	13081	12997	0	84 8 -0-
03	170314 X	80016	-0-	-90298	-0-	65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	61 8 -0-
04	164820 X	72282	-0-	-92538	-0-	59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	44 8 -0-
05	97898 X	74340	-0-	-23558	-0-	61195	3	13145	9	Y	11950	11901	0	49 8 -0-
06	92970 X	62856	-0-	-30114	-0-	51896	3	10960	9	Y	9964	9940	0	24 8 -0-
07	89807 X	58505	-0-	-31302	-0-	48349	3	10156	9	Y	9233	9201	0	32 8 -0-
SILVERTIP 76-7 UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975														
02	46216 X	46216	-0-	-0-	-0-	926	1	32949	3	Y	11219	11179	0	43 8 23
						12341	9							
03	49261 X	49261	-0-	-0-	-0-	1041	1	36246	3	Y	10885	10803	0	84 8 21
						11974	9							
04	42733 X	42733	-0-	-0-	-0-	959	1	30862	3	Y	9918	9875	0	37 8 27
						2	4	10910	9					
05	39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	967	1	29589	3	Y	8326	8296	0	33 8 24
						9159	9							
06	37620 X	23144	-0-	-14476	-0-	634	1	18018	3	Y	4079	4071	0	19 8 13
						5	4	4487	9					
07	38874 X	20477	-0-	-18397	-0-	492	1	16068	3	Y	3561	3545	0	22 8 7
						3917	9							
OAK 55-1-31-30 B														
WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389														
02	0	102394	-0-	102394	895730	87673	3	14721	9	Y	13383	13253	0	130 8 -0-
03	1005661 X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	202 8 -0-
04	156630 X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	135 8 -0-
05	161851 X	97260	-0-	-64591	-0-	83467	3	13793	9	Y	12539	12455	0	84 8 -0-
06	156630 X	89543	-0-	-67087	-0-	77259	3	12284	9	Y	11167	11041	0	126 8 -0-
07	161851 X	92867	-0-	-68984	-0-	77895	3	14972	9	Y	13611	13467	0	144 8 -0-
OAK 55-1-31-30 A														
WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157														
02	0	109839	-0-	109839	1032802	85793	3	24046	9	Y	21860	21729	0	131 8 -0-
03	1140202 X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0	200 8 -0-
04	228570 X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	138 8 -0-
05	236189 X	92897	-0-	-143292	-0-	74232	3	18665	9	Y	16968	16872	0	96 8 -0-
06	228570 X	81444	-0-	-147126	-0-	65094	3	16350	9	Y	14864	14737	0	127 8 -0-
07	236189 X	81207	-0-	-154982	-0-	62895	3	18312	9	Y	16647	16500	0	147 8 -0-
OAK 55-1-31-30 C														
WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028														
02	0	105300	-0-	105300	1106042	85948	3	19352	9	Y	17593	17433	0	160 8 -0-
03	1204747 X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0	249 8 -0-
04	192390 X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	173 8 -0-
05	198803 X	86426	-0-	-112377	-0-	68544	3	17882	9	Y	16256	16138	0	118 8 -0-
06	192390 X	74956	-0-	-117434	-0-	59044	3	15912	9	Y	14465	14309	0	156 8 -0-
07	198803 X	74389	-0-	-124414	-0-	55030	3	19359	9	Y	17599	17413	0	186 8 -0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529														
02	0	106255	-0-	106255	903027	87458	3	18797	9	Y	17088	16904	0	184 8 -0-
03	1002092 X	99065	-0-	-903027	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0	277 8 -0-
04	142680 X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	186 8 -0-
05	147436 X	99314	-0-	-48122	-0-	80366	3	18948	9	Y	17225	17099	0	126 8 -0-
06	142680 X	96572	-0-	-46108	-0-	78023	3	18549	9	Y	16863	16677	0	186 8 -0-
07	147436 X	138542	-0-	-8894	-0-	111296	3	27246	9	Y	24769	24535	0	234 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I				WELL #: 13H		RRCID -> 299158		COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL		DEPTH 10759		PERF.11191 - 20916	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
*01	0	115491	-0-	115491	368259	92401	3	23090	9	Y	20991	20914	0	77 8 -0-	
*02	0	89680	-0-	89680	457939	73596	3	16084	9	Y	14622	14525	0	97 8 -0-	
*03	547697 X	89758	-0-	-457939	-0-	75404	3	14354	9	Y	13049	12981	0	68 8 -0-	
*04	187380 X	75829	-0-	-111551	-0-	63244	3	12585	9	Y	11441	11397	0	44 8 -0-	
*05	193626 X	67112	-0-	-126514	-0-	58099	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60 8 -0-	
*06	187380 X	67921	-0-	-119459	-0-	57579	3	10342	9	Y	9402	9367	0	35 8 -0-	
*07	193626 X	69455	-0-	-124171	-0-	59486	3	9969	9	Y	9063	9023	0	40 8 -0-	
SIERRA STATE 54-1-7-6 G				WELL #: 23H		RRCID -> 299164		COMPL. DATE 05/21/2024		TOTAL		DEPTH 12164		PERF.12830 - 23159	
02	278012 X	113085	-0-	-164927	-0-	2225 15778	1 9	95082	3	Y	14344	14264	0	80 8 -0-	
03	307799 X	121102	-0-	-186697	-0-	2795 16943	1 9	101364	3	Y	15403	15281	0	122 8 -0-	
04	297870 X	111357	-0-	-186513	-0-	2372 14959	1 9	94026	3	Y	13599	13504	0	95 8 -0-	
05	307799 X	60390	-0-	-247409	-0-	1063 7743	1 9	51584	3	Y	7039	7005	0	34 8 -0-	
06	297870 X	-0-	-0-	-297870	-0-					Y	13	13	8	-0-	
07	307799 X	53446	-0-	-254353	-0-	1049 8883	1 9	43514	3	Y	8075	7969	0	106 8 -0-	
TREME 55-1-32 UNIT				WELL #: 21H		RRCID -> 299169		COMPL. DATE 09/15/2024		TOTAL		DEPTH 11354		PERF.11521 - 21929	
02	0	110775	-0-	110775	947627	91490	3	19285	9	Y	17532	17420	0	112 8 -0-	
03	1058897 X	111270	-0-	-947627	-0-	93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	171 8 -0-	
04	178170 X	83591	-0-	-94579	-0-	67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	94 8 -0-	
05	184109 X	96626	-0-	-87483	-0-	81348	3	15278	9	Y	13889	13822	0	67 8 -0-	
06	178170 X	86788	-0-	-91382	-0-	73164	3	13624	9	Y	12385	12287	0	98 8 -0-	
07	184109 X	86104	-0-	-98005	-0-	70893	3	15211	9	Y	13828	13727	0	101 8 -0-	
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E				WELL #: 15HA		RRCID -> 299181		COMPL. DATE 11/20/2024		TOTAL		DEPTH 10770		PERF.10947 - 21254	
*01	0	86027	-0-	86027	222081	64524	3	21503	9	Y	19548	19466	0	82 8 -0-	
*02	0	72937	-0-	72937	295018	56665	3	16272	9	Y	14793	14690	0	103 8 -0-	
*03	366537 X	71519	-0-	-295018	-0-	55325	3	16194	9	Y	14722	14650	0	72 8 -0-	
*04	117660 X	66031	-0-	-51629	-0-	51193	3	14838	9	Y	13489	13440	0	49 8 -0-	
*05	121582 X	49056	-0-	-72526	-0-	38840	3	10216	9	Y	9287	9235	0	52 8 -0-	
*06	117660 X	65122	-0-	-52538	-0-	56574	3	8548	9	Y	7771	7745	0	26 8 -0-	
*07	121582 X	58235	-0-	-63347	-0-	49752	3	8483	9	Y	7712	7681	0	31 8 -0-	
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H				WELL #: 22H		RRCID -> 299182		COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL		DEPTH 10936		PERF.11221 - 21181	
*01	0	104878	-0-	104878	272307	85314	3	19564	9	Y	17785	17635	0	150 8 -0-	
*02	0	90414	-0-	90414	362721	74836	3	15578	9	Y	14162	13568	0	594 8 -0-	
*03	459798 X	97077	-0-	-362721	-0-	82419	3	14658	9	Y	13325	13226	0	99 8 -0-	
*04	181980 X	88846	-0-	-93134	-0-	76050	3	12796	9	Y	11633	11567	0	66 8 -0-	
*05	188046 X	83599	-0-	-104447	-0-	71913	3	11686	9	Y	10624	10538	0	86 8 -0-	
*06	181980 X	83284	-0-	-98696	-0-	71697	3	11587	9	Y	10534	10483	0	51 8 -0-	
*07	188046 X	64928	-0-	-123118	-0-	55963	3	8965	9	Y	8150	8097	0	53 8 -0-	
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C				WELL #: 12HA		RRCID -> 299215		COMPL. DATE 11/12/2024		TOTAL		DEPTH 10637		PERF.11323 - 21198	
*01	0	113961	-0-	113961	344623	86353	3	27608	9	Y	25098	25000	0	98 8 -0-	
*02	0	98789	-0-	98789	443412	76867	3	21922	9	Y	19929	19778	0	151 8 -0-	
*03	543962 X	100550	-0-	-443412	-0-	79648	3	20902	9	Y	19002	18912	0	90 8 -0-	
*04	161580 X	93813	-0-	-67767	-0-	76993	3	16820	9	Y	15291	15234	0	57 8 -0-	
*05	166966 X	81159	-0-	-85807	-0-	65323	3	15836	9	Y	14396	14321	0	75 8 -0-	
*06	161580 X	67155	-0-	-94425	-0-	54417	3	12738	9	Y	11580	11542	0	38 8 -0-	
*07	166966 X	67776	-0-	-99190	-0-	54492	3	13284	9	Y	12076	12031	0	45 8 -0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D														
WELL #: 14HA RRCID -> 299216														
COMPL. DATE 11/18/2024														
TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*01	0	86767	-0-	86767	294710	69139	3	17628	9	Y	16025	15937	0	-0-
*02	0	70077	-0-	70077	364787	56160	3	13917	9	Y	12652	12537	0	-0-
*03	435842 X	71055	-0-	-364787	-0-	59032	3	12023	9	Y	10930	10852	0	-0-
*04	151080 X	63358	-0-	-87722	-0-	52685	3	10673	9	Y	9703	9650	0	-0-
*05	156116 X	57199	-0-	-98917	-0-	48778	3	8421	9	Y	7655	7585	0	-0-
*06	151080 X	60839	-0-	-90241	-0-	50518	3	10321	9	Y	9383	9340	0	-0-
07	156116 X	57820	-0-	-98296	-0-	48726	3	9094	9	Y	8267	8219	0	-0-
RIVERTON STATE 57-2-19-31 C														
WELL #: 21HB RRCID -> 299243														
COMPL. DATE 10/03/2024														
TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144														
02	0	123757	-0-	123757	1137631	110891	3	12866	9	Y	11696	11411	0	-0-
03	0	184664	-0-	184664	1322295	163761	3	20903	9	Y	19003	18626	0	-0-
04	1473376 X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9	Y	15918	15588	0	-0-
05	225308 X	147478	-0-	-77830	-0-	131573	3	15905	9	Y	14459	14173	0	-0-
06	218040 X	135775	-0-	-82265	-0-	121507	3	14268	9	Y	12971	12721	0	-0-
07	225308 X	137672	-0-	-87636	-0-	123848	3	13824	9	Y	12567	12306	0	-0-
MONROE STATE 32														
WELL #: 21HA RRCID -> 299270														
COMPL. DATE 11/12/2024														
TOTAL DEPTH 10935 PERF.11289 - 13680														
*01	0	47285	-0-	47285	144684	38752	3	8533	9	Y	7757	7725	0	-0-
*02	0	36448	-0-	36448	181132	29988	3	6460	9	Y	5873	5837	0	-0-
*03	217871 X	36739	-0-	-181132	-0-	30919	3	5820	9	Y	5291	5265	0	-0-
*04	78630 X	31510	-0-	-47120	-0-	26935	3	4575	9	Y	4159	4142	0	-0-
*05	81251 X	29045	-0-	-52206	-0-	24951	3	4094	9	Y	3722	3701	0	-0-
*06	78630 X	33225	-0-	-45405	-0-	28942	3	4283	9	Y	3894	3880	0	-0-
07	81251 X	32665	-0-	-48586	-0-	28221	3	4444	9	Y	4040	4025	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F														
WELL #: 11HA RRCID -> 299271														
COMPL. DATE 11/12/2024														
TOTAL DEPTH 10777 PERF.11351 - 21331														
*01	0	113148	-0-	113148	359000	86577	3	26571	9	Y	24155	24081	0	-0-
*02	0	99122	-0-	99122	458122	79535	3	19587	9	Y	17806	17710	0	-0-
*03	559766 X	101644	-0-	-458122	-0-	82216	3	19428	9	Y	17662	17600	0	-0-
*04	165000 X	94057	-0-	-70943	-0-	78220	3	15837	9	Y	14397	14359	0	-0-
*05	170500 X	73444	-0-	-97056	-0-	60049	3	13395	9	Y	12177	12130	0	-0-
*06	165000 X	79446	-0-	-85554	-0-	66227	3	13219	9	Y	12017	11988	0	-0-
07	170500 X	69176	-0-	-101324	-0-	56299	3	12877	9	Y	11706	11673	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G														
WELL #: 23HA RRCID -> 299272														
COMPL. DATE 11/20/2024														
TOTAL DEPTH 10956 PERF.12194 - 21206														
*01	0	92873	-0-	92873	263682	77122	3	15751	9	Y	14319	14228	0	-0-
*02	0	76297	-0-	76297	339979	64978	3	11319	9	Y	10290	10178	0	-0-
*03	418376 X	78397	-0-	-339979	-0-	68347	3	10050	9	Y	9136	9061	0	-0-
*04	141570 X	71289	-0-	-70281	-0-	62151	3	9138	9	Y	8307	8258	0	-0-
*05	146289 X	65193	-0-	-81096	-0-	57888	3	7305	9	Y	6641	6575	0	-0-
*06	141570 X	68954	-0-	-72616	-0-	60148	3	8806	9	Y	8005	7965	0	-0-
07	146289 X	65877	-0-	-80412	-0-	59479	3	6398	9	Y	5816	5770	0	-0-
TREMÉ 55-1-32 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 299314														
COMPL. DATE 09/15/2024														
TOTAL DEPTH 11118 PERF.11546 - 21722														
02	0	114577	-0-	114577	1099354	91804	3	22773	9	Y	20703	20563	0	-0-
03	1207151 X	107797	-0-	-1099354	-0-	84920	3	22877	9	Y	20797	20584	0	-0-
04	260370 X	95475	-0-	-164895	-0-	76054	3	19421	9	Y	17655	17504	0	-0-
05	269049 X	92184	-0-	-176865	-0-	74515	3	17669	9	Y	16063	15964	0	-0-
06	260370 X	81992	-0-	-178378	-0-	66473	3	15519	9	Y	14108	13982	0	-0-
07	269049 X	75141	-0-	-193908	-0-	58528	3	16613	9	Y	15103	14961	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
RIVERTON STATE 57-2-19-31 E															WELL #: 14HB RRCID -> 299397					COMPL. DATE 09/19/2024					TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
02	0	118526	-0-	118526	1273141	100106	3	18420	9	Y	16745	16534	0	211	8	-0-																		
03	0	191028	-0-	191028	1464169	159389	3	31639	9	Y	28763	28432	0	331	8	-0-																		
04	0 W	155746	-0-	155746	1619915	129136	3	26610	9	Y	24191	23913	0	278	8	-0-																		
05	0 W	148363	-0-	148363	1768278	124986	3	23377	9	Y	21252	21033	0	219	8	-0-																		
06	0 W	135064	-0-	135064	1903342	114721	3	20343	9	Y	18494	18292	0	202	8	-0-																		
07	0 W	127857	-0-	127857	2031199	108941	3	18916	9	Y	17196	16997	0	199	8	-0-																		
RIVERTON STATE 57-2-19-31 D															WELL #: 13H RRCID -> 299426					COMPL. DATE 09/19/2024					TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257									
02	0	103162	-0-	103162	1308391	85973	3	17189	9	Y	15626	15426	0	200	8	-0-																		
03	0	178559	-0-	178559	1486950	145850	3	32709	9	Y	29735	29360	0	375	8	-0-																		
04	1643529 X	156579	-0-	-1486950	-0-	128367	3	28212	9	Y	25647	25318	0	329	8	-0-																		
05	282565 X	143787	-0-	-138778	-0-	119682	3	24105	9	Y	21914	21646	0	268	8	-0-																		
06	273450 X	128845	-0-	-144605	-0-	110244	3	18601	9	Y	16910	16664	0	246	8	-0-																		
07	282565 X	126362	-0-	-156203	-0-	108840	3	17522	9	Y	15929	15669	0	260	8	-0-																		
RIVERTON STATE 57-2-19-31 A															WELL #: 11HB RRCID -> 299456					COMPL. DATE 09/29/2024					TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824									
02	0	139826	-0-	139826	1037764	116184	3	23642	9	Y	21493	21169	0	324	8	-0-																		
03	0	178318	-0-	178318	1216082	147553	3	30763	9	Y	27966	27587	0	379	8	-0-																		
04	1368460 X	152378	-0-	-1216082	-0-	125903	3	26475	9	Y	24068	23728	0	340	8	-0-																		
05	233709 X	149488	-0-	-84221	-0-	125210	3	24278	9	Y	22071	21784	0	287	8	-0-																		
06	226170 X	139187	-0-	-86983	-0-	117689	3	21498	9	Y	19544	19281	0	263	8	-0-																		
07	233709 X	131629	-0-	-102080	-0-	111953	3	19676	9	Y	17887	17612	0	275	8	-0-																		
CASPER STATE 57-1-47-11 D															WELL #: 21H RRCID -> 299479					COMPL. DATE 06/28/2025					TOTAL DEPTH 10341 PERF. 10636 - 25612									
02	227192 X	108206	-0-	-118986	-0-	94863	3	13343	9	Y	12130	11825	0	305	8	-0-																		
03	251534 X	149831	-0-	-101703	-0-	131545	3	18286	9	Y	16624	16285	0	339	8	-0-																		
04	243420 X	74440	-0-	-168980	-0-	64721	3	9719	9	Y	8835	8687	0	148	8	-0-																		
05	251534 X	-0-	-0-	-251534	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-																		
06	243420 X	15635	-0-	-227785	-0-	13224	3	2411	9	Y	2192	2167	0	25	8	-0-																		
07	251534 X	156637	-0-	-94897	-0-	136962	3	19675	9	Y	17886	17581	0	305	8	-0-																		
SONIC STATE 57-3-22-15 D															WELL #: 13H RRCID -> 299543					COMPL. DATE 01/26/2025					TOTAL DEPTH 9865 PERF. 10256 - 20440									
02	0	313750	-0-	313750	358794	244449	3	69301	9	Y	63001	62114	0	887	8	-0-																		
03	0	196211	-0-	196211	555005	286	1	160553	3	Y	32156	31716	0	440	8	-0-																		
04	0	87527	-0-	87527	642532	35372	9	66522	3	Y	18842	18525	0	317	8	-0-																		
05	0	23550	-0-	23550	666082	279	1	15926	3	Y	6860	6687	0	173	8	-0-																		
06	681550 X	15468	-0-	-666082	-0-	7546	9	11353	3	Y	3712	3579	0	133	8	-0-																		
07	253022 X	6818	-0-	-246204	-0-	32	1	1286	9	Y	1169	1075	0	94	8	-0-																		
SONIC STATE 57-3-22-15 B															WELL #: 21H RRCID -> 299544					COMPL. DATE 01/18/2025					TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10365 - 20713									
02	0	318862	-0-	318862	457640	254499	3	64363	9	Y	58512	57917	0	595	8	-0-																		
03	0	285505	-0-	285505	743145	419	1	235047	3	Y	45490	45148	0	342	8	-0-																		
04	0	203186	-0-	203186	946331	50039	9	169439	3	Y	30033	29716	0	317	8	-0-																		
05	0	216375	-0-	216375	1162706	711	1	181110	3	Y	31254	31017	0	237	8	-0-																		
06	1350161 X	187455	-0-	-1162706	-0-	33036	9	156431	3	Y	27803	27583	0	220	8	-0-																		
07	262043 X	151469	-0-	-110574	-0-	886	1	22228	9	Y	20207	19998	0	209	8	-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 C														
WELL #: 22H RRCID -> 299600 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11814 - 22207														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0	137199	-0-	137199	137199		3909 1	96928 3	Y	33056	32832 0	224 8	-0-	
							36362 9							
03	0	172985	-0-	172985	310184		5766 1	121104 3	Y	41923	41532 0	391 8	-0-	
							46115 9							
04	0	126063	-0-	126063	436247		4937 1	87644 3	Y	30438	30227 0	211 8	-0-	
							33482 9							
05	0	104312	-0-	104312	540559		4070 1	70113 3	Y	27390	27277 0	113 8	-0-	
							30129 9							
06	620415 X	79856	-0-	-540559	-0-		3636 1	51235 3	Y	22714	22559 0	155 8	-0-	
							24985 9							
07	185318 X	78907	-0-	-106411	-0-		3238 1	51313 3	Y	22142	21934 0	208 8	-0-	
							24356 9							
MOOSEHORN 54-1-41-44 M														
WELL #: 71H RRCID -> 299647 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11234 - 20779														
04	132750 X	102944	-0-	-29806	-0-		2745 1	77819 3	N	20345	20209 0	136 8	-0-	
							22380 9							
05	137175 X	97116	-0-	-40059	-0-		2734 1	74989 3	N	17630	17580 0	50 8	-0-	
							19393 9							
06	132750 X	71291	-0-	-61459	-0-		2515 1	56398 3	N	11253	11202 0	51 8	-0-	
							12378 9							
07	137175 X	60732	-0-	-76443	-0-		2097 1	49327 3	N	8462	8390 0	72 8	-0-	
							9308 9							
MAMMOTH 54-1-18-19 H														
WELL #: 21H RRCID -> 299713 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12349 - 22741														
01	0	192183	-0-	192183	192183		3835 1	162115 3	Y	23848	23557 0	291 8	-0-	
							26233 9							
02	0	221010	-0-	221010	413193		4343 1	185567 3	Y	28273	28096 0	177 8	-0-	
							31100 9							
03	0	222120	-0-	222120	635313		5183 1	187984 3	Y	26321	26081 0	240 8	-0-	
							28953 9							
04	0	149972	-0-	149972	785285		3238 1	128373 3	Y	16692	16567 0	125 8	-0-	
							18361 9							
05	0	111515	-0-	111515	896800		2010 1	97562 3	Y	10857	10800 0	57 8	-0-	
							11943 9							
06	1014679 X	117879	-0-	-896800	-0-		2437 1	104775 3	Y	9697	9607 0	90 8	-0-	
							10667 9							
07	220131 X	103405	-0-	-116726	-0-		2245 1	93128 3	Y	7302	7187 0	115 8	-0-	
							8032 9							
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A														
WELL #: 16HA RRCID -> 299723 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11187 - 21452														
02	0	193385	-0-	193385	193385		5475 1	135756 3	Y	47413	47190 0	223 8	-0-	
							52154 9							
03	0	150375	-0-	150375	343760		4987 1	104756 3	Y	36938	36684 0	254 8	-0-	
							40632 9							
04	0	118461	-0-	118461	462221		4609 1	81816 3	Y	29124	28953 0	171 8	-0-	
							32036 9							
05	0	97765	-0-	97765	559986		3867 1	66626 3	Y	24793	24701 0	92 8	-0-	
							27272 9							
06	640448 X	80462	-0-	-559986	-0-		3781 1	53283 3	Y	21271	21142 0	129 8	-0-	
							23398 9							
07	203174 X	77389	-0-	-125785	-0-		3250 1	51500 3	Y	20581	20404 0	177 8	-0-	
							22639 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B														
WELL #: 17HA RRCID -> 299724														
COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 21404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	180302	-0-	180302	180302	5041	1	124989	3	Y	45702	45492	0	210 8 -0-
03	0	160261	-0-	160261	340563	50272	9							
04	0	99874	-0-	99874	440437	5316	1	111651	3	Y	39358	39104	0	254 8 -0-
05	0	85015	-0-	85015	525452	43294	9							
06	590187 X	64735	-0-	-525452	-0-	3908	1	69377	3	Y	24172	24041	0	131 8 -0-
07	179242 X	62003	-0-	-117239	-0-	26589	9							
						3393	1	58450	3	Y	21065	20994	0	71 8 -0-
						23172	9							
						3076	1	43336	3	Y	16657	16566	0	91 8 -0-
						18323	9							
						2596	1	41129	3	Y	16616	16491	0	125 8 -0-
						18278	9							
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 D														
WELL #: 18H RRCID -> 299729														
COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11419 - 21728														
02	0	190848	-0-	190848	190848	5730	1	142093	3	Y	39114	38841	0	273 8 -0-
03	0	170461	-0-	170461	361309	43025	9							
04	0	122806	-0-	122806	484115	6065	1	127385	3	Y	33646	33350	0	296 8 -0-
05	0	108012	-0-	108012	592127	37011	9							
06	687637 X	95510	-0-	-592127	-0-	5068	1	89982	3	Y	25233	25069	0	164 8 -0-
07	199826 X	91492	-0-	-108334	-0-	27756	9							
						4617	1	79535	3	Y	21691	21605	0	86 8 -0-
						23860	9							
						4910	1	69180	3	Y	19473	19353	0	120 8 -0-
						21420	9							
						4169	1	66056	3	Y	19334	19169	0	165 8 -0-
						21267	9							
MAMMOTH 54-1-18-19 0														
WELL #: 23HR RRCID -> 299740														
COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 12083 PERF.12582 - 22228														
01	0	217072	-0-	217072	217072	3994	1	168804	3	Y	40249	39880	0	369 8 -0-
02	0	231558	-0-	231558	448630	44274	9							
03	0	220154	-0-	220154	668784	4280	1	182867	3	Y	40374	40138	0	236 8 -0-
04	0	163955	-0-	163955	832739	44411	9							
05	0	155593	-0-	155593	988332	4853	1	176027	3	Y	35704	35398	0	306 8 -0-
06	1131137 X	142805	-0-	-988332	-0-	39274	9							
07	229958 X	127747	-0-	-102211	-0-	3417	1	135462	3	Y	22796	22628	0	168 8 -0-
						25076	9							
						2634	1	127817	3	Y	22856	22756	0	100 8 -0-
						25142	9							
						2684	1	115413	3	Y	22462	22319	0	143 8 -0-
						24708	9							
						2502	1	103772	3	Y	19521	19330	0	191 8 -0-
						21473	9							
RIVERTON STATE 57-2-19-31 B														
WELL #: 12HB RRCID -> 299747														
COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9612 - 25112														
09	0	30036	-0-	30036	30036	22240	3	7796	9	Y	7087	7000	0	87 8 -0-
10	0	183693	-0-	183693	213729	133821	3	49872	9	Y	45338	44901	0	437 8 -0-
11	0	146074	-0-	146074	359803	106300	3	39774	9	Y	36158	35978	0	180 8 -0-
12	0	159228	-0-	159228	519031	116695	3	42533	9	Y	38666	38424	0	242 8 -0-
01	0	123934	-0-	123934	642965	90583	3	33351	9	Y	30319	29981	0	338 8 -0-
02	0	77638	-0-	77638	720603	53527	3	24111	9	Y	21919	21654	0	265 8 -0-
03	0	116879	-0-	116879	837482	85267	3	31612	9	Y	28738	28434	0	304 8 -0-
04	999047 X	161565	-0-	-837482	-0-	134895	3	26670	9	Y	24245	23982	0	263 8 -0-
05	157620 X	157620	-0-	-0-	-0-	133902	3	23718	9	Y	21562	21343	0	219 8 -0-
06	137526 X	137526	-0-	-0-	-0-	116754	3	20772	9	Y	18884	18685	0	199 8 -0-
07	135497 X	135497	-0-	-0-	-0-	115545	3	19952	9	Y	18138	17929	0	209 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MAMMOTH 54-1-18-19 K															
WELL #: 22H RRCID -> 299770 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12779 - 22635															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0		239155	-0-	239155	239155	4474	1	189094	3	Y	41443	41019	0	424 8 -0-
02	0		204351	-0-	204351	443506	45587	9							
03	0		210193	-0-	210193	653699	3848	1	164432	3	Y	32792	32577	0	215 8 -0-
04	0		158200	-0-	158200	811899	36071	9							
05	0		143771	-0-	143771	955670	4710	1	170838	3	Y	31495	31193	0	302 8 -0-
06	1085821 X		130151	-0-	-955670	-0-	34645	9							
07	255905 X		124430	-0-	-131475	-0-	3273	1	129745	3	Y	22893	22717	0	176 8 -0-
							25182	9							
							2444	1	118632	3	Y	20632	20534	0	98 8 -0-
							22695	9							
							2493	1	107205	3	Y	18594	18455	0	139 8 -0-
							20453	9							
							2480	1	102857	3	Y	17357	17174	0	183 8 -0-
							19093	9							
APACHE CORPORATION															
RICHBURG UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180															
02	199 X		199	-0-	-0-	-0-	198	1	1	4	Y	-0-	232	1	-0-
03	2418 X		398	-0-	-2020	-0-	220	1	178	9	Y	162			162
04	2340 X		449	-0-	-1891	-0-	198	1	2	4	Y	226	33	1	355
05	2418 X		778	-0-	-1640	-0-	249	9							
06	2340 X		929	-0-	-1411	-0-	394	1	92	4	Y	265	442	1	178
07	930 X		930	-0-	-0-	-0-	292	9							
							649	1	1	4	Y	254	170	1	262
							279	9							
							656	1	1	4	Y	248	343	1	167
							273	9							
FIREBIRD 52															
WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARRACUDA 49															
WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
MICHIGAN 21															
WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577															
02	356 X		356	-0-	-0-	-0-	308	1	48	9	N	44			301
03	403 N		-0-	-0-	-403	-0-					N	50			351
04	450 N		-0-	-0-	-450	-0-					N	3			354
05	403 N		-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			354
06	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			354
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200											
GRACE CARTER 56				WELL #:	2H	RRCID ->	284024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL	DEPTH	10521	PERF.10670	-	15993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	5473	2	N	449	321	0	482
								494	9							
03	7099 X	6155	-0-	-944	-0-	-0-		5800	2	355	9	N	323	311	0	494
04	6870 X	5624	-0-	-1246	-0-	-0-		5313	2	311	9	N	283	258	0	519
05	7099 X	5581	-0-	-1518	-0-	-0-		5269	2	312	9	N	284	221	0	582
06	6600 X	5155	-0-	-1445	-0-	-0-		4904	2	251	9	N	228	222	0	588
07	5425 X	4996	-0-	-429	-0-	-0-		4821	2	175	9	N	159	321	0	426
RICHMOND 39				WELL #:	1H	RRCID ->	284030	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.11005	-	15313	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
POCONO 65				WELL #:	1H	RRCID ->	284074	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10969	-	15181	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DOGWOOD STATE				WELL #:	401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.10805	-	15169	
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	-0-		13125	2	316	9	Y	287	121	1	325
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	-0-		5830	2	6	4	Y	265	120	1	470
								292	9							
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-		5599	2	1	4	Y	219	380	1	309
								241	9							
05	14880 X	5620	-0-	-9260	-0-	-0-		5412	2	1	4	Y	188			497
								207	9							
06	14400 X	5292	-0-	-9108	-0-	-0-		5096	2	1	4	Y	177	179	1	495
								195	9							
07	14880 X	5642	-0-	-9238	-0-	-0-		5466	2	176	9	Y	160	179	1	476
LEE				WELL #:	402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10901	-	15316	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	1456	-0-	-868	-0-	86 1	1056 3	8 2 306 9	Y	278	293 0		6
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	44 1	542 3	1 2 184 9	Y	-0-	6 0		-0-
04	2490 X	771	-0-	-1719	-0-	195 1	2232 3	6 2 821 9	Y	167	158 0		9
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	265 1	794 9	2731 3	Y	746	726 0		29
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	288 1	757 9	2970 3	Y	722	722 0		29
07	3100 N	4015	-0-	915	915				Y	688	698 0		19
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254					
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2196 2	177 9	161 155 1	Y	161	155 1		35
03	4247 X	2898	-0-	-1349	-0-	2729 2	169 9	154 165 1	Y	154	165 1		24
04	4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	2923 2	152 9	138 130 1	Y	138	130 1		32
05	4247 X	3152	-0-	-1095	-0-	1 1	3016 2	123 115 1	Y	123	115 1		40
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	135 9			Y	23	58 1		5
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4191 2	196 9	178 159 1	Y	178	159 1		24
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757					
02	6216 X	4039	-0-	-2177	-0-	435 1	26 2	126 129 0	Y	126	129 0		3
03	8432 X	6221	-0-	-2211	-0-	3439 3	139 9	29 30 0	Y	29	30 0		2
04	8160 X	2783	-0-	-5377	-0-	551 1	5638 3	14 15 0	Y	14	15 0		1
05	8432 X	3167	-0-	-5265	-0-	32 9	6 2	28 28 0	Y	28	28 0		1
06	7410 X	3900	-0-	-3510	-0-	474 1	15 9	25 25 0	Y	25	25 0		1
07	6231 X	4414	-0-	-1817	-0-	2288 3	7 2	15 16 0	Y	15	16 0		-0-
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971					
02	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	1 1	16257 2	182 182 1	Y	182	182 1		40
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	200 9			Y				27
04	16050 X	5754	-0-	-10296	-0-	6827 2	193 9	175 188 1	Y	175	188 1		36
05	16585 X	6063	-0-	-10522	-0-	5585 2	169 9	154 145 1	Y	154	145 1		38
06	16050 X	3332	-0-	-12718	-0-	1 1	5933 2	117 115 1	Y	117	115 1		10
07	16585 X	5279	-0-	-11306	-0-	129 9			Y	50	78 1		10
						3277 2	55 9	100 96 1	Y	100	96 1		10
						5169 2	110 9		Y	110			10

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 901

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 027200		ASSOCIATED WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2018				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2072 X	26	-0-	-2046	-0-	14 10	1 3	1 1	2 4	Y	-0-			-0-		
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	6 1	1 3	1 1	2 4	Y	-0-			-0-		
04	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	1 3	1 1	1 1	4 4	Y	-0-			-0-		
05	3999 X	4	-0-	-3995	-0-	3 1		1 1	4 4	Y	-0-			-0-		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			1		
BURNSIDE			WELL #: 402BH		RRCID -> 285421	COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10786	- 15180		
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	808 12212	1 3	91 13	2 4	Y	637	639 0		55		
03	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	904 38	1 4	14455 712	3 9	Y	647	637 0		65		
04	14400 X	11322	-0-	-3078	-0-	766 9744	1 3	25 233	2 4	Y	504	489 0		80		
05	15314 X	10726	-0-	-4588	-0-	766 9226	1 3	26 243	2 4	Y	423	439 0		64		
06	15600 X	11596	-0-	-4004	-0-	833 83	1 4	10011 669	3 9	Y	608	585 0		87		
07	16120 X	12365	-0-	-3755	-0-	943 1	1 4	10779 642	3 9	Y	584	586 0		85		
BURNSIDE			WELL #: 401AH		RRCID -> 285465	COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10500	- 14980		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BULL RUN			WELL #: 403AH		RRCID -> 285473	COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL	DEPTH	10335	PERF.10500	- 14906		
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	815 6487	1 3	48 30	2 9	Y	27	30 0		1		
03	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	1010 56	1 9	21901 885	3 2	Y	51	49 0		3		
04	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	16144 967	1 3	42 25	2 9	Y	23	25 0		1		
05	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	17174 938	1 3	48 47	2 9	Y	43	42 0		2		
06	22230 X	17861	-0-	-4369	-0-	58 9	1 9	16865	3	Y	53	53 0		2		
07	22971 X	18592	-0-	-4379	-0-	1007 87	1 9	17498	3	Y	79	79 0		2		
BULL RUN			WELL #: 407AH		RRCID -> 285477	COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL	DEPTH	10304	PERF.10500	- 14955		
02	21588 X	2555	-0-	-19033	-0-	229 2234	1 3	17 75	2 9	Y	68	67 0		1		
03	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-	182 2419	1 3	6 8	2 9	Y	-0-	1 0		-0-		
04	11460 X	2615	-0-	-8845	-0-	967 15770	1 3	44 493	2 9	Y	7	7 0		-0-		
05	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	996 393	1 9	17328	3	Y	448	431 0		17		
06	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	1108 134	1 9	17445	3	Y	357	360 0		14		
07	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-						122	133 0		3		

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 405AH				ASSOCIATED RRCID -> 285478				CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	17136 X	4070	-0-	-13066	-0-		700	1	20	2	Y		630	637	0			13	
03	26226 X	5415	-0-	-20811	-0-		2657	3	693	9									
04	25380 X	537	-0-	-24843	-0-		810	1	4605	3	Y		-0-	13	0			-0-	
							226	1	1	2	Y		-0-					-0-	
05	26226 X	1890	-0-	-24336	-0-		310	3											
							423	1	4	2	Y		-0-					-0-	
06	6600 X	4203	-0-	-2397	-0-		1463	3											
							755	1	3444	3	Y		4	4	0			-0-	
07	5425 X	3707	-0-	-1718	-0-		4	9											
							292	1	3415	3	Y		-0-					-0-	
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	20H	RRCID ->	285515	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11078	-	20648					
02	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-		223	1	30667	2	Y		1629	1544	0			212	
							315	4	1792	9									
03	36177 X	28214	-0-	-7963	-0-		26056	2	354	4	Y		1640	1398	0			454	
							1804	9											
04	35010 X	34486	-0-	-524	-0-		31978	2	601	4	Y		1734	1891	0			297	
							1907	9											
05	37665 X	37665	-0-	-0-	-0-		33465	2	2251	4	Y		1772	1820	0			249	
							1949	9											
06	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-		30882	2	3263	4	Y		1681	1704	0			226	
							1849	9											
07	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-		33016	2	893	4	Y		2107	2093	0			240	
							2318	9											
BULL RUN				WELL #:	408BH	RRCID ->	285519	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10790	-	15186					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
GRANT				WELL #:	404BH	RRCID ->	285520	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	10821	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
GRANT				WELL #:	404BR	RRCID ->	285521	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10835	PERF.11058	-	15240					
02	7896 X	6685	-0-	-1211	-0-		687	1	41	2	Y		464	416	0			257	
							5447	3	510	9									
03	11687 X	9804	-0-	-1883	-0-		593	1	8877	3	Y		304	245	0			316	
							334	9											
04	11310 X	1857	-0-	-9453	-0-		618	1	2	2	Y		287	305	0			298	
							921	3	316	9									
05	11687 X	695	-0-	-10992	-0-		366	1	1	4	Y		298	384	0			212	
							328	9											
06	9480 X	1138	-0-	-8342	-0-		591	1	547	9	Y		497	362	0			347	
07	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-		637	1	10890	3	Y		354	269	0			432	
							389	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
ST. CLAIR UNIT 2827														
WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	371 1	7840 2	1995 9	1995 9	Y	1814	1811 0		261
03	21917 X	6656	-0-	-15261	-0-	33 4	1299 9	1299 9	1299 9	Y	1181	1259 0		183
04	21210 X	5464	-0-	-15746	-0-	4538 2	926 9	926 9	926 9	Y	842	783 0		242
05	21917 X	14125	-0-	-7792	-0-	12946 2	1179 9	1179 9	1179 9	Y	1072	1135 0		179
06	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	10554 2	1233 9	1233 9	1233 9	Y	1121	1117 0		183
07	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	18197 2	1521 9	1521 9	1521 9	Y	1383	1231 0		335
STATE CVX UNIT B1314														
WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063														
02	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	844 1	25788 2	2663 9	2663 9	Y	2421	2446 0		228
03	31372 X	30090	-0-	-1282	-0-	238 4	26749 2	2662 9	2662 9	Y	2420	2443 0		205
04	30360 X	26404	-0-	-3956	-0-	672 1	23486 2	2662 9	2662 9	Y	2111	1948 0		368
05	31372 X	29933	-0-	-1439	-0-	549 1	2322 9	26499 2	26499 2	Y	2537	2456 0		449
06	30205 X	30067	-0-	-138	-0-	47 4	2791 9	26468 2	26468 2	Y	2498	2599 0		348
07	30411 X	30405	-0-	-6	-0-	642 1	27133 2	2748 9	2748 9	Y	2280	2398 0		230
GRANT														
WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013														
02	2100 X	483	-0-	-1617	-0-	118 1	365 9	360 9	360 9	N	332	405 1		250
03	6603 X	515	-0-	-6088	-0-	127 1	388 9	360 9	360 9	N	353	403 1		200
04	6390 X	1257	-0-	-5133	-0-	5 1	891 2	360 9	360 9	N	327	203 1		324
05	6603 X	4391	-0-	-2212	-0-	1 4	3828 2	409 9	409 9	N	372	375 1		321
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	154 1	3111 2	326 9	326 9	N	296	383 1		234
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	238 1	3198 2	24 1	24 1	N	255	384 1		105
MCGARY STATE UNIT 1011														
WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689														
02	21504 X	21052	-0-	-452	-0-	912 1	17540 2	858 9	858 9	N	780	786 0		301
03	23808 X	22050	-0-	-1758	-0-	1742 4	20198 2	1046 9	1046 9	N	951	502 0		750
04	23040 X	22311	-0-	-729	-0-	638 1	20680 2	948 9	948 9	N	862	1149 0		463
05	23312 X	23197	-0-	-115	-0-	168 4	21377 2	956 9	956 9	N	869	844 0		488
06	22560 X	20228	-0-	-2332	-0-	660 1	18044 2	718 9	718 9	N	653	726 0		415
07	23312 X	22072	-0-	-1240	-0-	23 4	19988 2	446 4	446 4	N	869	816 0		468

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FOWLER STATE UNIT 1720														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 1H RRCID -> 285590														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	680 1	9215 2	Y	1108	1034	0			270
						1219 9								
03	15283 X	12961	-0-	-2322	-0-	563 1	11013 2	Y	1259	1033	0			496
						1385 9								
04	14790 X	14107	-0-	-683	-0-	555 1	11426 2	Y	1933	1835	0			594
						2126 9								
05	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	539 1	10958 2	Y	1744	1870	0			468
						1 4	1918 9							
06	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	595 1	11671 2	Y	1670	1729	0			409
						25 4	1837 9							
07	13795 X	13379	-0-	-416	-0-	587 1	11196 2	Y	1451	1469	0			391
						1596 9								
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403														
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	768 1	13175 2	Y	1132	1056	0			276
						1245 9								
03	18569 X	14530	-0-	-4039	-0-	635 1	13119 2	Y	705	703	0			278
						776 9								
04	17070 X	14197	-0-	-2873	-0-	765 1	12934 2	Y	453	592	0			139
						498 9								
05	17112 X	15790	-0-	-1322	-0-	708 1	14451 2	Y	573	558	0			154
						1 4	630 9							
06	16560 X	15387	-0-	-1173	-0-	707 1	13554 2	Y	996	906	0			244
						30 4	1096 9							
07	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	772 1	14156 2	Y	887	892	0			239
						976 9								
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709														
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	380 1	22 4	Y	194	194	0			18
						213 9								
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	810 1	3897 2	Y	268	270	0			16
						1 4	295 9							
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	787 1	329 4	Y	499	478	0			37
						549 9								
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	732 1	271 2	Y	458	456	0			39
						135 4	504 9							
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	327 1	9278 2	Y	425	387	0			77
						226 4	468 9							
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	387 1	4137 2	Y	155	204	0			28
						1 4	171 9							
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487														
02	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	698 1	22992 2	Y	2443	2437	0			284
						18 4	2687 9							
03	32767 X	21335	-0-	-11432	-0-	410 1	19172 2	Y	1530	1409	0			405
						70 4	1683 9							
04	31710 X	22049	-0-	-9661	-0-	793 1	19635 2	Y	1372	1567	0			210
						112 4	1509 9							
05	32767 X	26849	-0-	-5918	-0-	939 1	24428 2	Y	1346	1390	0			166
						1 4	1481 9							
06	29700 X	26618	-0-	-3082	-0-	925 1	24222 2	Y	1336	1325	0			177
						1 4	1470 9							
07	29233 X	26218	-0-	-3015	-0-	856 1	23667 2	Y	1536	1506	0			207
						5 4	1690 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SRO 551 ALLOC. A														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 027200										CNTY: WARD				
WELL #: 100H					RRCID -> 285597					COMPL. DATE 07/07/2018				
										TOTAL DEPTH 10614				
										PERF.10766 - 18167				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	760	1	9126	2	Y	536	521	0	117
						257	4	590	9					
03	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	633	1	12528	2	Y	667	594	0	190
						92	4	734	9					
04	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	616	1	11422	2	Y	687	746	0	131
						296	4	756	9					
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	611	1	9922	2	Y	748	748	0	131
						1311	4	823	9					
06	10465 X	9990	-0-	-475	-0-	572	1	8172	2	Y	712	708	0	135
						463	4	783	9					
07	10323 X	8683	-0-	-1640	-0-	590	1	7096	2	Y	723	762	0	96
						202	4	795	9					

MCDERMOTT STATE UNIT 1720					WELL #: 1H					RRCID -> 285598				
										COMPL. DATE 08/30/2017				
										TOTAL DEPTH 10478				
										PERF.10848 - 20244				
02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	320	1	11366	2	Y	1643	2082	0	167
						1807	9							
03	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	276	1	13799	2	Y	1365	1380	0	152
						1502	9							
04	15420 X	13998	-0-	-1422	-0-	284	1	12971	2	Y	675	721	0	106
						743	9							
05	15934 X	14144	-0-	-1790	-0-	315	1	12858	2	Y	883	770	0	219
						971	9							
06	14875 X	13688	-0-	-1187	-0-	311	1	11816	2	Y	1419	1315	0	323
						1561	9							
07	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	293	1	12368	2	Y	1535	1649	0	209
						1689	9							

CHRISTIAN 2					WELL #: 1T					RRCID -> 285604				
										COMPL. DATE 09/13/2017				
										TOTAL DEPTH 10316				
										PERF.10542 - 17730				
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	586	1	6862	2	Y	426	374	0	165
						39	4	469	9					
03	10106 X	6819	-0-	-3287	-0-	290	1	6189	2	Y	300	312	0	153
						10	4	330	9					
04	9780 X	8950	-0-	-830	-0-	508	1	7892	2	Y	499	465	0	187
						1	4	549	9					
05	10013 X	8067	-0-	-1946	-0-	567	1	6940	2	Y	505	456	0	236
						4	4	556	9					
06	8520 X	6551	-0-	-1969	-0-	596	1	5496	2	Y	405	367	0	274
						13	4	446	9					
07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	857	1	6289	2	Y	724	828	0	170
						796	9							

CROCKETT 15					WELL #: 1					RRCID -> 285605				
										COMPL. DATE 11/13/2017				
										TOTAL DEPTH 11110				
										PERF.11265 - 16318				
02	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	840	1	9005	2	N	650	924	0	323
						760	4	715	9					
03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	930	1	10205	2	N	693	542	0	474
						23	4	762	9					
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	900	1	9558	2	N	660	610	0	524
						726	9							
05	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	930	1	9344	2	N	685	653	0	556
						754	9							
06	10405 X	9557	-0-	-848	-0-	900	1	8071	2	N	533	672	0	417
						586	9							
07	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	930	1	8715	2	N	642	775	0	284
						706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BOBCAT STATE UNIT 1718				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 285606	CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307 - 18501	CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11620 X	11587	-0-		-33	-0-		10725	2	862	9	N	784	962	0			459
03	12865 X	10719	-0-		-2146	-0-		9666	2	1053	9	N	957	929	0			487
04	12872 X	12872	-0-		-0-	-0-		11708	2	1164	9	N	1058	895	0			650
05	12834 X	12819	-0-		-15	-0-		11757	2	1062	9	N	965	996	0			619
06	12420 X	10489	-0-		-1931	-0-		9635	2	10	4	N	767	718	0			668
								844	9									
07	13299 X	11854	-0-		-1445	-0-		10617	2	1	4	N	1124	1180	0			612
								1236	9									

DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098 - 20743					
02	18676 X	18336	-0-		-340	-0-		588	1	15881	2	N	1696	2029	0			419
								1	4	1866	9							
03	21383 X	21383	-0-		-0-	-0-		588	1	18407	2	N	2170	2070	0			519
								1	4	2387	9							
04	22563 X	22563	-0-		-0-	-0-		630	1	19686	2	N	2043	2090	0			472
								2247	9									
05	20677 X	19523	-0-		-1154	-0-		593	1	16490	2	N	2218	2246	0			444
								2440	9									
06	19545 X	15915	-0-		-3630	-0-		628	1	13416	2	N	1693	1682	0			455
								9	4	1862	9							
07	19189 X	19189	-0-		-0-	-0-		651	1	16317	2	N	2019	1936	0			538
								2221	9									

DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL	DEPTH 10601	PERF.10673 - 20692					
02	17569 X	17569	-0-		-0-	-0-		420	1	14538	2	N	2374	2363	0			279
								2611	9									
03	18635 X	18635	-0-		-0-	-0-		15860	2	2775	9	N	2523	2612	0			190
04	17250 X	17084	-0-		-166	-0-		14369	2	2715	9	N	2468	2407	0			251
05	17825 X	17442	-0-		-383	-0-		14575	2	2867	9	N	2606	2455	0			402
06	17250 X	16353	-0-		-897	-0-		13810	2	1	4	N	2311	2256	0			457
								2542	9									
07	17825 X	16652	-0-		-1173	-0-		14180	2	1	4	N	2246	2346	0			357
								2471	9									

DOROTHY UNIT 38				WELL #:	1	RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11196 - 19837					
02	15648 X	15648	-0-		-0-	-0-		1120	1	13097	2	N	1300	1302	0			274
								1	4	1430	9							
03	16833 X	16628	-0-		-205	-0-		620	1	14303	2	N	1550	1556	0			268
								1705	9									
04	16290 X	15728	-0-		-562	-0-		600	1	13634	2	N	1357	746	0			879
								1	4	1493	9							
05	16833 X	16241	-0-		-592	-0-		601	1	14192	2	N	1306	1691	0			494
								11	4	1437	9							
06	15881 X	15881	-0-		-0-	-0-		588	1	13724	2	N	1392	1551	0			335
								38	4	1531	9							
07	16806 X	16806	-0-		-0-	-0-		616	1	14741	2	N	1316	1252	0			399
								1	4	1448	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DOROTHY UNIT 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 285610	CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	95 1 3 4	12534 2 1801 9	Y	1637	1645	0		152
03	19406 X	14190	-0-	-5216	-0-	12198 2 1982 9	10 4	Y	1802	1766	0		188
04	18780 X	12732	-0-	-6048	-0-	10830 2 1889 9	13 4	Y	1717	1744	0		161
05	19406 X	13469	-0-	-5937	-0-	11571 2 1883 9	15 4	Y	1712	1616	0		257
06	18630 X	15611	-0-	-3019	-0-	13927 2 1662 9	22 4	Y	1511	1599	0		169
07	15965 X	12786	-0-	-3179	-0-	11050 2 1724 9	12 4	Y	1567	1605	0		131
BULL RUN													
				WELL #: 404BH	RRCID -> 285620	COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10778	- 15219
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEE													
				WELL #: 405AH	RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL	DEPTH 10703	PERF.10729	- 15058
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEE													
				WELL #: 403AH	RRCID -> 285627	COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL	DEPTH 10385	PERF.10590	- 14844
02	2380 X	1574	-0-	-806	-0-	566 1 723 3	5 2 17 4	Y	239	212	0		49
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	868 1 120 9	4043 3	Y	109	128	0		30
04	2550 X	1108	-0-	-1442	-0-	755 1 151 3	1 2 90 4	Y	101	69	0		62
05	1736 X	898	-0-	-838	-0-	763 1 17 9	118 4	Y	15	70	0		7
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				Y	-0-	7	0	-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				Y	-0-			-0-
GRANT													
				WELL #: 402BH	RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11139	- 15539
02	4592 X	4264	-0-	-328	-0-	679 1 2910 3	22 2 653 9	Y	594	728	0		329
03	10354 X	9615	-0-	-739	-0-	640 1 389 9	8586 3	Y	354	313	0		370
04	10020 X	2534	-0-	-7486	-0-	719 1 1226 3	3 2 586 9	Y	533	357	0		546
05	10354 X	1027	-0-	-9327	-0-	470 1 556 9	1 4	Y	505	691	0		360
06	9300 X	1479	-0-	-7821	-0-	622 1	857 9	Y	779	595	0		544
07	9610 X	4408	-0-	-5202	-0-	218 1 190 9	4000 3	Y	173	422	0		295

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
GRANT		WELL #:		406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GRANT		WELL #:		409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GRANT		WELL #:		410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426			
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GRANT		WELL #:		405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024			
02	41804 X	1370	-0-	-40434	-0-	377	1	7	2	Y	29	72	0	16	
						954	3	32	9						
03	28985 X	4740	-0-	-24245	-0-	338	1	4377	3	Y	23	16	0	23	
						25	9								
04	5970 X	608	-0-	-5362	-0-	399	1	1	2	Y	1	23	0	1	
						207	3	1	9						
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	392	1	12	2	Y	375	109	0	267	
						4397	3	1	4						
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	619	1	6046	3	Y	231	337	0	161	
						254	9								
07	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	608	1	13074	3	Y	76	125	0	112	
						84	9								
LEE		WELL #:		406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025															
GRANT		WELL #:		408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427			
02	17472 X	12982	-0-	-4490	-0-	654	1	83	2	Y	953	828	0	528	
						11197	3	1048	9						
03	19530 X	8635	-0-	-10895	-0-	426	1	7671	3	Y	489	502	0	515	
						538	9								
04	18900 X	5565	-0-	-13335	-0-	593	1	11	2	Y	679	498	0	696	
						4214	3	747	9						
05	19530 X	308	-0-	-19222	-0-	307	1	1	4	Y	-0-	696	0	-0-	
06	13920 X	372	-0-	-13548	-0-	372	1			Y	-0-			-0-	
07	14384 X	6080	-0-	-8304	-0-	412	1	5668	3	Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN				WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883						
02	12460 X	8739	-0-	-3721	-0-	693	1	59	2	Y	38	37	0			1
						7945	3	42	9							
03	26948 X	26948	-0-	-0-	-0-	1390	1	25075	3	Y	439	414	0			26
						483	9									
04	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	1102	1	38	2	Y	599	594	0			31
						14638	3	659	9							
05	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	1127	1	38	2	Y	406	421	0			16
						13886	3	447	9							
06	26070 X	8059	-0-	-18011	-0-	933	1	7125	3	Y	1	17	0			-0-
						1	9									
07	26939 X	5199	-0-	-21740	-0-	866	1	4326	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285854		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320						
02	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	83	1	11349	2	Y	1253	1288	0			148
						5	4	1378	9							
03	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	12611	2	5	4	Y	1463	1472	0			139
						1609	9									
04	13590 X	13369	-0-	-221	-0-	11628	2	54	4	Y	1534	1434	0			239
						1687	9									
05	14043 X	13421	-0-	-622	-0-	10946	2	1164	4	Y	1192	1234	0			197
						1311	9									
06	13590 X	12301	-0-	-1289	-0-	9849	2	923	4	Y	1390	1412	0			175
						1529	9									
07	14043 X	12856	-0-	-1187	-0-	11121	2	49	4	Y	1533	1402	0			306
						1686	9									
STATE CVX UNIT B1314				WELL #: 1H		RRCID -> 285855		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829						
02	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	735	1	20875	2	Y	2052	2072	0			193
						211	4	2257	9							
03	28210 X	27781	-0-	-429	-0-	609	1	24744	2	Y	2202	2209	0			186
						6	4	2422	9							
04	27300 X	23294	-0-	-4006	-0-	494	1	20644	2	Y	1922	1773	0			335
						42	4	2114	9							
05	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	657	1	27033	2	Y	2295	2224	0			406
						1	4	2525	9							
06	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	636	1	25211	2	Y	2077	2194	0			289
						232	4	2285	9							
07	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	654	1	26259	2	Y	2170	2240	0			219
						117	4	2387	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602		PERF.10820 - 15104		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	1025	1	101	2	Y	641	644	0		56
						13570	3	17	4						
03	22692 X	20881	-0-	-1811	-0-	1224	1	18865	3	Y	673	661	0		68
						52	4	740	9						
04	21960 X	11242	-0-	-10718	-0-	999	1	24	2	Y	519	505	0		82
						9345	3	303	4						
05	22692 X	11581	-0-	-11111	-0-	1037	1	27	2	Y	480	489	0		73
						9660	3	329	4						
06	20220 X	14284	-0-	-5936	-0-	1111	1	12358	3	Y	641	622	0		92
						110	4	705	9						
07	20894 X	13061	-0-	-7833	-0-	1184	1	11248	3	Y	571	580	0		83
						1	4	628	9						

GRANT			WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524		PERF.10718 - 15141		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNSIDE			WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597		PERF.10823 - 15302		
02	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	1173	1	180	2	Y	1503	1503	0		131
						24208	3	20	4						
03	43059 X	32229	-0-	-10830	-0-	1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0		146
						57	4	1592	9						
04	41670 X	22389	-0-	-19281	-0-	1133	1	51	2	Y	1065	1042	0		169
						19689	3	344	4						
05	43059 X	22420	-0-	-20639	-0-	1158	1	55	2	Y	957	980	0		146
						19787	3	367	4						
06	31200 X	22634	-0-	-8566	-0-	1167	1	20121	3	Y	1118	1104	0		160
						116	4	1230	9						
07	32240 X	21395	-0-	-10845	-0-	1238	1	19098	3	Y	962	982	0		140
						1	4	1058	9						

BURNSIDE			WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15600		
02	26536 X	26536	-0-	-0-	-0-	1185	1	187	2	Y	52	65	0		5
						25087	3	20	4						
03	35408 X	35408	-0-	-0-	-0-	1476	1	33598	3	Y	247	227	0		25
						62	4	272	9						
04	32730 X	32304	-0-	-426	-0-	1404	1	75	2	Y	1516	1301	0		240
						28731	3	426	4						
05	33821 X	22785	-0-	-11036	-0-	1187	1	55	2	Y	1096	1169	0		167
						19961	3	376	4						
06	34260 X	622	-0-	-33638	-0-	470	1	47	4	Y	95	248	0		14
						105	9								
07	35402 X	2	-0-	-35400	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301	
								PERF.10425 - 15054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	784 1	53 2	863	871 0
						7113 3	13 4		75
03	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	973 1	12016 3	1022	994 0
						41 4	1124 9		103
04	9000 X	7632	-0-	-1368	-0-	823 1	14 2	1012	955 0
						5432 3	250 4		160
05	9858 X	8020	-0-	-1838	-0-	855 1	16 2	1116	1106 0
						5650 3	271 4		170
06	12210 X	7735	-0-	-4475	-0-	843 1	5757 3	955	988 0
						84 4	1051 9		137
07	12617 X	8074	-0-	-4543	-0-	971 1	6344 3	689	726 0
						1 4	758 9		100

ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 10666	
								PERF.10854 - 18459	
02	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	7 1	10315 2	1525	1520 0
						56 4	1678 9		80
03	15531 X	12285	-0-	-3246	-0-	2 1	9887 2	2178	2091 0
						2396 9			167
04	14670 X	9733	-0-	-4937	-0-	5 1	7095 2	2393	2391 0
						1 4	2632 9		169
05	15159 X	5988	-0-	-9171	-0-	1 1	3267 2	2472	2405 0
						1 4	2719 9		236
06	14310 X	2376	-0-	-11934	-0-	1 1	9 4	2151	2206 0
						2366 9			181
07	13361 X	6556	-0-	-6805	-0-	4 1	4699 2	1680	1699 0
						5 4	1848 9		162

WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10708	
								PERF.10812 - 20601	
02	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	457 1	13297 2	2944	3102 0
						3238 9			289
03	41075 X	24009	-0-	-17066	-0-	312 1	19357 2	3945	3904 0
						4340 9			330
04	39750 X	21176	-0-	-18574	-0-	321 1	17604 2	2955	2995 0
						3251 9			290
05	36890 X	21390	-0-	-15500	-0-	340 1	17970 2	2800	2870 0
						3080 9			220
06	23220 X	20311	-0-	-2909	-0-	342 1	16962 2	2734	2625 0
						3007 9			329
07	23835 X	23835	-0-	-0-	-0-	357 1	20336 2	2856	2871 0
						3142 9			314

LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 10891	
								PERF.10980 - 18188	
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	661 1	9002 2	348	471 0
						383 9			100
03	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	653 1	9889 2	614	431 0
						675 9			283
04	9870 X	7099	-0-	-2771	-0-	639 1	5721 2	672	662 0
						739 9			293
05	10199 X	8107	-0-	-2092	-0-	632 1	6713 2	693	671 0
						762 9			315
06	9730 X	7823	-0-	-1907	-0-	619 1	6652 2	502	636 0
						552 9			181
07	9331 X	754	-0-	-8577	-0-	77 1	506 2	148	
						8 4	163 9		329

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH		ASSOCIATED RRCID -> 286116		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10733 - 15264		CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WOODSON A36				WELL #:	1	RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11182 - 21151				
02	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	405	1	13240	2	Y	671	728	0		66
						738	9								
03	18507 X	16218	-0-	-2289	-0-	339	1	14695	2	Y	1076	1052	0		90
						1184	9								
04	17910 X	16613	-0-	-1297	-0-	309	1	14668	2	Y	1487	1431	0		146
						1636	9								
05	18507 X	17087	-0-	-1420	-0-	303	1	14926	2	Y	1689	1702	0		133
						1858	9								
06	16260 X	16157	-0-	-103	-0-	288	1	14105	2	Y	1604	1544	0		193
						1764	9								
07	15531 X	13751	-0-	-1780	-0-	294	1	11613	2	Y	1676	1685	0		184
						1844	9								
LANGFORD 98 ALLOC C				WELL #:	20H	RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 10527		PERF.10576 - 17490				
02	9716 X	9446	-0-	-270	-0-	308	1	8264	2	N	793	726	0		510
						2	4	872	9						
03	10757 X	9427	-0-	-1330	-0-	8599	2	828	9	N	753	898	0		365
04	10410 X	9055	-0-	-1355	-0-	8077	2	978	9	N	889	696	0		558
05	10757 X	7290	-0-	-3467	-0-	6710	2	6	4	N	522	673	0		407
						574	9								
06	10110 X	9771	-0-	-339	-0-	8767	2	173	4	N	755	780	0		382
						831	9								
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	9670	2	40	4	N	951	895	0		438
						1046	9								
BURNSIDE				WELL #:	416DH	RRCID -> 286174	COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11368 - 15826				
02	24360 X	19054	-0-	-5306	-0-	901	1	125	2	Y	1151	1128	0		100
						16747	3	15	4						
03	27274 X	27274	-0-	-0-	-0-	1158	1	24587	3	Y	1345	1310	0		135
						49	4	1480	9						
04	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	1066	1	50	2	Y	1109	1068	0		176
						19290	3	324	4						
05	21545 X	21130	-0-	-415	-0-	1060	1	51	2	Y	1161	1160	0		177
						18406	3	336	4						
06	26400 X	23306	-0-	-3094	-0-	1147	1	21041	3	Y	913	959	0		131
						114	4	1004	9						
07	27280 X	19903	-0-	-7377	-0-	1116	1	17234	3	Y	1411	1337	0		205
						1	4	1552	9						
ST. CLAIR 2827 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11124		PERF.11395 - 19990				
02	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7053	2	33	4	Y	-0-	108	0		-0-
03	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6678	2	787	9	Y	715	604	0		111
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	9416	2	1004	9	Y	913	761	0		263
05	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	12443	2	1266	9	Y	1151	1222	0		192
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	10742	2	1255	9	Y	1141	1147	0		186
07	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	17095	2	1559	9	Y	1417	1260	0		343

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018		9900 PERF.10080 - 14307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7504 X	7471	-0-	-33	-0-	727 1	319	190 1	318
						351 9			
03	13268 X	8828	-0-	-4440	-0-	720 1	345	190 1	473
						380 9			
04	12840 X	8443	-0-	-4397	-0-	675 1	264	561 1	176
						14 4			
05	13268 X	9223	-0-	-4045	-0-	612 1	350	80 1	446
						385 9			
06	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	426 1	316	547 1	215
						1 4			
07	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	457 1	337	182 1	370
						1 4			

LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018		10853 PERF.11152 - 18245	
02	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	976 1	1731	1778 0	505
						1904 9			
03	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	651 1	1773	1832 0	446
						1950 9			
04	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	614 1	1909	2020 0	335
						2100 9			
05	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	579 1	1740	1556 0	519
						1914 9			
06	22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	630 1	1780	1780 0	519
						1958 9			
07	24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	651 1	1741	1792 0	468
						1915 9			

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016		10549 PERF.10554 - 20220	
02	19824 X	16128	-0-	-3696	-0-	1061 1	502	465 0	461
						552 9			
03	19313 X	16903	-0-	-2410	-0-	961 1	377	400 0	438
						415 9			
04	18690 X	16695	-0-	-1995	-0-	877 1	360	365 0	433
						396 9			
05	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	932 1	418	457 0	394
						460 9			
06	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	960 1	410	433 0	371
						451 9			
07	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	960 1	455	170 0	656
						501 9			

DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID -> 286301		COMPL. DATE 10/29/2017		10822 PERF.11166 - 20158	
02	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	1204 1	868	879 0	728
						1 4			
03	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	992 1	907	1169 0	466
						1 4			
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	960 1	844	412 0	898
						928 9			
05	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	971 1	853	1177 0	574
						938 9			
06	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	960 1	879	939 0	514
						967 9			
07	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	963 1	623	546 0	591
						685 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ALLAR STATE UNIT 2877				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL		DEPTH 10720	PERF.11215 - 17879			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	273 1	11440 2	9	Y	1070	1214 0			283
03		14694 X	5908	-0-	-8786	-0-	23 4	1177 9							
04		14220 X	9732	-0-	-4488	-0-	5267 2	79 4	Y		511	412 0			382
05		16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	562 9								
06		14220 X	14126	-0-	-94	-0-	8627 2	1 4	Y		1004	1026 0			360
07		14291 X	12730	-0-	-1561	-0-	1104 9								
							14739 2	300 4	Y		1623	1693 0			290
							1785 9								
							12333 2	51 4	Y		1584	1582 0			292
							1742 9								
							11284 2	4 4	Y		1311	1169 0			434
							1442 9								
ZEMAN 40 ALLOC. F						WELL #:	42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL	DEPTH 11282	PERF.11351 - 19101		
02		19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	9 1	17080 2	Y		2179	2108 0			199
03		23405 X	21721	-0-	-1684	-0-	2397 9								
04		22650 X	19441	-0-	-3209	-0-	23 1	19040 2	Y		2416	2472 0			143
05		22785 X	20854	-0-	-1931	-0-	2658 9								
06		21030 X	18968	-0-	-2062	-0-	7 1	18009 2	Y		1295	1358 0			80
07		18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	1425 9								
							5 1	18616 2	Y		2030	1950 0			160
							2233 9								
							14 1	16823 2	Y		1937	1930 0			167
							2131 9								
							15 1	16178 2	Y		2179	2171 0			175
							2397 9								
ALLAR STATE UNIT 2877						WELL #:	1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11146 - 17880		
02		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	287 1	12339 2	Y		1127	1262 0			298
03		14012 X	4797	-0-	-9215	-0-	27 4	1240 9							
04		13560 X	9838	-0-	-3722	-0-	4198 2	68 4	Y		483	420 0			361
05		14012 X	10514	-0-	-3498	-0-	531 9								
06		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	9280 2	1 4	Y		506	685 0			182
07		14012 X	10264	-0-	-3748	-0-	557 9								
							9221 2	223 4	Y		973	981 0			174
							1070 9								
							12831 2	53 4	Y		1006	994 0			186
							1107 9								
							9470 2	3 4	Y		719	667 0			238
							791 9								
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042						WELL #:	10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829 - 18483		
02		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	7 1	10625 2	Y		1446	1441 0			76
03		17329 X	13045	-0-	-4284	-0-	55 4	1591 9							
04		14700 X	10656	-0-	-4044	-0-	2 1	10745 2	Y		2089	2004 0			161
05		15190 X	8098	-0-	-7092	-0-	2298 9								
06		14160 X	2898	-0-	-11262	-0-	5 1	8325 2	Y		2114	2126 0			149
07		13609 X	8980	-0-	-4629	-0-	1 4	2325 9							
							1 1	5746 2	Y		2136	2081 0			204
							1 4	2350 9							
							1 1	643 2	Y		2041	2073 0			172
							9 4	2245 9							
							4 1	6456 2	Y		2286	2237 0			221
							5 4	2515 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200														
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #:	41H	RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10854	- 18459					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-		8	1	18202	2	Y		1518	1456	0			139	
							1670	9											
03	21824 X	19137	-0-	-2687	-0-		21	1	17577	2	Y		1399	1455	0			83	
							1539	9											
04	21120 X	18022	-0-	-3098	-0-		7	1	17028	2	Y		897	924	0			56	
							987	9											
05	22010 X	19331	-0-	-2679	-0-		4	1	17392	2	Y		1759	1676	0			139	
							1935	9											
06	21300 X	20524	-0-	-776	-0-		15	1	18541	2	Y		1789	1773	0			155	
							1968	9											
07	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-		15	1	20011	2	Y		1810	1820	0			145	
							1991	9											
ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #:	40H	RRCID ->	286481	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10723	- 18176					
02	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-		6	1	11691	2	Y		1356	1312	0			124	
							1492	9											
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-		15	1	13132	2	Y		1523	1557	0			90	
							1675	9											
04	14190 X	13437	-0-	-753	-0-		5	1	12485	2	Y		861	898	0			53	
							947	9											
05	14601 X	14318	-0-	-283	-0-		3	1	12690	2	Y		1477	1414	0			116	
							1625	9											
06	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-		14	1	13596	2	Y		1444	1435	0			125	
							1588	9											
07	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-		22	1	15816	2	Y		1313	1333	0			105	
							1444	9											
JACKSON				WELL #:	403AH	RRCID ->	286559	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10735	- 15064					
02	13384 X	3702	-0-	-9682	-0-		692	1	13	2	Y		1195	1190	0			36	
							1682	3											
03	14818 X	2040	-0-	-12778	-0-		604	1	1436	9	Y		1305	1293	0			48	
04	13830 X	6612	-0-	-7218	-0-		858	1	11	2	Y		1395	1385	0			58	
							4208	3											
05	14291 X	8737	-0-	-5554	-0-		926	1	17	2	Y		1472	1465	0			65	
							6175	3											
06	13830 X	6296	-0-	-7534	-0-		847	1	4156	3	Y		1175	1186	0			54	
							1293	9											
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-		989	1	4573	3	Y		1276	1290	0			40	
							1404	9											
CYPRESS STATE				WELL #:	405AH	RRCID ->	286630	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9227	PERF. 9382	- 13898					
02	13552 X	-0-	-0-	-13552	-0-						Y		54	44	1			12	
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-						Y		-0-	12	1			-0-	
04	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-		1184	2	195	9	Y		177	136	1			41	
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		1	1	2696	2	Y		14	51	1			4	
							15	9											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		2	6	1			-0-	
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y		2	2	1			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH		ASSOCIATED RRCID -> 286647		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL	DEPTH	9202	PERF. 9396	- 13385
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	11060 X	7501	-0-	-3559	-0-		1	1	7379	2	Y	110	139	1	24	
							121	9								
03	12245 X	10854	-0-	-1391	-0-		10704	2	150	9	Y	136	139	1	21	
04	11850 X	10380	-0-	-1470	-0-		10297	2	83	9	Y	75	79	1	17	
05	8308 X	6946	-0-	-1362	-0-		1	1	6785	2	Y	145	115	1	47	
							160	9								
06	10500 X	6210	-0-	-4290	-0-		1	1	5957	2	Y	229	228	1	48	
							252	9								
07	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-						Y	5	52	1	1	
JACKSON				WELL #: 401AH	RRCID -> 286669	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10755	- 15159					
02	9940 X	3804	-0-	-6136	-0-		600	1	11	2	Y	1567	1554	0	47	
							1469	3	1724	9						
03	11005 X	2349	-0-	-8656	-0-		524	1	1825	9	Y	1659	1645	0	61	
04	11580 X	7717	-0-	-3863	-0-		777	1	14	2	Y	1419	1421	0	59	
							5365	3	1561	9						
05	11966 X	9679	-0-	-2287	-0-		854	1	19	2	Y	1698	1682	0	75	
							6938	3	1868	9						
06	11580 X	9209	-0-	-2371	-0-		828	1	6900	3	Y	1346	1360	0	61	
							1481	9								
07	7967 X	7879	-0-	-88	-0-		908	1	5378	3	Y	1448	1463	0	46	
							1593	9								
JACKSON				WELL #: 402BH	RRCID -> 286670	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.11013	- 15361					
02	22652 X	8371	-0-	-14281	-0-		743	1	46	2	Y	1274	1269	0	38	
							6181	3	1401	9						
03	25079 X	1952	-0-	-23127	-0-		551	1	1401	9	Y	1274	1265	0	47	
04	24270 X	11246	-0-	-13024	-0-		922	1	24	2	Y	1030	1034	0	43	
							9167	3	1133	9						
05	22785 X	12656	-0-	-10129	-0-		966	1	29	2	Y	1143	1136	0	50	
							10404	3	1257	9						
06	21570 X	10318	-0-	-11252	-0-		892	1	8412	3	Y	922	930	0	42	
							1014	9								
07	11625 X	11327	-0-	-298	-0-		1041	1	9139	3	Y	1043	1052	0	33	
							1147	9								
JACKSON				WELL #: 404BR	RRCID -> 286671	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH	10807	PERF.10970	- 15442					
02	12852 X	8329	-0-	-4523	-0-		747	1	47	2	Y	1130	1129	0	34	
							6292	3	1243	9						
03	26443 X	1770	-0-	-24673	-0-		556	1	1214	9	Y	1104	1097	0	41	
04	25590 X	10476	-0-	-15114	-0-		907	1	23	2	Y	784	793	0	32	
							8684	3	862	9						
05	26443 X	11865	-0-	-14578	-0-		979	1	27	2	Y	882	875	0	39	
							9889	3	970	9						
06	24030 X	9009	-0-	-15021	-0-		867	1	7426	3	Y	651	660	0	30	
							716	9								
07	10819 X	9543	-0-	-1276	-0-		995	1	7803	3	Y	677	686	0	21	
							745	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
MONT BLANC				WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				Y	733	620	1		243	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	804	841	1		206	
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	580	588	1		198	
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2	1	2406	2	Y	384	414	1	168	
						422	9								
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	2	1	3121	2	Y	577	513	1	232	
						635	9								
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1	1	1938	2	Y	532	519	1	245	
						585	9								

CYPRESS STATE				WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457			
02	14952 X	12193	-0-	-2759	-0-	1	1	11884	2	Y	280	278	1	61	
						308	9								
03	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-				Y	156	193	1		24	
04	14910 X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	Y	168	153	1	39	
05	14539 X	13506	-0-	-1033	-0-	1	1	13253	2	Y	229	194	1	74	
						252	9								
06	14070 X	12102	-0-	-1968	-0-	1	1	11804	2	Y	270	287	1	57	
						297	9								
07	13485 X	9917	-0-	-3568	-0-	1	1	9668	2	Y	225	251	1	31	
						248	9								

TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #: 10H		RRCID -> 286795		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 11108 PERF. 11110 - 23044			
02	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	280	1	29765	2	N	2397	2366	0	256	
						4	4	2637	9						
03	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	36227	2	144	4	N	2697	2667	0	286	
						2967	9								
04	38645 X	38645	-0-	-0-	-0-	36102	2	1	4	N	2311	2155	0	442	
						2542	9								
05	39122 X	37499	-0-	-1623	-0-	34864	2	3	4	N	2393	2271	0	564	
						2632	9								
06	37785 X	32990	-0-	-4795	-0-	30279	2	599	4	N	1920	1931	0	553	
						2112	9								
07	38657 X	19896	-0-	-18761	-0-	18197	2	155	4	N	1404	1313	0	644	
						1544	9								

LUMBEE				WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270			
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-				-0-	
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-				-0-	
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SYCAMORE UNIT				WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 410BH			ASSOCIATED RRCID -> 286951		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL	DEPTH 10748	PERF. 10984	- 15266	CNTY: WARD		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-		1085	1	144	2	Y	1063	1016	0			219
03	43431	X	21985	-0-	-21446	-0-		19338	3	32	4							227
04	42030	X	4832	-0-	-37198	-0-		1137	1	19948	3	Y	818	810	0			201
05	43431	X	617	-0-	-42814	-0-		900	9									14
06	25890	X	10152	-0-	-15738	-0-		653	1	10	2	Y	326	352	0			243
07	24087	X	946	-0-	-23141	-0-		3732	3	78	4							26
								506	1	78	4	Y	30	217	0			
								33	9									
								1083	1	8764	3	Y	246	17	0			
								34	4	271	9							
								939	1	1	4	Y	5	222	0			
								6	9									

CYPRESS STATE			WELL #: 406BH			RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL	DEPTH 9672	PERF. 9871	- 14405			
02	14168	X	8584	-0-	-5584	-0-		1	1	8360	2	Y	203	199	1			44
03	15686	X	9675	-0-	-6011	-0-		223	9									
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-		9478	2	197	9	Y	179	195	1			28
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-		10800	2	241	9	Y	219	196	1			51
06	9360	X	9020	-0-	-340	-0-		1	1	12487	2	Y	185	176	1			60
07	11408	X	8625	-0-	-2783	-0-		204	9									
								1	1	8861	2	Y	144	174	1			30
								158	9									
								1	1	8458	2	Y	151	160	1			21
								166	9									

CYPRESS STATE			WELL #: 408BH			RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL	DEPTH 9697	PERF. 9860	- 14280			
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-						Y	97	129	1			21
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-						Y	122	124	1			19
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-						Y	47	55	1			11
05	9455	X	5391	-0-	-4064	-0-		1	1	5108	2	Y	256	184	1			83
06	9150	X	7462	-0-	-1688	-0-		282	9									
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-		1	1	7234	2	Y	206	246	1			43
								227	9									
								1	1	14474	2	Y	156	178	1			21
								172	9									

CYPRESS STATE			WELL #: 410BH			RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL	DEPTH 9705	PERF. 9877	- 14314			
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-		1	1	10157	2	Y	659	650	1			144
03	12059	X	8561	-0-	-3498	-0-		725	9									
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-		7997	2	564	9	Y	513	578	1			79
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-						Y	259	278	1			60
06	11670	X	7454	-0-	-4216	-0-						Y	-0-	60	1			-0-
07	12059	X	7476	-0-	-4583	-0-		1	1	6893	2	Y	509	402	1			107
								560	9									
								1	1	6910	2	Y	514	551	1			70
								565	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10556 X	9128	-0-	-1428	-0-		186 1	8941 2	Y		169	181 1					37
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-		12696 2	241 9	Y		219	222 1					34
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-		12575 2	270 9	Y		245	222 1					57
05	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-		248 1	12807 2	Y		225	209 1					73
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-		285 1	13250 2	Y		259	278 1					54
07	13268 X	12554	-0-	-714	-0-		282 1	12271 2	Y		256	275 1					35
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902							
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-		749 1	57 2	Y		525	525 0					46
03	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-		7699 3	12 4	Y		630	613 0					63
04	9630 X	8622	-0-	-1008	-0-		976 1	13692 3	Y		505	488 0					80
05	10075 X	8961	-0-	-1114	-0-		41 4	693 9	Y		508	511 0					77
06	14910 X	9393	-0-	-5517	-0-		787 1	18 2	Y		593	585 0					85
07	15407 X	6848	-0-	-8559	-0-		7022 3	239 4	Y		528	536 0					77
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453							
02	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-		20574 2	23 9	Y		21						252
03	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-		22448 2	185 9	Y		168	191 1					229
04	21420 X	19243	-0-	-2177	-0-		19116 2	127 9	Y		115	188 1					156
05	22816 X	21575	-0-	-1241	-0-		21431 2	144 9	Y		131						287
06	22080 X	21075	-0-	-1005	-0-		20953 2	122 9	Y		111	187 1					211
07	22816 X	19585	-0-	-3231	-0-		19454 2	131 9	Y		119	180 1					150
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090							
02	7056 X	5354	-0-	-1702	-0-		898 1	31 2	Y		185	186 0					38
03	6758 X	5694	-0-	-1064	-0-		4195 3	26 4	Y		57	79 0					16
04	6540 X	518	-0-	-6022	-0-		754 1	4877 3	Y		6	18 0					4
05	6231 X	1278	-0-	-4953	-0-		63 9	1 2	Y		55	33 0					26
06	5730 X	633	-0-	-5097	-0-		434 1	52 4	Y		66	27 0					65
07	5921 X	983	-0-	-4938	-0-		24 3	2 2	Y		93	59 0					99

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 410BH			ASSOCIATED RRCID -> 287034		CAPACITY				CNTY: WARD						
								COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10886 - 15232						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25564 X	13833	-0-	-11731	-0-			811 12290	1 3	91 14	2 4	Y	570	580	0			50
03	36022 X	18233	-0-	-17789	-0-			967 41	1 4	16580 645	3 9	Y	586	577	0			59
04	34860 X	11945	-0-	-22915	-0-			832 10351	1 3	27 253	2 4	Y	438	428	0			69
05	36022 X	12182	-0-	-23840	-0-			860 10603	1 3	29 273	2 4	Y	379	390	0			58
06	17640 X	12932	-0-	-4708	-0-			882 88	1 4	11510 452	3 9	Y	411	410	0			59
07	18228 X	12286	-0-	-5942	-0-			940 1	1 4	10839 506	3 9	Y	460	452	0			67
BURNSIDE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10558 - 14866						
02	26516 X	12263	-0-	-14253	-0-			759 10601	1 3	79 13	2 4	Y	737	735	0			64
03	20491 X	17021	-0-	-3470	-0-			923 39	1 4	15116 943	3 9	Y	857	835	0			86
04	15330 X	11120	-0-	-4210	-0-			798 9297	1 3	24 242	2 4	Y	690	667	0			109
05	14012 X	11395	-0-	-2617	-0-			824 9493	1 3	26 262	2 4	Y	718	718	0			109
06	16470 X	11436	-0-	-5034	-0-			822 82	1 4	9673 859	3 9	Y	781	778	0			112
07	17019 X	11732	-0-	-5287	-0-			916 1	1 4	9942 873	3 9	Y	794	790	0			116
BURNSIDE			WELL #: 407AH			RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501 - 14976						
02	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-			720 9303	1 3	69 12	2 4	Y	588	580	0			51
03	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-			868 37	1 4	13248 754	3 9	Y	685	667	0			69
04	12510 X	9266	-0-	-3244	-0-			744 7616	1 3	20 226	2 4	Y	600	574	0			95
05	12927 X	9130	-0-	-3797	-0-			760 7511	1 3	21 241	2 4	Y	543	555	0			83
06	14430 X	9486	-0-	-4944	-0-			762 76	1 4	7879 769	3 9	Y	699	682	0			100
07	14911 X	9076	-0-	-5835	-0-			830 1	1 4	7550 695	3 9	Y	632	640	0			92
BURNSIDE			WELL #: 408BH			RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785 - 15260						
02	15484 X	12780	-0-	-2704	-0-			865 11068	1 3	82 14	2 4	Y	683	698	0			59
03	27435 X	16070	-0-	-11365	-0-			999 42	1 4	14354 675	3 9	Y	614	611	0			62
04	26550 X	9024	-0-	-17526	-0-			826 7423	1 3	19 251	2 4	Y	459	448	0			73
05	27435 X	8969	-0-	-18466	-0-			857 7378	1 3	20 272	2 4	Y	402	414	0			61
06	15540 X	9126	-0-	-6414	-0-			860 86	1 4	7683 497	3 9	Y	452	448	0			65
07	16058 X	10110	-0-	-5948	-0-			996 1	1 4	8786 327	3 9	Y	297	319	0			43

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
CROWLEY UNIT 7558			WELL #: 11H		RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL		DEPTH 10591		PERF.10876 - 18096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	383 1	383 2	383 1	383 2	Y	343	805 0				594
03	7192 X	2787	-0-	-4405	-0-	417 1	1799 2	417 1	1799 2	Y	431	608 0				417
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	862 1	3080 2	862 1	3080 2	Y	649	640 0				426
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	903 1	3683 2	903 1	3683 2	Y	1005	1033 0				398
06	2700 X	2571	-0-	-129	-0-	635 1	1063 2	635 1	1063 2	Y	752	418 0				732
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	822 1	4808 2	822 1	4808 2	Y	835	1125 0				442
CHINOOK				WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL		DEPTH 8337		PERF. 8450 - 13335		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL		DEPTH 10733		PERF.10902 - 15427		
02	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	1222 1	142 2	1222 1	142 2	Y	1117	1064 0				230
03	45477 X	25825	-0-	-19652	-0-	19058 3	36 4	19058 3	36 4	Y	1056	993 0				293
04	44010 X	12840	-0-	-31170	-0-	1395 1	27 2	1395 1	27 2	Y	1175	743 0				725
05	45477 X	13906	-0-	-31571	-0-	1162 9	131 4	1162 9	131 4	Y	923	1215 0				433
06	26340 X	3716	-0-	-22624	-0-	1098 1	32 2	1098 1	32 2	Y	511	440 0				504
07	25823 X	10488	-0-	-15335	-0-	10291 3	177 4	10291 3	177 4	Y	677	460 0				721
JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL		DEPTH 10515		PERF.10642 - 15366		
02	21112 X	7062	-0-	-14050	-0-	712 1	38 2	712 1	38 2	Y	1081	1075 0				32
03	23374 X	1911	-0-	-21463	-0-	5123 3	1189 9	5123 3	1189 9							
04	22620 X	10180	-0-	-12440	-0-	556 1	1355 9	556 1	1355 9	Y	1232	1219 0				45
						827 1	21 2	827 1	21 2	Y	1026	1029 0				42
05	22103 X	12409	-0-	-9694	-0-	8203 3	1129 9	8203 3	1129 9							
06	21390 X	8729	-0-	-12661	-0-	809 1	28 2	809 1	28 2	Y	1197	1186 0				53
						10255 3	1317 9	10255 3	1317 9							
07	10509 X	9452	-0-	-1057	-0-	845 1	6994 3	845 1	6994 3	Y	809	825 0				37
						890 9		890 9								
						973 1	7559 3	973 1	7559 3	Y	836	847 0				26
						920 9		920 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH		ASSOCIATED RRCID -> 287129		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23156 X	12859	-0-	-10297	-0-	529 1 11335 3	84 2 911 9	Y	828	850 0						25
03	25637 X	547	-0-	-25090	-0-	357 1	190 9	Y	173	192 0						6
04	31890 X	6412	-0-	-25478	-0-	723 1 4927 3	13 2 749 9	Y	681	659 0						28
05	32953 X	4063	-0-	-28890	-0-	708 1 3057 3	8 2 290 9	Y	264	280 0						12
06	31890 X	2222	-0-	-29668	-0-	661 1 289 9	1272 3	Y	263	263 0						12
07	14229 X	1141	-0-	-13088	-0-	719 1 89 9	333 3	Y	81	90 0						3

LEE				WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237				
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	923 1 8761 3	65 2 27 4	Y	685	622 0						141
03	12400 X	9418	-0-	-2982	-0-	648 1 650 9	8120 3	Y	591	568 0						164
04	12000 X	2	-0-	-11998	-0-	1 1	1 4	Y	-0-	164 0						-0-
05	12400 X	470	-0-	-11930	-0-	18 1 448 3	1 2 3 4	Y	-0-							-0-
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-			Y	-0-							-0-
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			Y	-0-							-0-

SRO 551 ALLOC B				WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433				
02	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1642 1 330 4	15270 2 2507 9	Y	2279	2316 0						498
03	19220 X	18923	-0-	-297	-0-	731 1 106 4	15267 2 2819 9	Y	2563	2330 0						731
04	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	700 1 336 4	15117 2 2598 9	Y	2362	2641 0						452
05	20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	737 1 1582 4	15090 2 2828 9	Y	2571	2572 0						451
06	20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	748 1 605 4	15982 2 2665 9	Y	2423	2416 0						458
07	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	774 1 265 4	14904 2 2660 9	Y	2418	2556 0						320

WOODSON 36 ALLOC B				WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213				
02	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	151 1 1 4	16038 2 1277 9	Y	1161	1203 0						390
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	15191 2 1509 9	7 4	Y	1372	1507 0						255
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	17868 2	1867 9	Y	1697	1719 0						233
05	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	18863 2	1620 9	Y	1473	1489 0						217
06	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	16771 2	1846 9	Y	1678	1589 0						306
07	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	20639 2 1869 9	13 4	Y	1699	1679 0						326

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #:		11H	RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 10594		PERF.11079 - 23976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3429	-0-	3429	3429					Y	659	570	0			89
						24	1	2679	2							
						1	4	725	9							

LEE				WELL #:	412BH	RRCID ->	287176	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	10964 - 15582
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	

CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9425 - 13922	
02	16548 X	9423	-0-	-7125	-0-	84	1	9338	2	76	75 1 17
03	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1	1	34064	2	282	255 1 44
04	19890 X	16622	-0-	-3268	-0-	310	2	122	9	111	129 1 26
05	20553 X	10238	-0-	-10315	-0-	16500	1	9763	2	431	317 1 140
06	33270 X	7103	-0-	-26167	-0-	474	1	6912	2	173	277 1 36
07	34379 X	10900	-0-	-23479	-0-	190	1	10555	2	313	306 1 43
						344	9				

ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10540 - 14892	
02	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14738	2	455	9	414	376 1 592
03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17170	2	399	9	363	369 1 586
04	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	16532	2	366	9	333	392 1 527
05	16833 X	16782	-0-	-51	-0-	16417	2	365	9	332	549 1 310
06	17010 X	14738	-0-	-2272	-0-	14419	2	319	9	290	
07	17577 X	15513	-0-	-2064	-0-	15176	2	337	9	306	364 1 542

LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10663 - 15044	
02	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	879	1	100	2	1153	1046 0 237
03	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	13447	3	26	4	1323	1193 0 367
04	17010 X	11502	-0-	-5508	-0-	1131	1	19992	3	1195	825 0 737
05	17577 X	1302	-0-	-16275	-0-	1455	9			201	844 0 94
06	21840 X	628	-0-	-21212	-0-	794	1	24	2	21	94 0 21
07	22568 X	889	-0-	-21679	-0-	9275	3	94	4	-0-	19 0 2
						545	1	1	2		
						451	3	84	4		
						587	1	18	4		
						23	9				
						888	1	1	4		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018		9223 PERF. 9434 - 14030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	21308 X	17174	-0-	-4134	-0-	1 1	17173 2	Y	-0-
03	23591 X	19952	-0-	-3639	-0-	1 1	19647 2	Y	276
						304 9			233 1
04	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	22989 2	369 9	Y	335
05	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	1 1	22926 2	Y	300 1
						193 9			196 1
06	19320 X	15888	-0-	-3432	-0-	1 1	15887 2	Y	-0-
07	24149 X	16985	-0-	-7164	-0-	1 1	16717 2	Y	57 1
						267 9			210 1
									-0-
									33
CHRISTIAN STATE 1413		WELL #: 11H		RRCID -> 287796		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10824	
ALLOC A								PERF.11635 - 19918	
02	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	88 1	27859 2	Y	1329
						8 4	1462 9		1315 0
03	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-	33200 2	8 4	Y	1501
						1651 9			1515 0
04	34517 X	34517	-0-	-0-	-0-	32655 2	91 4	Y	1610
						1771 9			1502 0
05	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	28236 2	1757 4	Y	1328
						1461 9			1360 0
06	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	29882 2	1724 4	Y	1391
						1530 9			1435 0
07	26195 X	25856	-0-	-339	-0-	24094 2	75 4	Y	1534
						1687 9			1403 0
									306
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385	
								PERF.10627 - 15088	
02	36204 X	7459	-0-	-28745	-0-	950 1	46 2	Y	299
						6134 3	329 9		303 0
03	29140 X	11755	-0-	-17385	-0-	1148 1	10319 3	Y	262
						288 9			253 0
04	28200 X	3868	-0-	-24332	-0-	818 1	7 2	Y	159
						2868 3	175 9		166 0
05	29140 X	6350	-0-	-22790	-0-	1071 1	13 2	Y	375
						4853 3	413 9		368 0
06	11370 X	6364	-0-	-5006	-0-	975 1	5053 3	Y	305
						336 9			308 0
07	11749 X	7681	-0-	-4068	-0-	1035 1	6305 3	Y	310
						341 9			313 0
									9
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10658	
								PERF.10758 - 15480	
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	310 1	32 2	Y	-0-
						4321 3			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-
04	2100 X	412	-0-	-1688	-0-	173 1	1 2	Y	-0-
						238 3			-0-
05	5177 X	784	-0-	-4393	-0-	211 1	2 2	Y	-0-
						571 3			-0-
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 405AH			ASSOCIATED RRCID -> 288002			CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12348 X	7398	-0-	-0-	-4950	-0-		747	1	36	2	Y	1571	1558	0			47
03	13268 X	2552	-0-	-0-	-10716	-0-		4887	3	1728	9							
04	19950 X	11021	-0-	-0-	-8929	-0-		650	1	1902	9	Y	1729	1712	0			64
								1015	1	22	2	Y	1425	1430	0			59
05	20615 X	13769	-0-	-0-	-6846	-0-		8416	3	1568	9							
								1069	1	30	2	Y	1640	1627	0			72
06	19950 X	9518	-0-	-0-	-10432	-0-		10866	3	1804	9							
								927	1	7289	3	Y	1184	1202	0			54
07	11377 X	9946	-0-	-0-	-1431	-0-		1302	9									
								1134	1	7444	3	Y	1244	1259	0			39
								1368	9									
JACKSON			WELL #: 406BH			RRCID -> 288003			COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612							Y	-0-					-0-
JACKSON			WELL #: 407AH			RRCID -> 288004			COMPL. DATE 01/30/2020			TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218						
02	15708 X	7349	-0-	-0-	-8359	-0-		882	1	35	2	Y	1514	1498	0			45
								4767	3	1665	9							
03	17391 X	2930	-0-	-0-	-14461	-0-		752	1	2178	9	Y	1980	1952	0			73
04	18810 X	15717	-0-	-0-	-3093	-0-		1160	1	33	2	Y	1688	1691	0			70
								12667	3	1857	9							
05	19437 X	17535	-0-	-0-	-1902	-0-		1187	1	39	2	Y	1887	1874	0			83
								14233	3	2076	9							
06	18810 X	13651	-0-	-0-	-5159	-0-		1084	1	10873	3	Y	1540	1553	0			70
								1694	9									
07	16244 X	14832	-0-	-0-	-1412	-0-		1289	1	11760	3	Y	1621	1640	0			51
								1783	9									
JACKSON			WELL #: 408BH			RRCID -> 288005			COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE CVX A1314 UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 288082			COMPL. DATE 11/18/2019			TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822						
02	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	23113	2	Y	1655	1617	0			195
								6	4	1821	9							
03	33232 X	28381	-0-	-0-	-4851	-0-		26250	2	6	4	Y	1932	1943	0			184
								2125	9									
04	32160 X	30639	-0-	-0-	-1521	-0-		28478	2	82	4	Y	1890	1780	0			294
								2079	9									
05	27745 X	21739	-0-	-0-	-6006	-0-		18667	2	1517	4	Y	1414	1475	0			233
								1555	9									
06	27480 X	20663	-0-	-0-	-6817	-0-		18033	2	1086	4	Y	1404	1460	0			177
								1544	9									
07	31651 X	25996	-0-	-0-	-5655	-0-		24214	2	68	4	Y	1558	1424	0			311
								1714	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
SANSOM 3875 ALLOC B														
WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	774 1	15149 2	Y	1906	2068	0			239
						4 4	2097 9							
03	27218 X	23201	-0-	-4017	-0-	762 1	20022 2	Y	1843	1795	0			287
						390 4	2027 9							
04	26340 X	25276	-0-	-1064	-0-	668 1	21448 2	Y	2873	2857	0			303
						3160 9								
05	26536 X	21337	-0-	-5199	-0-	815 1	17296 2	Y	2923	2774	0			452
						11 4	3215 9							
06	25680 X	19826	-0-	-5854	-0-	771 1	16135 2	Y	2289	2416	0			325
						402 4	2518 9							
07	26133 X	19985	-0-	-6148	-0-	792 1	16309 2	Y	2438	2507	0			256
						202 4	2682 9							
STORM CAT UNIT														
WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823														
02	4452 X	3801	-0-	-651	-0-	74 1	3512 2	N	195	94	1			148
						215 9								
03	4929 X	2457	-0-	-2472	-0-	4 1	2237 2	N	196	292	1			52
						216 9								
04	4650 X	3429	-0-	-1221	-0-	9 1	3236 2	N	167	120	1			99
						184 9								
05	4805 X	4594	-0-	-211	-0-	7 1	4242 2	N	314	202	1			211
						345 9								
06	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	13 1	4143 2	N	225	351	1			85
						248 9								
07	4216 X	2794	-0-	-1422	-0-	80 1	2564 2	N	136	132	1			89
						150 9								
CHRISTIAN 2 ALLOC C														
WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707														
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	296 1	2910 2	Y	150	157	0			58
						19 4	165 9							
03	8122 X	5506	-0-	-2616	-0-	489 1	4844 2	Y	146	130	0			74
						12 4	161 9							
04	7320 X	5651	-0-	-1669	-0-	666 1	4734 2	Y	227	216	0			85
						1 4	250 9							
05	6293 X	5301	-0-	-992	-0-	722 1	4330 2	Y	223	204	0			104
						4 4	245 9							
06	5340 X	3228	-0-	-2112	-0-	823 1	2199 2	Y	175	161	0			118
						13 4	193 9							
07	5828 X	737	-0-	-5091	-0-	358 1	230 2	Y	135	221	0			32
						149 9								
TRINITY STATE UNIT 1110														
WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349														
02	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	227 1	25870 2	Y	1655	1573	0			216
						287 4	1821 9							
03	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	39681 2	338 4	Y	1665	1420	0			461
						1832 9								
04	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	31941 2	581 4	Y	1573	1765	0			269
						1730 9								
05	31961 X	30124	-0-	-1837	-0-	26279 2	2125 4	Y	1564	1613	0			220
						1720 9								
06	30930 X	28752	-0-	-2178	-0-	24241 2	2844 4	Y	1515	1531	0			204
						1667 9								
07	31961 X	29662	-0-	-2299	-0-	27214 2	893 4	Y	1414	1457	0			161
						1555 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11404	- 22090				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	983	1	10146	2	Y	1483	1602	0				186	
						5	4	1631	9									
03	22847 X	2244	-0-	-20603	-0-	735	1	137	4	Y	1247	1239	0				194	
						1372	9											
04	22110 X	311	-0-	-21799	-0-	311	1			Y	-0-	194	0				-0-	
05	22847 X	367	-0-	-22480	-0-	365	1	2	4	Y	-0-						-0-	
06	22110 X	731	-0-	-21379	-0-	366	1	264	2	Y	-0-						-0-	
						101	4											
07	14136 X	1312	-0-	-12824	-0-	403	1	850	2	Y	-0-						-0-	
						59	4											

LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10608	- 17789				
02	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	223	1	11828	2	Y	1628	1545	0				212	
						199	4	1791	9									
03	15562 X	10778	-0-	-4784	-0-	8767	2	207	4	Y	1640	1398	0				454	
						1804	9											
04	15060 X	9364	-0-	-5696	-0-	7194	2	287	4	Y	1712	1873	0				293	
						1883	9											
05	15562 X	8276	-0-	-7286	-0-	5419	2	935	4	Y	1747	1794	0				246	
						1922	9											
06	15060 X	9506	-0-	-5554	-0-	6392	2	1557	4	Y	1415	1471	0				190	
						1557	9											
07	15531 X	9552	-0-	-5979	-0-	7505	2	530	4	Y	1379	1412	0				157	
						1517	9											

LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	2255	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				-0-	

GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	11H	RRCID ->	288320	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.10561	- 20596				
02	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	878	1	29815	2	Y	2601	2588	0				236	
						133	4	2861	9									
03	48372 X	48372	-0-	-0-	-0-	530	1	44233	2	Y	3280	3324	0				192	
						1	4	3608	9									
04	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	462	1	37799	2	Y	3068	3033	0				227	
						722	4	3375	9									
05	37293 X	30345	-0-	-6948	-0-	488	1	27175	2	Y	2216	2254	0				189	
						244	4	2438	9									
06	35965 X	21273	-0-	-14692	-0-	823	1	18502	2	Y	1309	1260	0				238	
						508	4	1440	9									
07	31713 X	30400	-0-	-1313	-0-	733	1	28136	2	Y	1388	1377	0				249	
						4	4	1527	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHRISTIAN 2 ALLOC B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	12H	ASSOCIATED RRCID -> 288326	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	494 29 4	1 828 9	5523 1027 2	2 501 9	Y	753	760 0				292
03	25916 X	1885	-0-	-24031	-0-	351 6 4	1 469 1	1027 501 9	2 2 4	Y	455	515 0				232
04	24210 X	980	-0-	-23230	-0-	588 391 9	1 469 1	1 2 4	4 2 4	Y	355	454 0				133
05	22785 X	766	-0-	-22019	-0-	469 295 9	1 291 1	2 2778 2	4 211 9	Y	268	276 0				125
06	14190 X	3287	-0-	-10903	-0-	291 7 4	1 613 1	2778 13869 2	2 211 9	Y	192	187 0				130
07	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	613 1106 9	1 13869 2	2 13869 2	2 211 9	Y	1005	899 0				236
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655					
02	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	644 78 4	1 2207 9	15330 12595 2	2 2919 9	Y	2006	1968 0				182
03	29171 X	16003	-0-	-13168	-0-	488 1 4	1 2919 9	12595 2919 9	2 2 4	Y	2654	2681 0				155
04	28230 X	21818	-0-	-6412	-0-	522 474 4	1 2549 9	18273 2549 9	2 2 4	Y	2317	2301 0				171
05	30485 X	30485	-0-	-0-	-0-	609 269 4	1 1955 9	27652 1955 9	2 2 4	Y	1777	1796 0				152
06	26325 X	22349	-0-	-3976	-0-	620 438 4	1 2879 9	18412 2879 9	2 2 4	Y	2617	2294 0				475
07	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	530 3 4	1 1815 9	20374 1815 9	2 2 4	Y	1650	1829 0				296
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #:	22H	RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837					
02	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	658 6 4	1 1010 9	21120 1010 9	2 2 4	Y	918	998 0				115
03	31560 X	31560	-0-	-0-	-0-	754 492 4	1 996 9	29318 996 9	2 2 4	Y	905	879 0				141
04	37958 X	37958	-0-	-0-	-0-	581 1562 9	1 629 1	35815 45545 2	2 2 4	Y	1420	1411 0				150
05	47781 X	47781	-0-	-0-	-0-	629 19 4	1 1588 9	45545 1588 9	2 2 4	Y	1444	1371 0				223
06	45837 X	45837	-0-	-0-	-0-	592 673 4	1 2153 9	42419 2153 9	2 2 4	Y	1957	1902 0				278
07	46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	557 329 4	1 2452 9	43557 2452 9	2 2 4	Y	2229	2273 0				234
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #:	10 H	RRCID -> 288448	COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981					
02	18592 X	16616	-0-	-1976	-0-	1204 815 4	1 1662 9	12935 1662 9	2 2 4	N	1511	1353 0				613
03	20584 X	17786	-0-	-2798	-0-	671 119 4	1 1813 9	15183 1813 9	2 2 4	N	1648	1881 0				380
04	18660 X	16174	-0-	-2486	-0-	633 481 4	1 1652 9	13408 1652 9	2 2 4	N	1502	1485 0				397
05	19220 X	16942	-0-	-2278	-0-	653 599 4	1 1737 9	13953 1737 9	2 2 4	N	1579	1440 0				536
06	17820 X	16039	-0-	-1781	-0-	660 436 4	1 1615 9	13328 1615 9	2 2 4	N	1468	1693 0				311
07	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	667 758 4	1 1696 9	13885 1696 9	2 2 4	N	1542	1437 0				416

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CROWLEY UNIT 7558				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 288523	CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL	DEPTH 10895	PERF.11175 - 18366	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	414 1 1 4	1201 2 393 9		Y	357	65 0				385
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	380 1 72 4	199 2 526 9		Y	478	401 0				462
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	754 1 34 4	1714 2 779 9		Y	708	705 0				465
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	724 1 23 4	3431 2 1229 9		Y	1117	1139 0				443
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	606 1 60 4	5096 2 901 9		Y	819	464 0				798
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	852 1 986 9	4240 2		Y	896	1220 0				474
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #: 21H	RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10532 - 20392			
02	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	223 1 203 4	18720 2 1792 9		Y	1629	1540 0				212
03	22878 X	14493	-0-	-8385	-0-	12465 2 1804 9	224 4		Y	1640	1398 0				454
04	22140 X	19904	-0-	-2236	-0-	17657 2 1907 9	340 4		Y	1734	1891 0				297
05	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	20367 2 1968 9	1222 4		Y	1789	1834 0				252
06	22200 X	22200	-0-	-0-	-0-	18605 2 1905 9	1690 4		Y	1732	1751 0				233
07	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	20911 2 1796 9	549 4		Y	1633	1680 0				186
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 15H	RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10716 - 21466			
02	36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	202 1 8 4	32809 2 3838 9		Y	3489	3453 0				325
03	35743 X	34758	-0-	-985	-0-	30332 2 4403 9	23 4		Y	4003	3910 0				418
04	34590 X	33065	-0-	-1525	-0-	28626 2 4408 9	31 4		Y	4007	4048 0				377
05	40300 X	39530	-0-	-770	-0-	35096 2 4392 9	42 4		Y	3993	3770 0				600
06	38690 X	38690	-0-	-0-	-0-	34445 2 4195 9	50 4		Y	3814	3986 0				428
07	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	38942 2 4366 9	32 4		Y	3969	4065 0				332
CROWLEY 7527 ALLOC. A				WELL #: 12H	RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10955 - 17940			
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-	227 0				63
03	17856 X	235	-0-	-17621	-0-	203 1	32 4		Y	-0-	63 0				-0-
04	1350 X	88	-0-	-1262	-0-	86 1	2 4		Y	-0-					-0-
05	1395 X	7	-0-	-1388	-0-	7 1			Y	-0-					-0-
06	270 X	112	-0-	-158	-0-	107 1	5 4		Y	-0-					-0-
07	248 X	124	-0-	-124	-0-	124 1			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #:	10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11146	-	20921
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	469	1	21018	2	Y	2299	2345	0		331
						50	4	2529	9						
03	26164 X	24291	-0-	-1873	-0-	21933	2	2358	9	Y	2144	2143	0		332
04	25320 X	19874	-0-	-5446	-0-	17787	2	2087	9	Y	1897	1683	0		546
05	26319 X	13006	-0-	-13313	-0-	10475	2	2531	9	Y	2301	2462	0		385
06	24655 X	14615	-0-	-10040	-0-	12717	2	1898	9	Y	1725	1828	0		282
07	21266 X	6637	-0-	-14629	-0-	4437	2	2200	9	Y	2000	1798	0		484
JACKSON				WELL #:	412BH	RRCID ->	288649	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.11005	-	15512
02	28756 X	12196	-0-	-16560	-0-	685	1	74	2	Y	1409	1403	0		42
						9887	3	1550	9						
03	31837 X	2829	-0-	-29008	-0-	449	1	753	3	Y	1479	1467	0		54
						1627	9								
04	30810 X	15066	-0-	-15744	-0-	844	1	34	2	Y	932	948	0		38
						13163	3	1025	9						
05	31093 X	14615	-0-	-16478	-0-	751	1	35	2	Y	925	922	0		41
						12811	3	1018	9						
06	30090 X	12537	-0-	-17553	-0-	741	1	11211	3	Y	532	549	0		24
						585	9								
07	15562 X	13437	-0-	-2125	-0-	909	1	11847	3	Y	619	623	0		20
						681	9								
CYPRESS STATE				WELL #:	503AH	RRCID ->	288686	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	8703	PERF. 8874	-	13368
02	18536 X	-0-	-0-	-18536	-0-					Y	111	153	1		24
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	22	43	1		3
04	4440 X	3817	-0-	-623	-0-	3632	2	185	9	Y	168	132	1		39
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7	44	1		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-
BURNSIDE				WELL #:	411AH	RRCID ->	288687	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	10359	PERF.10573	-	15110
02	23856 X	12785	-0-	-11071	-0-	753	1	77	2	Y	1402	1405	0		122
						10400	3	13	4						
03	26412 X	15813	-0-	-10599	-0-	871	1	13354	3	Y	1410	1390	0		142
						37	4	1551	9						
04	24990 X	9421	-0-	-15569	-0-	731	1	19	2	Y	1112	1078	0		176
						7226	3	222	4						
05	22351 X	10148	-0-	-12203	-0-	773	1	22	2	Y	1095	1104	0		167
						7903	3	245	4						
06	15300 X	10688	-0-	-4612	-0-	784	1	8543	3	Y	1166	1166	0		167
						78	4	1283	9						
07	15810 X	10939	-0-	-4871	-0-	878	1	8868	3	Y	1084	1093	0		158
						1	4	1192	9						
BURNSIDE				WELL #:	412BH	RRCID ->	288688	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10975	-	15465
02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	1010	1	87	2	Y	852	893	0		74
						11659	3	17	4						
03	25575 X	14466	-0-	-11109	-0-	1086	1	12637	3	Y	634	644	0		64
						46	4	697	9						
04	24750 X	6038	-0-	-18712	-0-	888	1	11	2	Y	467	457	0		74
						4355	3	270	4						
05	25575 X	4199	-0-	-21376	-0-	863	1	7	2	Y	320	345	0		49
						2703	3	274	4						
06	20280 X	2020	-0-	-18260	-0-	784	1	884	3	Y	249	262	0		36
						78	4	274	9						
07	15190 X	1001	-0-	-14189	-0-	837	1	1	4	Y	148	162	0		22
						163	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018		9706 PERF. 9924 - 14321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9128 X	8703	-0-	-425	-0-	1 1 256 9	8446 2	233 240 1	51
03	13206 X	7194	-0-	-6012	-0-	6956 2	238 9	216 234 1	33
04	12780 X	8029	-0-	-4751	-0-	7855 2	174 9	158 154 1	37
05	13206 X	9939	-0-	-3267	-0-	1 1 156 9	9782 2	142 133 1	46
06	11370 X	10775	-0-	-595	-0-	1 1 185 9	10589 2	168 179 1	35
07	9641 X	9341	-0-	-300	-0-	1 1 168 9	9172 2	153 167 1	21
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		9955 PERF.10104 - 14552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	272
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	272
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221	
02	12936 X	11913	-0-	-1023	-0-	1104 1 8371 3	62 2 2376 9	2160 2124 0	300
03	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1428 1 2351 9	16832 3	2137 2013 0	424
04	17550 X	9604	-0-	-7946	-0-	1197 1 6308 3	16 2 2083 9	1894 1981 0	337
05	18135 X	10106	-0-	-8029	-0-	1212 1 6684 3	19 2 2191 9	1992 1970 0	359
06	19950 X	9828	-0-	-10122	-0-	1196 1 2163 9	6469 3	1966 2068 0	257
07	20615 X	9172	-0-	-11443	-0-	1304 1 2046 9	5822 3	1860 1875 0	242
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431	
02	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	838 1 7 4	28251 2 1561 9	1419 1544 0	178
03	39618 X	22567	-0-	-17051	-0-	477 1 330 4	20252 2 1508 9	1371 1336 0	213
04	38340 X	25023	-0-	-13317	-0-	724 1 2309 9	21990 2	2099 2090 0	222
05	39618 X	27766	-0-	-11852	-0-	835 1 13 4	24571 2 2347 9	2134 2026 0	330
06	37875 X	23627	-0-	-14248	-0-	911 1 491 4	20382 2 1843 9	1675 1767 0	238
07	33945 X	25951	-0-	-7994	-0-	898 1 254 4	22840 2 1959 9	1781 1832 0	187
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16268 X	12403	-0-	-3865	-0-	823 1	76 2	1163	1155 0	35
03	18011 X	1901	-0-	-16110	-0-	10225 3	1279 9			
04	25830 X	12312	-0-	-13518	-0-	513 1	1388 9	1262	1251 0	46
						852 1	27 2	1070	1072 0	44
05	26691 X	12303	-0-	-14388	-0-	10256 3	1177 9			
						912 1	29 2	858	864 0	38
06	25830 X	7878	-0-	-17952	-0-	10418 3	944 9			
						1046 1	6088 3	676	683 0	31
07	13733 X	11577	-0-	-2156	-0-	744 9				
						985 1	9601 3	901	904 0	28
						991 9				
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460		
02	4172 X	2256	-0-	-1916	-0-	351 1	789 3	1007	1012 0	180
						8 4	1108 9			
03	4278 X	4051	-0-	-227	-0-	459 1	2755 3	761	829 0	112
						837 9				
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	377 1	2600 3	791	763 0	140
						870 9				
05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444 1	1731 3	767	668 0	239
						844 9				
06	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	948 1	4806 3	727	803 0	163
						107 4	800 9			
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	801 1	6452 3	902	919 0	146
						992 9				
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935		
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	312 1	270 9	245	246 0	44
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	333 1	267 9	243	251 0	36
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	350 1	398 9	362	334 0	64
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	374 1	523 9	475	391 0	148
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	571 1	453 9	412	468 0	92
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	463 1	494 9	449	468 0	73
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410		
02	2884 X	2553	-0-	-331	-0-	270 1	1600 3	508	490 0	37
						124 4	559 9			
03	1922 X	1170	-0-	-752	-0-	437 1	136 4	543	549 0	31
						597 9				
04	3420 X	847	-0-	-2573	-0-	281 1	80 4	442	452 0	21
						486 9				
05	3534 X	1096	-0-	-2438	-0-	277 1	381 3	398	397 0	22
						438 9				
06	3420 X	753	-0-	-2667	-0-	370 1	61 3	201	201 0	22
						101 4	221 9			
07	2821 X	2110	-0-	-711	-0-	338 1	1601 3	128	140 0	10
						30 4	141 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	337 1	1138 3	Y	136	143	0			33	
						623 4	150 9								
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	394 1	1528 3	Y	142	140	0			35	
						186 4	156 9								
04	1530 N	599	-0-	-931	-0-	366 1	113 4	Y	109	108	0			36	
						120 9									
05	2480 N	1421	-0-	-1059	-0-	494 1	590 3	Y	124	117	0			43	
						201 4	136 9								
06	3000 N	14766	-0-	11766	11766	1525 1	12625 3	Y	150	161	0			32	
						451 4	165 9								
07	3100 N	15652	-0-	12552	24318	1229 1	14123 3	Y	145	134	0			43	
						140 4	160 9								

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299															
02	2716 X	956	-0-	-1760	-0-	476 1	480 9	Y	436	438	0			78	
03	3007 X	1284	-0-	-1723	-0-	513 1	771 9	Y	701	676	0			103	
04	2910 X	1620	-0-	-1290	-0-	535 1	1085 9	Y	986	914	0			175	
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	583 1	1136 9	Y	1033	886	0			322	
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	900 1	838 9	Y	762	913	0			171	
07	1674 X	1521	-0-	-153	-0-	739 1	782 9	Y	711	767	0			115	

OSPREY STATE UNIT															
WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783															
02	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	414 1	415 3	Y	460	485	0			112	
						758 4	506 9								
03	3131 X	2032	-0-	-1099	-0-	459 1	745 3	Y	556	530	0			138	
						216 4	612 9								
04	2520 X	934	-0-	-1586	-0-	371 1	115 4	Y	407	411	0			134	
						448 9									
05	2325 X	1186	-0-	-1139	-0-	478 1	194 4	Y	467	439	0			162	
						514 9									
06	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	1473 1	11694 3	Y	502	558	0			106	
						428 4	552 9								
07	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	1191 1	13227 3	Y	460	430	0			136	
						136 4	506 9								

OSPREY STATE UNIT															
WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433															
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	446 1	815 4	Y	243	257	0			59	
						267 9									
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	483 1	278 3	Y	295	281	0			73	
						228 4	325 9								
04	1230 N	703	-0-	-527	-0-	358 1	111 4	Y	213	216	0			70	
						234 9									
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	43 1	1531 3	Y	249	233	0			86	
						18 4	274 9								
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125 1	1733 3	Y	329	346	0			69	
						57 4	362 9								
07	3100 N	3140	-0-	40	40	116 1	2677 3	Y	304	283	0			90	
						13 4	334 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P204H			ASSOCIATED RRCID -> 289249		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	502 925	1 4	1268 356	3 9	Y	324	342	0		79
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	554 261	1 4	1688 422	3 9	Y	384	368	0		95
04	1800 X	855	-0-	-945	-0-	432 289	1 9	134	4	Y	263	272	0		86
05	3379 X	1234	-0-	-2145	-0-	469 191	1 4	231 343	3 9	Y	312	290	0		108
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	368 138	1 4	4368 380	3 9	Y	345	380	0		73
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	304 35	1 4	5357 319	3 9	Y	290	277	0		86
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P202HR			RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681				
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	449 832	1 4	1816 327	3 9	Y	297	314	0		72
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	497 234	1 4	2355 417	3 9	Y	379	357	0		94
04	2460 X	782	-0-	-1678	-0-	370 298	1 9	114	4	Y	271	276	0		89
05	3782 X	1887	-0-	-1895	-0-	501 204	1 4	839 343	3 9	Y	312	293	0		108
06	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	1541 459	1 4	12902 443	3 9	Y	403	426	0		85
07	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	1234 141	1 4	14249 384	3 9	Y	349	331	0		103
ROBIN 8			WELL #: P106H			RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499				
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	982 554	1 4	1902 659	3 9	Y	599	587	0		77
03	4123 X	3952	-0-	-171	-0-	795 1465	1 4	1078 614	3 9	Y	558	542	0		93
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	571 1982	1 4	752 814	3 9	Y	740	711	0		122
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	2216 2421	1 4	261 1001	3 9	Y	910	716	0		316
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	890 885	1 4	1614 737	3 9	Y	670	701	0		285
07	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	1029 715	1 4	3644 1096	3 9	Y	996	1130	0		151
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P255H			RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033				
02	2268 X	587	-0-	-1681	-0-	377	1	210	9	Y	191	190	0		34
03	2511 X	581	-0-	-1930	-0-	421	1	160	9	Y	145	158	0		21
04	2430 X	1808	-0-	-622	-0-	517 174	1 9	1117	3	Y	158	151	0		28
05	930 X	698	-0-	-232	-0-	525	1	173	9	Y	157	136	0		49
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	797	1	134	9	Y	122	144	0		27
07	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	647	1	175	9	Y	159	160	0		26
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P 1H			RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P207H RRCID -> 289255														CAPACITY	
COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
02	4256 X	1873	-0-	-2383	-0-	496	1	1377	9	Y	1252	1258	0	224	
03	4712 X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0	153	
04	4560 X	1878	-0-	-2682	-0-	604	1	1274	9	Y	1158	1106	0	205	
05	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	673	1	1245	9	Y	1132	985	0	352	
06	2250 X	2183	-0-	-67	-0-	1009	1	1174	9	Y	1067	1180	0	239	
07	2077 X	2046	-0-	-31	-0-	832	1	1214	9	Y	1104	1164	0	179	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P250H RRCID -> 289256														COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958	
02	3332 X	1068	-0-	-2264	-0-	468	1	600	9	Y	545	547	0	98	
03	3689 X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0	106	
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	790	9								
05	3162 X	1938	-0-	-1224	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0	140	
06	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	867	9								
07	4929 X	1357	-0-	-3572	-0-	551	1	745	3	Y	584	542	0	182	
						642	9								
						849	1	534	9	Y	485	558	0	109	
						693	1	664	9	Y	604	615	0	98	
CARDINAL 4															
WELL #: P 2H RRCID -> 289270														COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777	
02	4452 X	3857	-0-	-595	-0-	427	1	2857	4	Y	521	529	0	131	
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	573	9								
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0	105	
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	636	9								
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0	104	
07	5828 X	5396	-0-	-432	-0-	376	9								
						405	1	3934	4	Y	573	551	0	126	
						630	9								
						598	1	5010	4	Y	414	427	0	113	
						455	9								
						565	1	4161	4	Y	609	605	0	117	
						670	9								
SEAGULL UNIT															
WELL #: P101H RRCID -> 289294														COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578	
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	606	1	2711	3	Y	1011	976	0	299	
03	4991 X	4488	-0-	-503	-0-	451	4	1112	9						
04	4860 X	4430	-0-	-430	-0-	538	1	1601	3	Y	1227	1183	0	343	
05	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	999	4	1350	9						
06	5220 X	3621	-0-	-1599	-0-	565	1	1862	3	Y	1272	1338	0	277	
07	5394 X	2599	-0-	-2795	-0-	604	4	1399	9						
						594	1	2191	3	Y	1460	1278	0	459	
						1721	4	1606	9						
						535	1	2435	4	Y	592	546	0	505	
						651	9								
						710	1	772	4	Y	1015	1199	0	321	
						1117	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10813	
								PERF.11086 - 15368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	531 1	765 3	Y	538
						384 4	592 9		496 0
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	557 1	1034 4	Y	657
						723 9			632 0
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	533 1	272 3	Y	629
						570 4	692 9		676 0
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	578 1	655 3	Y	700
						1674 4	770 9		617 0
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	547 1	2490 4	Y	496
						546 9			293 0
07	2511 X	2184	-0-	-327	-0-	671 1	729 4	Y	713
						784 9			911 0
									225
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11038	
								PERF.11616 - 15994	
02	2464 X	900	-0-	-1564	-0-	235 1	97 4	Y	516
						568 9			416 0
03	2728 X	1001	-0-	-1727	-0-	419 1	123 4	Y	417
						459 9			433 0
04	1260 X	925	-0-	-335	-0-	469 1	74 4	Y	347
						382 9			333 0
05	1271 X	998	-0-	-273	-0-	485 1	115 4	Y	362
						398 9			440 0
06	1230 X	1053	-0-	-177	-0-	761 1	82 4	Y	191
						210 9			248 0
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	690 1	56 4	Y	252
						277 9			247 0
									91
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 10881	
								PERF.11260 - 16985	
02	1680 N	1394	-0-	-286	-0-	645 1	749 9	Y	681
						711 1	1 4	Y	642 0
03	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	834 9			758
						690 1	4 4	Y	813 0
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	968 9			880
						760 1	15 4	Y	866 0
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	945 9			859
						1109 1	20 4	Y	715 0
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	728 9			662
						349 1	17 4	Y	638 0
07	1705 N	721	-0-	-984	-0-	355 9			323
									498 0
									147
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736	
								PERF.11278 - 15361	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P229H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
				RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11111 - 15515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275 0		82
03	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	710	1	1	4	Y	358	374 0		66
						394	9							
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	675	1	4	4	Y	433	423 0		76
						476	9							
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	703	1	13	4	Y	423	352 0		147
						465	9							
06	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	764	1	14	4	Y	213	256 0		104
						234	9							
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	671	1	32	4	Y	368	305 0		167
						405	9							

FALCON STATE UNIT				WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11032		PERF.11410 - 15275		
02	1260 N	559	-0-	-701	-0-	496	1	2	4	Y	55	51 0		16
						61	9							
03	1674 N	852	-0-	-822	-0-	592	1	192	3	Y	61	66 0		11
						1	4	67	9					
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	564	1	163	3	Y	74	72 0		13
						3	4	81	9					
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	615	1	12	4	Y	72	60 0		25
						79	9							
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	917	1	17	4	Y	57	54 0		28
						63	9							
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	626	1	30	4	Y	52	56 0		24
						57	9							

FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11106 - 15434		
02	3752 X	1867	-0-	-1885	-0-	595	1	379	3	Y	807	624 0		346
						5	4	888	9					
03	4154 X	1312	-0-	-2842	-0-	635	1	677	9	Y	615	797 0		164
04	2760 X	1111	-0-	-1649	-0-	567	1	1	4	Y	494	573 0		85
						543	9							
05	2852 X	1274	-0-	-1578	-0-	643	1	631	9	Y	574	495 0		164
06	2760 X	1621	-0-	-1139	-0-	1001	1	1	4	Y	563	588 0		139
						619	9							
07	2077 X	816	-0-	-1261	-0-	632	1	184	9	Y	167	264 0		42

FALCON STATE UNIT				WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 11084		PERF.11550 - 15300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FALCON STATE UNIT				WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11275 - 16018		
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	629	1	9156	3	Y	323	379 0		138
						184	4	355	9					
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	677	1	9601	3	Y	486	495 0		129
						535	9							
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	397	1	5259	3	Y	553	587 0		95
						1	4	608	9					
05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	639	1	7722	3	Y	584	512 0		167
						642	9							
06	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	983	1	5808	3	Y	397	466 0		98
						318	4	437	9					
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	597	1	3552	3	Y	431	421 0		108
						474	9							

PAGE: 938

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P257H	ASSOCIATED RRCID -> 289309	CAPACITY						CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERFORM.	EOM BALANCE
02	868 N	705	-0-	-163	-0-		478	1	227	9	Y	206	196 0	59
03	1054 N	878	-0-	-176	-0-		610	1	1	4	Y	243	257 0	45
							267	9						
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		147	1	598	3	Y	241	244 0	42
05	775 N	666	-0-	-109	-0-		1	4	265	9				
							423	1	8	4	Y	214	182 0	74
06	840 N	698	-0-	-142	-0-		235	9						
							528	1	10	4	Y	145	149 0	70
							160	9						
07	1054 N	821	-0-	-233	-0-		603	1	29	4	Y	172	164 0	78
							189	9						
FALCON STATE UNIT				WELL #: P227H		RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016						TOTAL DEPTH 10880	PERF.11129 - 15481
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		538	1	1049	9	Y	954	899 0	273
03	2108 N	1815	-0-	-293	-0-		639	1	1	4	Y	1068	1143 0	198
							1175	9						
04	1920 N	1873	-0-	-47	-0-		499	1	3	4	Y	1246	1225 0	219
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1371	9						
							667	1	13	4	Y	1185	993 0	411
06	1770 N	1455	-0-	-315	-0-		1304	9						
							702	1	13	4	Y	673	757 0	327
							740	9						
07	1922 N	1308	-0-	-614	-0-		691	1	33	4	Y	531	617 0	241
							584	9						
MAGPIE UNIT				WELL #: P103H		RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015						TOTAL DEPTH 11183	PERF.11511 - 15508
02	2856 X	2185	-0-	-671	-0-		444	1	968	3	Y	676	666 0	59
							29	4	744	9				
03	4185 X	1037	-0-	-3148	-0-		479	1	18	4	Y	491	506 0	44
							540	9						
04	4050 X	3011	-0-	-1039	-0-		558	1	2026	3	Y	357	374 0	27
05	4185 X	3186	-0-	-999	-0-		34	4	393	9				
							646	1	2259	3	Y	219	236 0	10
							40	4	241	9				
06	3180 X	1826	-0-	-1354	-0-		789	1	709	4	Y	298	285 0	23
							328	9						
07	3100 X	2650	-0-	-450	-0-		640	1	1494	4	Y	469	453 0	39
							516	9						
MAGPIE UNIT				WELL #: P101H		RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017						TOTAL DEPTH 11154	PERF.11474 - 14868
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		394	1	3714	3	Y	1018	1019 0	89
							46	4	1120	9				
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		383	1	6473	3	Y	1021	1018 0	92
							14	4	1123	9				
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		438	1	5528	3	Y	1049	1062 0	79
							27	4	1154	9				
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		419	1	2905	3	Y	827	869 0	37
							26	4	910	9				
06	3990 X	1820	-0-	-2170	-0-		541	1	487	4	Y	720	701 0	56
							792	9						
07	4123 X	2240	-0-	-1883	-0-		425	1	992	4	Y	748	742 0	62
							823	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014	
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11573	
								PERF.11824 - 16450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	219 1	91 4	Y	464
						510 9			413 0
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	516 1	152 4	Y	430
						473 9			417 0
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	445 1	1217 3	Y	309
						70 4	340 9		325 0
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	567 1	803 3	Y	365
						135 4	402 9		418 0
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	826 1	708 3	Y	410
						110 4	451 9		371 0
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	890 1	73 4	Y	406
						447 9			443 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161	
								PERF.11390 - 15260	
02	756 X	325	-0-	-431	-0-	312 1	13 4	Y	-0-
03	651 X	446	-0-	-205	-0-	430 1	16 4	Y	-0-
04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	365 1	797 3	Y	-0-
						22 4			
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	325 1	127 3	Y	6
						20 4	7 9		6 0
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	401 1	360 4	Y	28
						31 9			26 0
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	259 1	605 4	Y	16
						18 9			17 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.11292 - 16597	
02	5824 X	2854	-0-	-2970	-0-	477 1	1159 3	Y	1078
						32 4	1186 9		1099 0
03	6448 X	3637	-0-	-2811	-0-	523 1	2148 3	Y	860
						20 4	946 9		876 0
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	469 1	4233 3	Y	926
						29 4	1019 9		934 0
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	440 1	3925 3	Y	851
						28 4	936 9		883 0
06	3510 X	1927	-0-	-1583	-0-	526 1	488 4	Y	830
						913 9			804 0
07	5952 X	2462	-0-	-3490	-0-	445 1	1037 4	Y	891
						980 9			882 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF.10799 - 15437	
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	562 1	3421 3	Y	741
						52 4	815 9		789 0
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	620 1	3498 3	Y	771
						23 4	848 9		766 0
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	691 1	6816 3	Y	1094
						43 4	1203 9		1081 0
05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	728 1	5787 3	Y	935
						46 4	1029 9		976 0
06	5880 X	2780	-0-	-3100	-0-	900 1	817 4	Y	966
						1063 9			933 0
07	6076 X	2030	-0-	-4046	-0-	112 1	911 3	Y	677
						262 4	745 9		696 0

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
MAGPIE UNIT				WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9453 - 13791				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5852 X	5407	-0-	-445	-0-	492 1	4109 3	Y	684	697 0						60
						54 4	752 9									
03	6479 X	5010	-0-	-1469	-0-	496 1	3837 3	Y	598	604 0						54
						19 4	658 9									
04	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	532 1	5575 3	Y	763	759 0						58
						33 4	839 9									
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	643 1	5042 3	Y	713	739 0						32
						40 4	784 9									
06	5790 X	2326	-0-	-3464	-0-	821 1	738 4	Y	697	675 0						54
						767 9										
07	7223 X	1633	-0-	-5590	-0-	321 1	748 4	Y	513	525 0						42
						564 9										
MAGPIE UNIT				WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11319 - 17308				
02	5824 X	3794	-0-	-2030	-0-	429 1	2361 3	Y	878	902 0						77
						38 4	966 9									
03	7781 X	6459	-0-	-1322	-0-	451 1	4977 3	Y	922	916 0						83
						17 4	1014 9									
04	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	501 1	7482 3	Y	1213	1204 0						92
						31 4	1334 9									
05	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	583 1	7134 3	Y	1094	1137 0						49
						36 4	1203 9									
06	6240 X	3086	-0-	-3154	-0-	754 1	440 3	Y	1071	1037 0						83
						714 4	1178 9									
07	9672 X	3114	-0-	-6558	-0-	566 1	1321 4	Y	1115	1106 0						92
						1227 9										
ROBIN 8				WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 10663		PERF.10838 - 15505				
02	4900 X	3440	-0-	-1460	-0-	433 1	839 3	Y	1748	1713 0						225
						245 4	1923 9									
03	5425 X	3914	-0-	-1511	-0-	504 1	683 3	Y	1635	1588 0						272
						928 4	1799 9									
04	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	365 1	481 3	Y	1618	1623 0						267
						1266 4	1780 9									
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1342 1	158 3	Y	1699	1376 0						590
						1466 4	1869 9									
06	3900 X	2969	-0-	-931	-0-	452 1	820 3	Y	1134	1242 0						482
						450 4	1247 9									
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	558 1	1975 3	Y	2965	2997 0						450
						388 4	3262 9									
FALCON STATE UNIT				WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11118 - 15800				
02	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	719 1	19667 3	Y	592	695 0						254
						63 4	651 9									
03	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	815 1	18348 3	Y	1169	1112 0						311
						1286 9										
04	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	757 1	16847 3	Y	1431	1495 0						247
						1 4	1574 9									
05	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	822 1	13328 3	Y	1524	1334 0						437
						1676 9										
06	13410 X	4798	-0-	-8612	-0-	1218 1	2307 3	Y	1085	1254 0						268
						79 4	1194 9									
07	13857 X	2103	-0-	-11754	-0-	878 1	1225 9	Y	1114	1102 0						280

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	633	1	12123	3	Y	789	926	0	338
03	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	185	4	868	9	Y	1385	1355	0	368
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	676	1	12260	3	Y	1659	1741	0	286
05	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	1524	9	8404	3	Y	1783	1558	0	511
06	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	600	1	1825	9	Y	1324	1508	0	327
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	1	4	9806	3	Y	1326	1320	0	333
						671	1	1961	9					
						1017	1	7051	3	Y				
						329	4	1456	9					
						648	1	4313	3	Y				
						1459	9							
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440														
02	1960 X	670	-0-	-1290	-0-	430	1	1	4	Y	217	206	0	62
03	2232 X	996	-0-	-1236	-0-	239	9	187	3	Y	264	277	0	49
04	2160 X	1035	-0-	-1125	-0-	518	1	290	9	Y	311	305	0	55
05	2232 X	843	-0-	-1389	-0-	1	4	199	3	Y	303	253	0	105
06	1230 X	643	-0-	-587	-0-	491	1	342	9	Y	161	188	0	78
07	1085 X	1030	-0-	-55	-0-	3	4	10	4	Y	450	324	0	204
						500	1							
						333	9							
						458	1	8	4	Y				
						177	9							
						511	1	24	4	Y				
						495	9							
FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357														
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	448	1	240	9	Y	218	206	0	62
03	930 N	911	-0-	-19	-0-	534	1	1	4	Y	342	341	0	63
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	376	9	3	4	Y	477	456	0	84
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	517	1	11	4	Y	464	387	0	161
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	525	9	10	4	Y	239	284	0	116
07	930 N	626	-0-	-304	-0-	551	1	17	4	Y	229	241	0	104
						510	9							
						555	1							
						263	9							
						357	1							
						252	9							
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205														
02	4284 X	1537	-0-	-2747	-0-	671	1	443	3	Y	376	442	0	161
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	9	4	414	9	Y	654	641	0	174
04	4590 X	1548	-0-	-3042	-0-	751	1	9112	3	Y	781	820	0	135
05	4743 X	1654	-0-	-3089	-0-	719	9	1	4	Y	848	740	0	243
06	4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	688	1	933	9	Y	663	742	0	164
07	4743 X	1425	-0-	-3318	-0-	859	9	1	4	Y	692	682	0	174
						721	1							
						1131	1							
						729	9							
						664	1	761	9	Y				

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 942

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 11327	
								PERF.14904 - 15309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	208 1	3346 3	Y	1245
						110 4	1370 9		1203 0
03	4433 X	3496	-0-	-937	-0-	225 1	1628 3	Y	1430
						70 4	1573 9		1440 0
04	4290 X	3273	-0-	-1017	-0-	232 1	1574 3	Y	1274
						66 4	1401 9		1293 0
05	4433 X	3173	-0-	-1260	-0-	291 1	1429 3	Y	1321
						1453 9			1310 0
06	4290 X	2326	-0-	-1964	-0-	466 1	465 3	Y	1148
						132 4	1263 9		1093 0
07	4433 X	2153	-0-	-2280	-0-	262 1	720 3	Y	1044
						23 4	1148 9		1087 0
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11034	
								PERF.11258 - 15944	
02	1512 N	1023	-0-	-489	-0-	480 1	543 9	Y	494
03	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	500 1	1 4	Y	616
						678 9			472 0
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	451 1	3 4	Y	719
						791 9			707 0
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	232 1	619 3	Y	703
						4 4	773 9		585 0
06	1140 N	275	-0-	-865	-0-	65 1	4 4	Y	187
						206 9			340 0
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	208 1	605 3	Y	520
						10 4	572 9		375 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11140	
								PERF.11387 - 17524	
02	6860 X	4406	-0-	-2454	-0-	393 1	3020 3	Y	865
						41 4	952 9		890 0
03	7595 X	4549	-0-	-3046	-0-	221 1	3530 3	Y	718
						8 4	790 9		729 0
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	399 1	5766 3	Y	1310
						25 4	1441 9		1276 0
05	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	487 1	5587 3	Y	1556
						30 4	1712 9		1586 0
06	4710 X	3216	-0-	-1494	-0-	751 1	317 3	Y	1307
						710 4	1438 9		1275 0
07	7874 X	3677	-0-	-4197	-0-	620 1	1445 4	Y	1465
						1612 9			1445 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 11149	
								PERF.11366 - 18439	
02	756 X	605	-0-	-151	-0-	511 1	22 4	Y	65
						72 9			70 0
03	1209 X	530	-0-	-679	-0-	435 1	16 4	Y	72
						79 9			71 0
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	383 1	2207 3	Y	115
						24 4	127 9		113 0
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	514 1	1650 3	Y	98
						32 4	108 9		103 0
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	796 1	715 4	Y	86
						95 9			83 0
07	2821 X	1492	-0-	-1329	-0-	418 1	975 4	Y	90
						99 9			90 0

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 943

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P221H	ASSOCIATED RRCID -> 289391	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	449 1	1 4	264 3	3 9	Y	119	133 0	0			51
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	498 1	1 4	54 9	9 9	Y	49	87 0	0			13
04	1860 N	466	-0-	-1394	-0-	454 1	1 4	1 4	4 4	Y	10	21 0	0			2
05	930 N	544	-0-	-386	-0-	499 1	1 4	45 9	9 9	Y	41	31 0	0			12
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	733 1	1 4	1 4	4 4	Y	128	108 0	0			32
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	141 9	9 9	266 9	9 9	Y	242	213 0	0			61
SEAGULL UNIT				WELL #: P103HR	RRCID -> 289420	COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690						
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	592 1	1 4	2064 3	3 9	Y	844	802 0	0			250
03	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	436 4	4 9	928 9	9 9	Y	983	958 0	0			275
04	3660 X	2304	-0-	-1356	-0-	592 1	1 4	781 3	3 9	Y	633	770 0	0			138
05	4464 X	2620	-0-	-1844	-0-	1100 4	4 9	1081 9	9 9	Y	372	393 0	0			117
06	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	537 1	1 4	496 3	3 9	Y	561	200 0	0			478
07	4464 X	1992	-0-	-2472	-0-	575 4	4 9	696 9	9 9	Y	663	932 0	0			209
CONDOR				WELL #: 206H	RRCID -> 289421	COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206						
02	3080 X	1524	-0-	-1556	-0-	402 1	1 4	510 3	3 9	Y	402	388 0	0			29
03	1891 X	1180	-0-	-711	-0-	170 4	4 9	442 9	9 9	Y	529	528 0	0			30
04	2010 X	1072	-0-	-938	-0-	456 1	1 4	142 4	4 4	Y	424	434 0	0			20
05	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	582 9	9 9	134 4	4 4	Y	448	444 0	0			24
06	2010 X	1194	-0-	-816	-0-	472 1	1 4	493 9	9 9	Y	370	353 0	0			41
07	1674 X	1035	-0-	-639	-0-	466 9	9 9	147 4	4 4	Y	423	430 0	0			34
CONDOR				WELL #: P208HR	RRCID -> 289425	COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536						
02	5936 X	1156	-0-	-4780	-0-	225 1	1 4	114 3	3 9	Y	657	633 0	0			48
03	3038 X	1236	-0-	-1802	-0-	94 4	4 9	723 9	9 9	Y	738	744 0	0			42
04	1830 X	967	-0-	-863	-0-	323 1	1 4	101 4	4 4	Y	619	631 0	0			30
05	1891 X	1357	-0-	-534	-0-	812 9	9 9	63 4	4 4	Y	1019	994 0	0			55
06	1710 X	527	-0-	-1183	-0-	223 1	1 4	1121 9	9 9	Y	343	360 0	0			38
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	119 1	1 4	31 4	4 4	Y	828	800 0	0			66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712	
								PERF.10972 - 15251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5656 X	1707	-0-	-3949	-0-	266 1	492	473 0	36
						116 4			
03	4154 X	1114	-0-	-3040	-0-	425 1	505	513 0	28
						556 9			
04	3690 X	804	-0-	-2886	-0-	328 1	348	359 0	17
						383 9			
05	3627 X	456	-0-	-3171	-0-	79 1	343	341 0	19
06	3510 X	366	-0-	-3144	-0-	71 1	254	245 0	28
						279 9			
07	1891 X	487	-0-	-1404	-0-	146 1	298	302 0	24
						328 9			

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680	
								PERF.12222 - 16790	
02	2184 X	708	-0-	-1476	-0-	173 1	422	366 0	182
						464 9			
03	2418 X	754	-0-	-1664	-0-	255 1	385	376 0	191
						424 9			
04	1110 X	869	-0-	-241	-0-	334 1	438	350 0	279
						482 9			
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	315 1	586	634 0	231
						645 9			
06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	465 1	537	528 0	240
						591 9			
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	632 1	926	833 0	333
						1019 9			

CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114	
								PERF.11133 - 14910	
02	2072 X	1126	-0-	-946	-0-	339 1	715	785 0	179
						787 9			
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	365 1	839	866 0	152
						923 9			
04	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	316 1	520	514 0	158
						572 9			
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	377 1	953	902 0	209
						1048 9			
06	4470 X	1430	-0-	-3040	-0-	598 1	756	759 0	206
						563 1			
07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	4147 4	1068	1069 0	205
						1175 9			

ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676	
								PERF.10866 - 15688	
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	913 1	350	343 0	45
						515 4			
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	831 1	358	343 0	60
						1531 4			
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	452 1	213	238 0	35
						1569 4			
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1733 1	57	72 0	20
						1893 4			
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	632 1	49	48 0	21
						628 4			
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	780 1	71	81 0	11
						542 4			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P 1H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL		DEPTH 11550		PERF.11869 - 16130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-			1740 982	1 4	3371 549	3 9	Y	499	489	0			64
03	5890 X	5040	-0-	-850	-0-			1045 1925	1 4	1417 653	3 9	Y	594	559	0			99
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-			914 3174	1 4	1205 801	3 9	Y	728	707	0			120
05	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-			3066 3349	1 4	362 844	3 9	Y	767	621	0			266
06	6240 X	4603	-0-	-1637	-0-			1060 1053	1 4	1922 568	3 9	Y	516	563	0			219
07	6448 X	5630	-0-	-818	-0-			964 670	1 4	3414 582	3 9	Y	529	668	0			80
ROBIN 8			WELL #: P104H			RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL		DEPTH 10644		PERF.10726 - 15028				
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-			1247 704	1 4	2417 686	3 9	Y	624	612	0			80
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-			1497 2758	1 4	2030 683	3 9	Y	621	598	0			103
04	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-			1141 3961	1 4	1503 839	3 9	Y	763	740	0			126
05	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-			4132 4514	1 4	487 966	3 9	Y	878	699	0			305
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-			1790 1779	1 4	3247 662	3 9	Y	602	651	0			256
07	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-			1386 963	1 4	4907 582	3 9	Y	529	705	0			80
ROBIN 8			WELL #: P101H			RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.11032 - 15869				
02	5348 X	3076	-0-	-2272	-0-			768 434	1 4	1489 385	3 9	Y	350	343	0			45
03	5921 X	2075	-0-	-3846	-0-			400 736	1 4	542 397	3 9	Y	361	346	0			60
04	5100 X	1317	-0-	-3783	-0-			161 558	1 4	212 386	3 9	Y	351	353	0			58
05	5270 X	3514	-0-	-1756	-0-			1406 1536	1 4	166 406	3 9	Y	369	299	0			128
06	4380 X	3085	-0-	-1295	-0-			723 719	1 4	1312 331	3 9	Y	301	301	0			128
07	3410 X	2870	-0-	-540	-0-			428 297	1 4	1516 629	3 9	Y	572	613	0			87
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P205H			RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL		DEPTH 10914		PERF.11190 - 15662				
02	3024 X	1722	-0-	-1302	-0-			200 7	1 4	797 718	3 9	Y	653	656	0			117
03	3348 X	2642	-0-	-706	-0-			226 619	1 9	1797	3	Y	563	597	0			83
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-			508 717	1 9	3369	3	Y	652	619	0			116
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-			559 809	1 9	2905	3	Y	735	622	0			229
06	2550 X	1394	-0-	-1156	-0-			746 647	1 9	1	4	Y	588	685	0			132
07	4185 X	2103	-0-	-2082	-0-			664 800	1 9	639	3	Y	727	741	0			118

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 501H			ASSOCIATED RRCID -> 289588		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH	8254	PERF. 8196	- 12366	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MAGPIE UNIT			WELL #: P114H			RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10647	- 17437	
02	6412	X	5445	-0-	-967	-0-	382	1	3761	3	Y	1142	1155	0		100	
							46	4	1256	9							
03	7099	X	3855	-0-	-3244	-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0		65	
							15	4	791	9							
04	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0		52	
							27	4	760	9							
05	6014	X	4809	-0-	-1205	-0-	501	1	3635	3	Y	584	610	0		26	
							31	4	642	9							
06	5820	X	2621	-0-	-3199	-0-	759	1	707	4	Y	1050	995	0		81	
							1155	9									
07	6014	X	2500	-0-	-3514	-0-	369	1	358	3	Y	829	842	0		68	
							861	4	912	9							
BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H			RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11289	- 14992	
02	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	544	1	1908	3	Y	444	518	0		81	
							390	4	488	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0		159	
							73	4	508	9							
04	4500	X	3709	-0-	-791	-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0		97	
							35	4	433	9							
05	4061	X	2615	-0-	-1446	-0-	548	1	1537	3	Y	459	351	0		205	
							25	4	505	9							
06	4830	X	1487	-0-	-3343	-0-	870	1	96	3	Y	439	568	0		76	
							38	4	483	9							
07	4991	X	2236	-0-	-2755	-0-	674	1	1116	3	Y	389	386	0		79	
							18	4	428	9							
BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H			RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10814	- 15664	
02	8512	X	6423	-0-	-2089	-0-	593	1	4448	3	Y	854	999	0		155	
							443	4	939	9							
03	8463	X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0		312	
							88	4	998	9							
04	8190	X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0		231	
							38	4	1025	9							
05	7688	X	5862	-0-	-1826	-0-	585	1	4010	3	Y	1127	854	0		504	
							27	4	1240	9							
06	6870	X	4476	-0-	-2394	-0-	934	1	2164	3	Y	1179	1478	0		205	
							81	4	1297	9							
07	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	756	1	2915	3	Y	1097	1079	0		223	
							21	4	1207	9							
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H			RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL	DEPTH	10880	PERF.11042	- 15542	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 947

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
CHAPARRAL 89			WELL #:		201H	RRCID -> 289905		COMPL. DATE		01/03/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11908	- 15210				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	2271	-0-	2271	2271	80	1	1785	3		Y	363	232	0			131	
							7	4	399	9									

DOROTHY UNIT 38				WELL #:	12H	RRCID -> 289930	COMPL.	DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191		
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	64 3	1 4	6763 1210	2 9	Y	1100	1113 0	102
03	32395 X	18458	-0-	-13937	-0-	17117 1328	2 9	13 4	Y	1207	1183 0	126	
04	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	20123 1260	2 9	20 4	Y	1145	1163 0	108	
05	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	16273 1255	2 9	20 4	Y	1141	1077 0	172	
06	17850 X	14943	-0-	-2907	-0-	13713 1213	2 9	17 4	Y	1103	1151 0	124	
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	15363 1278	2 9	10 4	Y	1162	1189 0	97	

DOROTHY UNIT 38				WELL #:	14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060	- 21311	
02	31906 X	31906	-0-	-0-	-0-	59	1	30717	2	Y	1020	1025	0	95
03	41323 X	35443	-0-	-5880	-0-	84	4	1122	9					
04	35190 X	31589	-0-	-3601	-0-	1230	2	23	4	Y	1118	1096	0	117
05	36363 X	33499	-0-	-2864	-0-	30395	2	29	4	Y	1059	1076	0	100
06	34290 X	30275	-0-	-4015	-0-	1165	2	34	4	Y	1055	996	0	159
07	33419 X	33419	-0-	-0-	-0-	32304	2	33	4	Y	1091	1128	0	122
						1161	2							
						29042	2							
						1200	2							
						32119	2	21	4	Y	1163	1188	0	97
						1279	9							

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 72H	ASSOCIATED RRCID -> 290139	CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11030	- 18587				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-		66 396	1 4	10807 1164	2 9	Y		1058	1049	0			49
03	18538 X	14214	-0-	-4324	-0-		12876 1101	2 9	237	4	Y		1001	1007	0			43
04	17940 X	9077	-0-	-8863	-0-		8299 733	2 9	45	4	Y		666	654	0			55
05	14477 X	2982	-0-	-11495	-0-		2625 301	2 9	56	4	Y		274	277	0			52
06	13770 X	11161	-0-	-2609	-0-		10023 943	2 9	195	4	Y		857	854	0			55
07	14229 X	11881	-0-	-2348	-0-		10522 1194	2 9	165	4	Y		1085	1046	0			94
RICHMOND W STATE 4239 A-D				WELL #: 73H	RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11268	- 18749				
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-		88 363	1 4	9920 1549	2 9	Y		1408	1427	0			65
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-		11613 3072	2 9	214	4	Y		2793	2737	0			121
04	14040 X	13235	-0-	-805	-0-		10208 2971	2 9	56	4	Y		2701	2600	0			222
05	13206 X	2057	-0-	-11149	-0-		930 1100	2 9	27	4	Y		1000	1033	0			189
06	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-		10260 4208	2 9	198	4	Y		3825	3769	0			245
07	14508 X	13155	-0-	-1353	-0-		11423 1562	2 9	170	4	Y		1420	1542	0			123
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 10H	RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10575	- 20549				
02	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-		750 48	1 4	14758 1334	2 9	Y		1213	1223	0			57
03	26970 X	19399	-0-	-7571	-0-		1329 6	1 4	17039 1025	2 9	Y		932	935	0			54
04	26100 X	23942	-0-	-2158	-0-		1366 4	1 4	21567 1005	2 9	Y		914	903	0			65
05	26970 X	24454	-0-	-2516	-0-		1573 1	1 4	21745 1135	2 9	Y		1032	1009	0			88
06	25380 X	24436	-0-	-944	-0-		1446 296	1 4	21064 1630	2 9	Y		1482	1457	0			113
07	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-		1374 9	1 4	22340 1669	2 9	Y		1517	1524	0			106
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL	DEPTH	10909	PERF.11075	- 21032				
02	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-		832 54	1 4	17054 958	2 9	Y		871	901	0			41
03	32922 X	19607	-0-	-13315	-0-		708 5	1 4	17322 1572	2 9	Y		1429	1387	0			83
04	31350 X	26358	-0-	-4992	-0-		691 3	1 4	22859 2805	2 9	Y		2550	2453	0			180
05	30566 X	26796	-0-	-3770	-0-		694 1	1 4	23287 2814	2 9	Y		2558	2520	0			218
06	29130 X	25251	-0-	-3879	-0-		741 222	1 4	22745 1543	2 9	Y		1403	1514	0			107
07	25788 X	25788	-0-	-0-	-0-		687 7	1 4	23484 1610	2 9	Y		1464	1469	0			102

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BUSH STATE UNIT 1922														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	534 1	3334 2	Y	444	460	0	21		
03	9331 X	8528	-0-	-803	-0-	1060 1	6570 2	Y	813	787	0	47		
04	8340 X	4996	-0-	-3344	-0-	920 1	2413 2	Y	1510	1450	0	107		
05	7440 X	2870	-0-	-4570	-0-	1189 1	1 4	Y	1527	1504	0	130		
06	8250 X	2352	-0-	-5898	-0-	1197 1	135 4	Y	927	986	0	71		
07	8525 X	2015	-0-	-6510	-0-	1074 1	4 4	Y	852	863	0	60		
						937 9								
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568														
02	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	626 1	17911 2	Y	2014	2004	0	94		
03	30659 X	27522	-0-	-3137	-0-	808 1	24505 2	Y	2003	1980	0	117		
04	29670 X	27771	-0-	-1899	-0-	1082 1	23761 2	Y	2659	2588	0	188		
05	30659 X	29530	-0-	-1129	-0-	1106 1	25386 2	Y	2761	2713	0	236		
06	29245 X	28996	-0-	-249	-0-	959 1	25184 2	Y	2355	2411	0	180		
07	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	957 1	26848 2	Y	2148	2178	0	150		
						8 4	2363 9							
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065														
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	549 1	12550 2	Y	870	872	0	41		
03	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	719 1	25658 2	Y	770	766	0	45		
04	21930 X	20168	-0-	-1762	-0-	781 1	18341 2	Y	948	926	0	67		
05	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	918 1	20428 2	Y	1040	1018	0	89		
06	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	920 1	20028 2	Y	1297	1287	0	99		
07	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	973 1	21115 2	Y	1414	1414	0	99		
						7 4	1555 9							
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111														
02	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	664 1	10883 2	Y	1809	1802	0	85		
03	24521 X	6518	-0-	-18003	-0-	979 1	4203 2	Y	1212	1226	0	71		
04	23730 X	14417	-0-	-9313	-0-	468 1	12944 2	Y	912	918	0	65		
05	21638 X	17133	-0-	-4505	-0-	440 1	15533 2	Y	1054	1029	0	90		
06	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	467 1	16692 2	Y	1667	1630	0	127		
07	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	712 1	21379 2	Y	1666	1677	0	116		
						7 4	1833 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-A														CNTY: WARD							
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 70H RRCID -> 290182														CAPACITY							
COMPL. DATE 01/21/2021														TOTAL	DEPTH	10576	PERF.10638	- 18102			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
02	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	128 1 605 4	16539 2 2245 9	Y	2041	2041 0			94								
03	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	19554 2 2002 9	361 4	Y	1820	1835 0			79								
04	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	17805 2 2492 9	98 4	Y	2265	2158 0			186								
05	16678 X	4353	-0-	-12325	-0-	3306 2 979 9	68 4	Y	890	908 0			168								
06	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	16039 2 2233 9	241 4	Y	2030	2068 0			130								
07	16678 X	15134	-0-	-1544	-0-	13784 2 1167 9	183 4	Y	1061	1099 0			92								
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 402BH	RRCID -> 290185	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10228	- 17830
02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	1 1 1132 9	8262 2	Y	1029	920 1			225								
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	7956 2	845 9	Y	768	874 1			119								
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7667 2	860 9	Y	782	719 1			182								
05	10416 X	7665	-0-	-2751	-0-	1 1 630 9	7034 2	Y	573	569 1			186								
06	10080 X	8013	-0-	-2067	-0-	1 1 820 9	7192 2	Y	745	775 1			156								
07	10416 X	8579	-0-	-1837	-0-	1 1 864 9	7714 2	Y	785	834 1			107								
STORM CAT UNIT														WELL #: 402AH	RRCID -> 290286	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL	DEPTH	9646	PERF. 9840	- 17022
02	6328 X	2607	-0-	-3721	-0-	100 1 320 9	2187 2	N	291	185 1			220								
03	7006 X	6960	-0-	-46	-0-	9 1 493 9	6458 2	N	448	549 1			119								
04	6780 X	5568	-0-	-1212	-0-	15 1 377 9	5176 2	N	343	258 1			204								
05	7006 X	3916	-0-	-3090	-0-	9 1 250 9	3657 2	N	227	278 1			153								
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	18 1 558 9	6476 2	N	507	469 1			191								
07	6975 X	1623	-0-	-5352	-0-	110 1 121 9	1392 2	N	110	229 1			72								
HAYES STATE UNIT														WELL #: 41H	RRCID -> 290453	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.10600	- 15270
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	610 1 12 4	1116 2 541 9	Y	492	436 0			246								
03	8246 X	4141	-0-	-4105	-0-	632 1 1304 9	2205 2	Y	1185	1180 0			251								
04	7980 X	3191	-0-	-4789	-0-	650 1 1 4	1475 2 1065 9	Y	968	942 0			277								
05	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	841 1 1 4	6701 2 1433 9	Y	1303	1253 0			327								
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	862 1 1 4	7408 2 1235 9	Y	1123	1155 0			295								
07	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	823 1 1566 9	6885 2	Y	1424	1357 0			362								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HAYES STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 42H		ASSOCIATED RRCID -> 290465	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550	- 15271	CNTY: WARD			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	-0-		1183 48	1 4	7847 839	2 9	Y	763	612	0			382
03	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	-0-		1238 1317	1 9	13343	2	Y	1197	1325	0			254
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	-0-		1152 1	1 4	11570 1048	2 9	Y	953	934	0			273
05	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	-0-		992 1	1 4	9503 1220	2 9	Y	1109	1103	0			279
06	10590 X	6980	-0-	-3610	-0-	-0-		626 1	1 4	5542 811	2 9	Y	737	822	0			194
07	10943 X	8316	-0-	-2627	-0-	-0-		736 451	1 9	7129	2	Y	410	500	0			104
GRADY STATE UNIT 2730					WELL #:	28H	RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259	- 21174			
02	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	-0-		1024 3412	1 9	21125	2	Y	3102	3136	0			242
03	28396 X	24654	-0-	-3742	-0-	-0-		639 3148	1 9	20867	2	Y	2862	2858	0			246
04	27480 X	19617	-0-	-7863	-0-	-0-		497 2812	1 9	16308	2	Y	2556	2575	0			227
05	28396 X	26590	-0-	-1806	-0-	-0-		667 3258	1 9	22665	2	Y	2962	3036	0			153
06	26705 X	25179	-0-	-1526	-0-	-0-		573 11	1 4	22201 2394	2 9	Y	2176	2170	0			159
07	27324 X	27324	-0-	-0-	-0-	-0-		687 1	1 4	23882 2754	2 9	Y	2504	2490	0			173
PRESTIGE WORLDWIDE STATE					WELL #:	451H	RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10763	- 21158			
02	42700 X	41318	-0-	-1382	-0-	-0-		35980	3	5338	9	Y	4853	4804	0			259
03	47275 X	42378	-0-	-4897	-0-	-0-		37031	3	5347	9	Y	4861	4947	0			173
04	44460 X	34475	-0-	-9985	-0-	-0-		29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0			270
05	45756 X	13859	-0-	-31897	-0-	-0-		11101	3	2758	9	Y	2507	2699	0			78
06	44280 X	-0-	-0-	-44280	-0-	-0-						Y	-0-	78	0			-0-
07	45756 X	-0-	-0-	-45756	-0-	-0-						Y	-0-		0			-0-
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C					WELL #:	432H	RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10515	- 20942			
02	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	-0-		35147	3	5170	9	Y	4700	4690	0			251
03	40362 X	37700	-0-	-2662	-0-	-0-		32873	3	4827	9	Y	4388	4483	0			156
04	39060 X	35371	-0-	-3689	-0-	-0-		30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0			262
05	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-	-0-		49991	3	7748	9	Y	7044	7086	0			220
06	55362 X	55362	-0-	-0-	-0-	-0-		48459	3	6903	9	Y	6275	6252	0			243
07	64647 X	64647	-0-	-0-	-0-	-0-		56211	3	8436	9	Y	7669	7602	0			310
DRAGON STATE					WELL #:	454H	RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10276	- 15373			
02	40124 X	27845	-0-	-12279	-0-	-0-		896 46	1 4	25607 1296	3 9	N	1178	1142	0			137
03	41106 X	27500	-0-	-13606	-0-	-0-		992 1445	1 9	25063	3	N	1314	1288	0			163
04	35970 X	29097	-0-	-6873	-0-	-0-		960 209	1 4	26535 1393	3 9	N	1266	1240	0			189
05	32147 X	26488	-0-	-5659	-0-	-0-		992 1387	1 9	24109	3	N	1261	1304	0			146
06	29820 X	25293	-0-	-4527	-0-	-0-		928 1207	1 9	23158	3	N	1097	1095	0			148
07	30814 X	27440	-0-	-3374	-0-	-0-		992 1376	1 9	25072	3	N	1251	1246	0			153

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 433H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 290809	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004	- 15108						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25788 X	23124	-0-	-2664	-0-	896 39	1 4	20825 1364	3 9	N	1240	1221	0					144
03	28551 X	26863	-0-	-1688	-0-	992 1469	1 9	24402	3	N	1335	1314	0					165
04	27630 X	20804	-0-	-6826	-0-	960 165	1 4	18560 1119	3 9	N	1017	1030	0					152
05	27094 X	23851	-0-	-3243	-0-	992 1256	1 9	21603	3	N	1142	1162	0					132
06	26010 X	23045	-0-	-2965	-0-	928 1265	1 9	20852	3	N	1150	1127	0					155
07	26877 X	20127	-0-	-6750	-0-	992 1015	1 9	18120	3	N	923	965	0					113
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B			WELL #: 431H			RRCID -> 290876	COMPL. DATE 09/28/2020	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763	- 21158						
02	49980 X	12496	-0-	-37484	-0-	10541	3	1955	9	Y	1777	1892	0					95
03	49104 X	26486	-0-	-22618	-0-	21606	3	4880	9	Y	4436	4373	0					158
04	43290 X	-0-	-0-	-43290	-0-					Y	181	328	0					11
05	44733 X	20811	-0-	-23922	-0-	17083	3	3728	9	Y	3389	3294	0					106
06	50148 X	50148	-0-	-0-	-0-	43940	3	6208	9	Y	5644	5532	0					218
07	43991 X	43991	-0-	-0-	-0-	37526	3	6465	9	Y	5877	5857	0					238
BRAGG			WELL #: 401AH			RRCID -> 291075	COMPL. DATE 09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840	- 15417						
02	13776 X	12803	-0-	-973	-0-	731 9982	1 3	74 2016	2 9	Y	1833	1900	0					254
03	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	942 3007	1 9	16044	3	Y	2734	2445	0					543
04	13440 X	11348	-0-	-2092	-0-	761 8138	1 3	21 2428	2 9	Y	2207	2357	0					393
05	14167 X	11086	-0-	-3081	-0-	760 7930	1 3	22 2374	2 9	Y	2158	2162	0					389
06	17070 X	10926	-0-	-6144	-0-	753 2259	1 9	7914	3	Y	2054	2174	0					269
07	17639 X	10754	-0-	-6885	-0-	822 2256	1 9	7676	3	Y	2051	2053	0					267
MEADE			WELL #: 408BH			RRCID -> 291085	COMPL. DATE 01/23/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840	- 15417						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
MEADE			WELL #: 407AH			RRCID -> 291086	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10650	- 15167						
02	3220 X	1998	-0-	-1222	-0-	376 1610	1 3	12	2	Y	-0-	9	0					-0-
03	3565 X	1540	-0-	-2025	-0-	319	1	1221	3	Y	-0-							-0-
04	3450 X	81	-0-	-3369	-0-	34 46	1 3	1	2	Y	-0-							-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	125 3873	1 3	11 31	2 9	Y	28	27	0					1
06	2130 X	1890	-0-	-240	-0-	59 42	1 9	1789	3	Y	38	37	0					2
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	83 63	1 9	2342	3	Y	57	57	0					2

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRAGG		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 11801	
								PERF.12153 - 15591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	31220 X	21513	-0-	-9707	-0-	1452 1	218	219 0	30
						19675 3			
03	34565 X	16120	-0-	-18445	-0-	968 1	112	120 0	22
						123 9			
04	26370 X	24207	-0-	-2163	-0-	1423 1	7	28 0	1
						22717 3			
05	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	1886 1	4	4 0	1
						27214 3			
06	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	1830 1	4	4 0	1
						4 9			
07	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	2019 1	124	109 0	16
						136 9			

BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958	
								PERF.11365 - 15733	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928	
								PERF.11221 - 15733	
02	56924 X	879	-0-	-56045	-0-	118 1	280	276 0	6
						450 3			
03	38626 X	-0-	-0-	-38626	-0-		Y	-0-	-0-
04	37380 X	-0-	-0-	-37380	-0-		Y	-0-	-0-
05	34751 X	3455	-0-	-31296	-0-	858 1	643	618 0	25
						1885 3			
06	32910 X	11653	-0-	-21257	-0-	1077 1	86	108 0	3
						95 9			
07	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	1225 1	109	109 0	3
						120 9			

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 10907	
								PERF.11115 - 15661	
02	53928 X	45469	-0-	-8459	-0-	1272 1	4431	4484 0	615
						39033 3			
03	61566 X	18667	-0-	-42899	-0-	518 1	1674	1957 0	332
						1841 9			
04	61348 X	61348	-0-	-0-	-0-	2049 1	4626	4135 0	823
						54069 3			
05	61566 X	53990	-0-	-7576	-0-	1927 1	4380	4413 0	790
						47114 3			
06	50844 X	50844	-0-	-0-	-0-	1852 1	4165	4410 0	545
						4582 9			
07	63395 X	50614	-0-	-12781	-0-	2005 1	4041	4060 0	526
						4445 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406CH	ASSOCIATED RRCID -> 291212	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL	DEPTH 11426	PERF.10605	- 16391	CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	54964 X	24012	-0-	-30952	-0-			986 1	158 2			Y	1458	1429 0				202
03	34005 X	34005	-0-	-0-	-0-			21264 3	1604 9									201
04	30390 X	23454	-0-	-6936	-0-			1303 1	31589 3			Y	1012	1013 0				201
05	31403 X	30867	-0-	-536	-0-			1113 9										190
06	38320 X	38320	-0-	-0-	-0-			1081 1	55 2			Y	1065	1076 0				190
07	42045 X	42045	-0-	-0-	-0-			21146 3	1172 9									200
								1316 1	78 2			Y	1107	1097 0				200
								28255 3	1218 9									171
								1554 1	35332 3			Y	1304	1333 0				171
								1434 9										195
								1807 1	38587 3			Y	1501	1477 0				195
								1651 9										

MEADE				WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL		DEPTH 10398		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

UL 20-44 CATALINA				WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL		DEPTH 11575		PERF.11699		- 16699		
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-			2824 3	2036 9			Y	1851	1822 0				599
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-			3231 3	2214 9			Y	2013	2027 0				585
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-			2762 3	1822 9			Y	1656	1725 0				516
05	4185 X	2556	-0-	-1629	-0-			1580 3	976 9			Y	887	989 0				414
06	4050 X	1505	-0-	-2545	-0-			827 3	678 9			Y	616	609 0				421
07	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-			3510 3	2136 9			Y	1942	1924 0				439

BRAGG				WELL #: 402CH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL		DEPTH 11477		PERF.11758		- 16198		
02	46536 X	39903	-0-	-6633	-0-			1284 1	275 2			Y	1244	1253 0				173
03	54091 X	54091	-0-	-0-	-0-			36976 3	1368 9									319
04	45150 X	42491	-0-	-2659	-0-			1690 1	50633 3			Y	1607	1461 0				273
05	44175 X	41441	-0-	-2734	-0-			1768 9										296
06	52350 X	40156	-0-	-12194	-0-			1477 1	103 2			Y	1533	1579 0				204
07	54095 X	41866	-0-	-12229	-0-			39225 3	1686 9									210
								1434 1	106 2			Y	1641	1618 0				
								38096 3	1805 9									
								1413 1	37027 3			Y	1560	1652 0				
								1716 9										
								1585 1	38506 3			Y	1614	1608 0				
								1775 9										

WOMAC A3				WELL #: 9UA		RRCID -> 291887		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL		DEPTH 10521		PERF.10651		- 22151		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-							Y	-0-					-0-
04	96 X	96	-0-	-0-	-0-			82 2	14 9			Y	13	9 0				4
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-			84 2	91 9			Y	83	1 0				86
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-			2770 2	32 4			Y	729	778 0				37
07	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-			802 9										
								9935 2	27 4			Y	2056	2009 0				84
								2262 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION WOMAC A5				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	10UA	RRCID ->	291888	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.10679	-	20834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	36848 X	36848	-0-	-0-	-0-		31063 4667	2 9	1118	4	Y	4243	4363	0	349
03	46279 X	46279	-0-	-0-	-0-		41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0	479
04	40710 X	9298	-0-	-31412	-0-		8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0	355
05	42067 X	151	-0-	-41916	-0-		151	2			Y	-0-	65	0	290
06	40710 X	37043	-0-	-3667	-0-		33880	2	76	4	Y	2806	2955	0	141
							3087	9							
07	42067 X	34484	-0-	-7583	-0-		30862	2	70	4	Y	3229	3239	0	131
							3552	9							
MCDERMOTT STATE UNIT				WELL #:	3LA	RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.10845	-	20652
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-		154	1	11320	2	Y	1013	1273	0	103
							1114	9							
03	28644 X	16435	-0-	-12209	-0-		138	1	13681	2	Y	2378	2216	0	265
							2616	9							
04	24360 X	15976	-0-	-8384	-0-		142	1	12957	2	Y	2615	2470	0	410
							2877	9							
05	20956 X	8909	-0-	-12047	-0-		83	1	6998	2	Y	1662	1660	0	412
							1828	9							
06	13250 X	-0-	-0-	-13250	-0-						Y	-0-	412	0	-0-
07	T. A.	6099	-0-	6099	6099		66	1	5474	2	Y	508	439	0	69
							559	9							
WOMAC A2				WELL #:	1LA	RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.10881	-	22296
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	231	0	-0-
03	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-						Y	-0-			-0-
04	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-						Y	-0-			-0-
05	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-						Y	-0-			-0-
06	24120 X	15452	-0-	-8668	-0-		12284	2	38	4	Y	2845	2702	0	143
							3130	9							
07	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-		14706	2	45	4	Y	1657	1733	0	67
							1823	9							
WOMAC A4				WELL #:	2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10850	-	20648
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	327	0	-0-
03	37324 X	-0-	-0-	-37324	-0-						Y	-0-			-0-
04	36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-						Y	-0-			-0-
05	37324 X	130	-0-	-37194	-0-		94	2	36	9	Y	33			33
06	28350 X	23832	-0-	-4518	-0-		20339	2	55	4	Y	3125	3000	0	158
							3438	9							
07	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-		19554	2	54	4	Y	2533	2588	0	103
							2786	9							
MCDERMOTT STATE UNIT				WELL #:	9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10639	-	20499
02	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-		363	1	22917	2	Y	3122	3701	0	317
							3434	9							
03	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-		236	1	23381	2	Y	3473	3403	0	387
							3820	9							
04	26610 X	21580	-0-	-5030	-0-		204	1	18553	2	Y	2566	2551	0	402
							2823	9							
05	29574 X	24831	-0-	-4743	-0-		253	1	21435	2	Y	2857	2550	0	709
							3143	9							
06	28620 X	26076	-0-	-2544	-0-		299	1	22649	2	Y	2844	2905	0	648
							3128	9							
07	25549 X	25549	-0-	-0-	-0-		271	1	22491	2	Y	2534	2837	0	345
							2787	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11065 - 20000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	12463	2	1012	9 Y	920	905	0	37
03	27249 X	21968	-0-	-5281	-0-	17258	2	4710	9 Y	4282	4275	0	44
04	26880 X	23577	-0-	-3303	-0-	19915	2	3662	9 Y	3329	3325	0	48
05	64054 X	64054	-0-	-0-	-0-	60280	2	3774	9 Y	3431	3423	0	56
06	57247 X	57247	-0-	-0-	-0-	53054	2	4193	9 Y	3812	3812	0	56
07	54177 X	54177	-0-	-0-	-0-	50551	2	3626	9 Y	3296	3311	0	41
FOX 37 A2		WELL #:		2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.10832 - 22124	
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	9749	2	1168	9 Y	1062	1066	0	43
03	33728 X	21110	-0-	-12618	-0-	18193	2	2917	9 Y	2652	2668	0	27
04	32640 X	20971	-0-	-11669	-0-	17993	2	2978	9 Y	2707	2695	0	39
05	69149 X	69149	-0-	-0-	-0-	66236	2	2913	9 Y	2648	2643	0	44
06	60976 X	60976	-0-	-0-	-0-	58412	2	2564	9 Y	2331	2341	0	34
07	59025 X	59025	-0-	-0-	-0-	56640	2	2385	9 Y	2168	2175	0	27
FOX 37 A3		WELL #:		10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10663 - 22157	
02	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	11965	2	1264	9 Y	1149	1146	0	47
03	49613 X	49613	-0-	-0-	-0-	45511	2	4102	9 Y	3729	3738	0	38
04	41010 X	20863	-0-	-20147	-0-	17444	2	3419	9 Y	3108	3101	0	45
05	42377 X	40656	-0-	-1721	-0-	37154	2	3502	9 Y	3184	3177	0	52
06	41010 X	36711	-0-	-4299	-0-	33794	2	2917	9 Y	2652	2665	0	39
07	42377 X	34492	-0-	-7885	-0-	31688	2	2804	9 Y	2549	2557	0	31
FOX 37 A4		WELL #:		3LA	RRCID ->	293679	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.10826 - 22263	
02	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	10144	2	938	9 Y	853	856	0	35
03	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	27523	2	8386	9 Y	7624	7581	0	78
04	28680 X	23842	-0-	-4838	-0-	18934	2	4908	9 Y	4462	4476	0	64
05	29636 X	29237	-0-	-399	-0-	25902	2	3335	9 Y	3032	3046	0	50
06	28680 X	25686	-0-	-2994	-0-	23083	2	2603	9 Y	2366	2381	0	35
07	29636 X	25702	-0-	-3934	-0-	22874	2	2828	9 Y	2571	2574	0	32
UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #:		5104H	RRCID ->	294731	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11800 - 21084	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2 Y	150	148	0	3
						1	4	165	9				
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	338	2 Y	47	49	0	1
						28	4	52	9				
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1	1	555	2 Y	197	194	0	4
						61	4	217	9				
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	1	1	126	2 Y	1	5	0	-0-
						23	4	1	9				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2 Y	7	7	0	-0-
						3	4	8	9				
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4 Y	6	6	0	-0-
						7	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
UL BIGHORN B 21-30-19				WELL #:	5202H	RRCID -> 294732	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	11916	PERF.	12039	- 21756
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	74 1	2460 2	Y	2099	2062	0		118
							3 4	2309 9						
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	4044 2	1 4	Y	2218	2215	0		121
							2440 9							
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2371 2	118 4	Y	1682	1706	0		97
							1850 9							
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2275 2	393 4	Y	1985	1983	0		99
							2184 9							
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	6166 2	150 4	Y	1912	1912	0		99
							2103 9							
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3095 2	74 4	Y	894	934	0		59
							983 9							
UL ROY E 18-4-13				WELL #:	5205H	RRCID -> 294733	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.	11622	- 18982
02	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	280 1	7163 2	Y	6112	6115	0		256
							365 4	6723 9						
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	5335 2	33 4	Y	4777	4770	0		263
							5255 9							
04	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	5931 2	177 4	Y	5792	5758	0		297
							6371 9							
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	5709 2	1048 4	Y	5867	5831	0		333
							6454 9							
06	9945	X	8478	-0-	-1467	-0-	2691 2	311 4	Y	4978	5114	0		197
							5476 9							
*07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	5508 2	64 4	Y	5178	5176	0		199
							5696 9							
POCONO 65				WELL #:	7H	RRCID -> 294933	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11305	- 18086
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOWNSEN A6				WELL #:	13UA	RRCID -> 295001	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.	10578	- 20907
02	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	219 1	26161 2	Y	3890	3873	0		195
							110 4	4279 9						
03	33170	X	33054	-0-	-116	-0-	28129 2	1 4	Y	4476	4492	0		179
							4924 9							
04	32100	X	30725	-0-	-1375	-0-	25568 2	480 4	Y	4252	4228	0		203
							4677 9							
05	33170	X	32068	-0-	-1102	-0-	26013 2	1169 4	Y	4442	4332	0		313
							4886 9							
06	30845	X	22258	-0-	-8587	-0-	18133 2	68 4	Y	3688	3733	0		268
							4057 9							
07	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	29411 2	110 4	Y	3775	3898	0		145
							4153 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TOWNSEN A4		WELL #: 12UA		RRCID -> 295018		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 10189	
								PERF.10831 - 21728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	272 1	28200 2	4824	4859 0
						119 4	5306 9		242
03	35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	30113 2	1 4	5024	5065 0
						5526 9			201
04	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	28019 2	526 4	4736	4711 0
						5210 9			226
05	34379 X	25125	-0-	-9254	-0-	20184 2	907 4	3667	3634 0
						4034 9			259
06	32720 X	26687	-0-	-6033	-0-	22939 2	109 4	3308	3327 0
						3639 9			240
07	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	36236 2	130 4	5502	5531 0
						6052 9			211
TOWNSEN A5		WELL #: 5LA		RRCID -> 295019		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 10698	
								PERF.10749 - 21129	
02	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	14 1	31755 2	246	248 0
						134 4	271 9		12
03	39091 X	35314	-0-	-3777	-0-	35023 2	1 4	264	265 0
						290 9			11
04	37830 X	33078	-0-	-4752	-0-	32035 2	601 4	402	394 0
						442 9			19
05	36704 X	34224	-0-	-2480	-0-	32254 2	1449 4	474	460 0
						521 9			33
06	34470 X	21577	-0-	-12893	-0-	21123 2	100 4	322	332 0
						354 9			23
07	35366 X	35366	-0-	-0-	-0-	34377 2	125 4	785	778 0
						864 9			30
POCONO 65		WELL #: 2LA		RRCID -> 295024		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 10758	
								PERF.10973 - 18554	
02	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	485 1	15550 2	1413	1386 0
						3 4	1554 9		74
03	20894 X	19125	-0-	-1769	-0-	515 1	16764 2	1620	1640 0
						64 4	1782 9		54
04	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	557 1	19709 2	1341	1365 0
						467 4	1475 9		30
05	19995 X	19635	-0-	-360	-0-	526 1	17401 2	1056	1039 0
						546 4	1162 9		47
06	19200 X	19013	-0-	-187	-0-	557 1	17196 2	1122	1131 0
						26 4	1234 9		38
07	22940 X	19795	-0-	-3145	-0-	588 1	17624 2	1210	1210 0
						252 4	1331 9		38
POCONO 65		WELL #: 6H		RRCID -> 295025		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 11146	
								PERF.11434 - 19615	
02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	452 1	15378 2	2017	1930 0
						3 4	2219 9		105
03	22785 X	18586	-0-	-4199	-0-	513 1	17465 2	495	583 0
						63 4	545 9		17
04	21750 X	17751	-0-	-3999	-0-	427 1	16266 2	636	639 0
						358 4	700 9		14
05	21235 X	18870	-0-	-2365	-0-	509 1	16833 2	909	882 0
						528 4	1000 9		41
06	20550 X	14977	-0-	-5573	-0-	408 1	13503 2	952	961 0
						19 4	1047 9		32
07	19995 X	15193	-0-	-4802	-0-	363 1	13429 2	1132	1128 0
						156 4	1245 9		36

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11UA			ASSOCIATED RRCID -> 295026		CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	-0-	862 1	28641 2	5 4	6513 9	Y	5921	5822 0				308
03	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-	-0-	984 1	31883 2	122 4	5083 9	Y	4621	4775 0				154
04	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	-0-	550 1	18741 2	461 4	2054 9	Y	1867	1977 0				44
05	36035 X	36035	-0-	-0-	-0-	-0-	993 1	30946 2	1030 4	3066 9	Y	2787	2709 0				122
06	31209 X	31209	-0-	-0-	-0-	-0-	919 1	27516 2	42 4	2732 9	Y	2484	2523 0				83
07	31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	-0-	923 1	27919 2	396 4	2558 9	Y	2325	2335 0				73
POCONO 65					WELL #:	3LA	RRCID -> 295078		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10964 - 15345				
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1	6608 2	2 4	2234 9	Y	2031	1983 0				106
03	11656 X	9276	-0-	-2380	-0-	-0-	338 1	6555 2	42 4	2341 9	Y	2128	2163 0				71
04	11280 X	9902	-0-	-1378	-0-	-0-	350 1	7026 2	293 4	2233 9	Y	2030	2055 0				46
05	11563 X	10538	-0-	-1025	-0-	-0-	365 1	7627 2	379 4	2167 9	Y	1970	1928 0				88
06	10260 X	7456	-0-	-2804	-0-	-0-	314 1	5061 2	15 4	2066 9	Y	1878	1903 0				63
07	10230 X	7966	-0-	-2264	-0-	-0-	343 1	5691 2	147 4	1785 9	Y	1623	1635 0				51
TOWNSEN A7					WELL #:	19H	RRCID -> 295087		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11171 - 22752				
02	47391 X	47391	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	45366 2	191 4	1745 9	Y	1586	1577 0				79
03	50280 X	50280	-0-	-0-	-0-	-0-	48251 2	1 4	2028 9		Y	1844	1849 0				74
04	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	-0-	43196 2	810 4	2165 9		Y	1968	1948 0				94
05	45849 X	44725	-0-	-1124	-0-	-0-	40578 2	1823 4	2324 9		Y	2113	2058 0				149
06	44035 X	18569	-0-	-25466	-0-	-0-	17165 2	65 4	1339 9		Y	1217	1278 0				88
07	43772 X	35091	-0-	-8681	-0-	-0-	32798 2	117 4	2176 9		Y	1978	1990 0				76
POCONO 65					WELL #:	10UA	RRCID -> 295089		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10698 - 18879				
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	-0-	452 1	16647 2	3 4	1527 9	Y	1388	1364 0				72
03	29822 X	19258	-0-	-10564	-0-	-0-	502 1	17185 2	62 4	1509 9	Y	1372	1398 0				46
04	27600 X	21964	-0-	-5636	-0-	-0-	537 1	19473 2	450 4	1504 9	Y	1367	1382 0				31
05	26660 X	23609	-0-	-3051	-0-	-0-	598 1	20920 2	620 4	1471 9	Y	1337	1308 0				60
06	24150 X	21647	-0-	-2503	-0-	-0-	540 1	19399 2	25 4	1683 9	Y	1530	1539 0				51
07	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	-0-	576 1	19708 2	247 4	1770 9	Y	1609	1609 0				51

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION TOWNSEN A3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:			4LA	RRCID -> 295159	CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2023			TOTAL	DEPTH 10697	PERF.10996	CNTY: WARD - 22345		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE
02		34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	190 128	1 4	30476 3704	2 9	Y	3367	3418	0		169
03		35402 X	34584	-0-	-818	-0-	30867 3716	2 9	1 4	Y	3378	3412	0			135
04		34260 X	31815	-0-	-2445	-0-	28572 2707	2 9	536 4	Y	2461	2478	0			118
05		35402 X	11949	-0-	-23453	-0-	10555 920	2 9	474 4	Y	836	895	0			59
06		39170 X	39170	-0-	-0-	-0-	37243 1758	2 9	169 4	Y	1598	1541	0			116
07		35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	33481 2319	2 9	123 4	Y	2108	2143	0			81
TOWNSEN A2			WELL #:			11UA	RRCID -> 295168	COMPL. DATE 02/25/2023			TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10822	- 22287		
02		46756 X	46756	-0-	-0-	-0-	364 165	1 4	39118 7109	2 9	Y	6463	6561	0		324
03		50793 X	50793	-0-	-0-	-0-	43647 7145	2 9	1 4	Y	6495	6559	0			260
04		47457 X	47457	-0-	-0-	-0-	40331 6370	2 9	756 4	Y	5791	5774	0			277
05		46500 X	28302	-0-	-18198	-0-	23246 4012	2 9	1044 4	Y	3647	3667	0			257
06		44060 X	31186	-0-	-12874	-0-	26804 4256	2 9	126 4	Y	3869	3845	0			281
07		56570 X	56570	-0-	-0-	-0-	49817 6589	2 9	164 4	Y	5990	6042	0			229
ARROW STATE C			WELL #:			432H	RRCID -> 295654	COMPL. DATE 08/24/2022			TOTAL	DEPTH 9764	PERF.10108	- 18063		
02		45584 X	37362	-0-	-8222	-0-	1081 4216	1 9	32065 3	N	3833	3812	0			123
03		50468 X	38325	-0-	-12143	-0-	1790 4417	1 9	32118 3	N	4015	4029	0			109
04		35580 X	33547	-0-	-2033	-0-	1092 3875	1 9	28580 3	N	3523	3527	0			105
05		41354 X	36230	-0-	-5124	-0-	1142 3829	1 9	31259 3	N	3481	3471	0			115
06		40020 X	33311	-0-	-6709	-0-	1066 3913	1 9	28332 3	N	3557	3564	0			108
07		41354 X	39295	-0-	-2059	-0-	985 4135	1 9	34175 3	N	3759	3763	0			104
ARROW STATE B			WELL #:			452H	RRCID -> 295655	COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL	DEPTH 9872	PERF.10301	- 18188		
02		60732 X	41727	-0-	-19005	-0-	1193 3484	1 9	37050 3	N	3167	3144	0			101
03		67239 X	45317	-0-	-21922	-0-	1851 3801	1 9	39665 3	N	3455	3462	0			94
04		48330 X	41931	-0-	-6399	-0-	1199 3254	1 9	37478 3	N	2958	2964	0			88
05		49941 X	46335	-0-	-3606	-0-	1282 3456	1 9	41597 3	N	3142	3126	0			104
06		44700 X	42898	-0-	-1802	-0-	1139 3345	1 9	38414 3	N	3041	3053	0			92
07		52533 X	52533	-0-	-0-	-0-	1126 3763	1 9	47644 3	N	3421	3418	0			95

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
HEMDALE STATE A		WELL #: 431H		RRCID -> 295656		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 9690	
								PERF.10025 - 17893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	32984 X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1	-0-	-0-
03	13113 X	3030	-0-	-10083	-0-	2407	1	566	15
04	8700 X	6126	-0-	-2574	-0-	1432	1	784	23
						862	9		
05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	819	1	547	18
						602	9		
06	2940 X	1608	-0-	-1332	-0-	1557	3	46	1
07	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	11574	3	1261	35
						1387	9	1227	
HEMDALE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295657		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 9719	
								PERF.10036 - 17983	
02	32063 X	32063	-0-	-0-	-0-	1008	1	3621	116
						3983	9		
03	37015 X	37015	-0-	-0-	-0-	1680	1	4504	122
						4954	9		
04	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	1034	1	3602	107
						3962	9		
05	35616 X	35616	-0-	-0-	-0-	1022	1	3472	115
						3819	9		
06	35820 X	30334	-0-	-5486	-0-	853	1	3099	94
						3409	9		
07	37014 X	35298	-0-	-1716	-0-	968	1	3437	95
						3781	9		
HUFF DOBACK		WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 11704	
								PERF.11653 - 21988	
02	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	15578	1	5699	145
						6269	9		
03	45629 X	45629	-0-	-0-	-0-	16639	1	6353	135
						6988	9		
04	36210 X	35979	-0-	-231	-0-	12424	1	4763	94
						5239	9		
05	50977 X	50977	-0-	-0-	-0-	20273	1	6626	121
						7289	9		
06	49313 X	49313	-0-	-0-	-0-	19058	1	6309	111
						6940	9		
07	37417 X	31378	-0-	-6039	-0-	937	1	6306	99
						6937	9		
HUFF DOBACK SV		WELL #: 435H		RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 11644	
								PERF.11894 - 22309	
02	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	15704	1	7205	183
						7926	9		
03	51863 X	50264	-0-	-1599	-0-	16501	1	7695	163
						8465	9		
04	56291 X	56291	-0-	-0-	-0-	20265	1	7993	158
						8792	9		
05	54690 X	54690	-0-	-0-	-0-	21253	1	7644	140
						8408	9		
06	53704 X	53704	-0-	-0-	-0-	20590	1	7358	130
						8094	9		
07	51863 X	32255	-0-	-19608	-0-	986	1	7015	110
						7717	9		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 453H			ASSOCIATED RRCID -> 295904		CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	37166 X	37166	-0-	-0-	-0-	-0-	12761 5629	1 9	18776	3	Y	5117	5079	0			130
03	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	-0-	16725 6365	1 9	20710	3	Y	5786	5793	0			123
04	48807 X	48807	-0-	-0-	-0-	-0-	20014 6543	1 9	22250	3	Y	5948	5953	0			118
05	49960 X	49960	-0-	-0-	-0-	-0-	20590 6870	1 9	22500	3	Y	6245	6249	0			114
06	49461 X	49461	-0-	-0-	-0-	-0-	20093 6510	1 9	22858	3	Y	5918	5927	0			105
07	38626 X	26847	-0-	-11779	-0-	-0-	1157 6551	1 9	19139	3	Y	5955	5967	0			93
HUFF DOBACK			WELL #: 524H			RRCID -> 296030	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 12270	PERF.12416 - 22653					
02	126784 X	103575	-0-	-23209	-0-	-0-	21210 10354	1 9	72011	3	Y	9413	9386	0			239
03	165657 X	165657	-0-	-0-	-0-	-0-	35634 16676	1 9	113347	3	Y	15160	15078	0			321
04	166641 X	166641	-0-	-0-	-0-	-0-	37749 16040	1 9	112852	3	Y	14582	14614	0			289
05	176334 X	176334	-0-	-0-	-0-	-0-	40963 16959	1 9	118412	3	Y	15417	15425	0			281
06	163117 X	163117	-0-	-0-	-0-	-0-	37733 15107	1 9	110277	3	Y	13734	13772	0			243
07	140368 X	117644	-0-	-22724	-0-	-0-	68 14300	1 9	103276	3	Y	13000	13040	0			203
HUFF DOBACK			WELL #: 403H			RRCID -> 296046	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11701	PERF.11557 - 21921					
02	83601 X	83601	-0-	-0-	-0-	-0-	16763 9925	1 9	56913	3	Y	9023	8938	0			229
03	95170 X	95170	-0-	-0-	-0-	-0-	20076 11234	1 9	63860	3	Y	10213	10226	0			216
04	104976 X	104976	-0-	-0-	-0-	-0-	23399 11472	1 9	70105	3	Y	10429	10439	0			206
05	104135 X	104135	-0-	-0-	-0-	-0-	23785 11595	1 9	68755	3	Y	10541	10555	0			192
06	95904 X	95904	-0-	-0-	-0-	-0-	21941 9808	1 9	64155	3	Y	8916	8950	0			158
07	45911 X	40969	-0-	-4942	-0-	-0-	1129 9995	1 9	29845	3	Y	9086	9102	0			142
HUFF DOBACK SV			WELL #: 624H			RRCID -> 296057	COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11962	PERF.12336 - 22745					
02	57314 X	57314	-0-	-0-	-0-	-0-	17797 7788	1 9	31729	3	Y	7080	7008	0			180
03	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-	-0-	20107 8127	1 9	36510	3	Y	7388	7411	0			157
04	66824 X	66824	-0-	-0-	-0-	-0-	24436 7786	1 9	34602	3	Y	7078	7095	0			140
05	67277 X	67277	-0-	-0-	-0-	-0-	25994 8289	1 9	32994	3	Y	7535	7537	0			138
06	62814 X	62814	-0-	-0-	-0-	-0-	24005 7392	1 9	31417	3	Y	6720	6739	0			119
07	44640 X	38791	-0-	-5849	-0-	-0-	1119 6706	1 9	30966	3	Y	6096	6120	0			95

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 453H	ASSOCIATED RRCID -> 296185	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10178 - 18203	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	47068 X	34358	-0-	-12710	-0-	1149 3908	1 9	29301	3	N	3553	3523	0			114
03	51491 X	44210	-0-	-7281	-0-	1818 4370	1 9	38022	3	N	3973	3979	0			108
04	47370 X	36047	-0-	-11323	-0-	1090 3499	1 9	31458	3	N	3181	3194	0			95
05	48949 X	38817	-0-	-10132	-0-	1116 3730	1 9	33971	3	N	3391	3374	0			112
06	42780 X	35303	-0-	-7477	-0-	966 3582	1 9	30755	3	N	3256	3269	0			99
07	44206 X	41868	-0-	-2338	-0-	990 3945	1 9	36933	3	N	3586	3585	0			100
ARROW STATE A				WELL #: 431H	RRCID -> 296186	COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL	DEPTH	9715	PERF.10154 - 18010			
02	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	1060 4881	1 9	37395	3	N	4437	4413	0			142
03	48577 X	46420	-0-	-2157	-0-	1821 4789	1 9	39810	3	N	4354	4378	0			118
04	47010 X	38099	-0-	-8911	-0-	1163 3849	1 9	33087	3	N	3499	3513	0			104
05	48577 X	48391	-0-	-186	-0-	1236 4120	1 9	43035	3	N	3745	3725	0			124
06	46440 X	42876	-0-	-3564	-0-	1073 4170	1 9	37633	3	N	3791	3800	0			115
07	47988 X	45762	-0-	-2226	-0-	1012 4314	1 9	40436	3	N	3922	3928	0			109
ARROW STATE D				WELL #: 453H	RRCID -> 296187	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10325 - 18383			
02	53060 X	42879	-0-	-10181	-0-	1189 3651	1 9	38039	3	N	3319	3289	0			106
03	59892 X	45624	-0-	-14268	-0-	1877 4370	1 9	39377	3	N	3973	3971	0			108
04	57960 X	39850	-0-	-18110	-0-	1067 3240	1 9	35543	3	N	2945	2965	0			88
05	59892 X	40090	-0-	-19802	-0-	1167 3247	1 9	35676	3	N	2952	2942	0			98
06	45930 X	40639	-0-	-5291	-0-	1082 3355	1 9	36202	3	N	3050	3055	0			93
07	47461 X	46063	-0-	-1398	-0-	1067 3291	1 9	41705	3	N	2992	3002	0			83
HEMDALE STATE B				WELL #: 452H	RRCID -> 296327	COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL	DEPTH	9869	PERF.10210 - 18100			
02	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1193 1475	1 9	21006	3	N	1341	1323	0			43
03	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	1870 1100	1 9	16726	3	N	1000	1016	0			27
04	19050 X	14180	-0-	-4870	-0-	1133 548	1 9	12499	3	N	498	510	0			15
05	26226 X	22977	-0-	-3249	-0-	1349 1043	1 9	20585	3	N	948	932	0			31
06	25380 X	17972	-0-	-7408	-0-	970 1025	1 9	15977	3	N	932	935	0			28
07	26226 X	8913	-0-	-17313	-0-	1140 702	1 9	7071	3	N	638	648	0			18

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 612H	ASSOCIATED RRCID -> 296575	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12792	- 20196
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		66584 X	58121	-0-	-8463	-0-	238 1 523 4	46076 2 11284 9		Y	10258	10270	0	119
03		73718 X	67876	-0-	-5842	-0-	246 1 218 4	55337 2 12075 9		Y	10977	10934	0	162
04		72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	280 1 392 4	59804 2 11734 9		Y	10667	10682	0	147
05		73718 X	72439	-0-	-1279	-0-	669 1 1021 4	58731 2 12018 9		Y	10925	10952	0	120
06		68280 X	64340	-0-	-3940	-0-	340 1 251 4	53057 2 10692 9		Y	9720	9704	0	136
07		73718 X	62980	-0-	-10738	-0-	290 1 185 4	51970 2 10535 9		Y	9577	9595	0	118
RICHMOND W. STATE 4239 A7				WELL #: 71A	RRCID -> 296643	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10785	- 15678
02		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	84 1 190 4	5199 2 1484 9		Y	1349	1352	0	62
03		14198 X	3896	-0-	-10302	-0-	3060 2 780 9	56 4		Y	709	740	0	31
04		13740 X	3577	-0-	-10163	-0-	2778 2 784 9	15 4		Y	713	685	0	59
05		14198 X	7226	-0-	-6972	-0-	5713 2 1407 9	106 4		Y	1279	1096	0	242
06		23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	20556 2 2463 9	252 4		Y	2239	2338	0	143
07		25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	21771 2 3396 9	212 4		Y	3087	2962	0	268
BRENNAN DALE				WELL #: 523H	RRCID -> 296656	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12539	- 19891
02		43353 X	43353	-0-	-0-	-0-	208 1 457 4	34382 2 8306 9		Y	7551	7562	0	87
03		49016 X	49016	-0-	-0-	-0-	206 1 183 4	39012 2 9615 9		Y	8741	8699	0	129
04		44564 X	44564	-0-	-0-	-0-	200 1 281 4	35281 2 8802 9		Y	8002	8021	0	110
05		46004 X	44777	-0-	-1227	-0-	482 1 735 4	34888 2 8672 9		Y	7884	7907	0	87
06		44520 X	42146	-0-	-2374	-0-	259 1 192 4	33544 2 8151 9		Y	7410	7393	0	104
07		46004 X	45040	-0-	-964	-0-	245 1 156 4	35965 2 8674 9		Y	7885	7892	0	97
BRENNAN DALE				WELL #: 611H	RRCID -> 296684	COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12935	- 20145
02		26124 X	23707	-0-	-2417	-0-	171 1 376 4	19474 2 3686 9		Y	3351	3336	0	39
03		28582 X	26056	-0-	-2526	-0-	177 1 157 4	21734 2 3988 9		Y	3625	3610	0	54
04		26550 X	22523	-0-	-4027	-0-	165 1 231 4	18528 2 3599 9		Y	3272	3281	0	45
05		26412 X	23008	-0-	-3404	-0-	401 1 612 4	18479 2 3516 9		Y	3196	3206	0	35
06		25410 X	21046	-0-	-4364	-0-	214 1 158 4	17451 2 3223 9		Y	2930	2924	0	41
07		26257 X	22169	-0-	-4088	-0-	192 1 123 4	18390 2 3464 9		Y	3149	3151	0	39

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 522H			ASSOCIATED RRCID -> 296718	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023			TOTAL	DEPTH	12047	PERF.12347	CNTY: WARD - 19655					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-			224 493	1 4	26884 7318	2 9	Y	6653	6664	0			77
03	42299	X	42299	-0-	-0-	-0-			221 196	1 4	33411 8471	2 9	Y	7701	7664	0			114
04	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-			207 289	1 4	28554 7460	2 9	Y	6782	6803	0			93
05	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-			528 805	1 4	29955 7653	2 9	Y	6957	6973	0			77
06	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-			274 203	1 4	27952 6985	2 9	Y	6350	6338	0			89
07	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-			252 161	1 4	28986 7136	2 9	Y	6487	6496	0			80
RICHMOND W. STATE 4239 A6						WELL #:	11UA	RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10503	- 18054			
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-			166 685	1 4	18720 2918	2 9	Y	2653	2624	0			123
03	36115	X	24969	-0-	-11146	-0-			22011 2552	2 9	406	4	Y	2320	2342	0			101
04	34950	X	23078	-0-	-11872	-0-			20570 2395	2 9	113	4	Y	2177	2099	0			179
05	26970	X	9481	-0-	-17489	-0-			8526 810	2 9	145	4	Y	736	776	0			139
06	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-			26472 1747	2 9	313	4	Y	1588	1625	0			102
07	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-			22937 2343	2 9	222	4	Y	2130	2047	0			185
ZEMAN-STATE A11						WELL #:	7H	RRCID -> 296724	COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11126	- 18561			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	13	0			-0-
03	37076	X	14402	-0-	-22674	-0-			11 631	1 9	13760	2	Y	574	540	0			34
04	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-			9 4594	1 9	29745	2	Y	4176	3951	0			259
05	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-			7 1354	1 9	32512	2	Y	1231	1393	0			97
06	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-			20 1251	1 9	29101	2	Y	1137	1136	0			98
07	35495	X	30456	-0-	-5039	-0-			22 991	1 9	29443	2	Y	901	927	0			72
BRENNAN DALE						WELL #:	451H	RRCID -> 296734	COMPL. DATE 06/12/2023			TOTAL	DEPTH	11876	PERF.12174	- 19554			
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-			176 388	1 4	17661 5820	2 9	Y	5291	5300	0			61
03	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-			175 156	1 4	21290 6894	2 9	Y	6267	6235	0			93
04	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-			177 248	1 4	18849 6303	2 9	Y	5730	5744	0			79
05	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-			413 630	1 4	18692 6166	2 9	Y	5605	5622	0			62
06	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-			221 164	1 4	18361 5805	2 9	Y	5277	5265	0			74
07	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-			209 133	1 4	20166 6214	2 9	Y	5649	5653	0			70

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	11A	RRCID -> 296737	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10814 - 17718	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
POCONO WEST A2				WELL #:	5H	RRCID -> 296738	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11190 - 18047						
02	72992 X	72992	-0-	-0-	-0-	1591 1	69639 2	Y	1594	1562 0	83					
						9 4	1753 9									
03	80702 X	80702	-0-	-0-	-0-	1760 1	75929 2	Y	2542	2540 0	85					
						217 4	2796 9									
04	37374 X	37374	-0-	-0-	-0-	777 1	34046 2	Y	1727	1771 0	41					
						651 4	1900 9									
05	76506 X	76506	-0-	-0-	-0-	1654 1	69065 2	Y	3701	3578 0	164					
						1716 4	4071 9									
06	66329 X	66329	-0-	-0-	-0-	1596 1	63860 2	Y	726	866 0	24					
						74 4	799 9									
07	67494 X	67494	-0-	-0-	-0-	1624 1	64065 2	Y	1007	999 0	32					
						697 4	1108 9									
POCONO WEST A3				WELL #:	7CH	RRCID -> 296739	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11354 - 18291						
02	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	1340 1	52641 2	Y	4295	4197 0	224					
						8 4	4725 9									
03	69864 X	69864	-0-	-0-	-0-	1527 1	60919 2	Y	6572	6577 0	219					
						189 4	7229 9									
04	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	496 1	15130 2	Y	291	499 0	11					
						416 4	320 9									
05	63053 X	63053	-0-	-0-	-0-	1452 1	56862 2	Y	2939	2822 0	128					
						1506 4	3233 9									
06	60009 X	60009	-0-	-0-	-0-	1472 1	54961 2	Y	3189	3210 0	107					
						68 4	3508 9									
07	62527 X	62527	-0-	-0-	-0-	1492 1	57359 2	Y	2760	2780 0	87					
						640 4	3036 9									
ZEMAN-STATE A8				WELL #:	2LA	RRCID -> 296740	COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.11057 - 18290						
02	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	12 1	14900 2	Y	2264	2265 0	119					
						89 4	2490 9									
03	23870 X	14244	-0-	-9626	-0-	2 1	12179 2	Y	1875	1850 0	144					
						2063 9										
04	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	10 1	27627 2	Y	1206	1265 0	85					
						1 4	1327 9									
05	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	1 1	46701 2	Y	1110	1089 0	106					
						1 4	1221 9									
06	38771 X	38771	-0-	-0-	-0-	3 1	37502 2	Y	1123	1135 0	94					
						31 4	1235 9									
07	24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	7 1	23582 2	Y	1193	1172 0	115					
						9 4	1312 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN-STATE A9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 296741	CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2023				TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11589 - 18821	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	45	0		1
03	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27872	2	Y	1265	1169	0	97
							1392	9							
04	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	27091	2	Y	1752	1725	0	124
							1	4	1927	9					
05	19499 X	17378	-0-	-2121	-0-	-0-	1	1	15280	2	Y	1905	1847	0	182
							1	4	2096	9					
06	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28131	2	Y	1556	1607	0	131
							25	4	1712	9					
07	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	29673	2	Y	1346	1347	0	130
							10	4	1481	9					
ZEMAN-STATE A10				WELL #:	11UA	RRCID -> 296742	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10662 - 18240		
02	34056 X	34056	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	31805	2	Y	2034	2005	0	186
							2237	9							
03	41044 X	35499	-0-	-5545	-0-	-0-	33	1	33123	2	Y	2130	2190	0	126
							2343	9							
04	40950 X	33645	-0-	-7305	-0-	-0-	9	1	32215	2	Y	1292	1338	0	80
							1421	9							
05	42315 X	36624	-0-	-5691	-0-	-0-	7	1	34332	2	Y	2077	1993	0	164
							2285	9							
06	40950 X	35197	-0-	-5753	-0-	-0-	22	1	33156	2	Y	1835	1840	0	159
							2019	9							
07	36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	34504	2	Y	2085	2077	0	167
							2294	9							
POCONO WEST A3				WELL #:	9UA	RRCID -> 296743	COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL	DEPTH 10488	PERF.10901 - 18370		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RICHMOND W. STATE 4239 A5				WELL #:	6H	RRCID -> 296752	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11253 - 18515		
02	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	23187	2	Y	446	450	0	21
							849	4	491	9					
03	29492 X	29492	-0-	-0-	-0-	-0-	28266	2	521	4	Y	641	634	0	28
							705	9							
04	27483 X	27483	-0-	-0-	-0-	-0-	26534	2	145	4	Y	731	699	0	60
							804	9							
05	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	-0-	27694	2	479	4	Y	768	683	0	145
							845	9							
06	37635 X	37635	-0-	-0-	-0-	-0-	36576	2	360	4	Y	635	739	0	41
							699	9							
07	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	-0-	37123	2	272	4	Y	1033	984	0	90
							1136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A4				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	6H	RRCID ->	296775	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10958	PERF.11297	- 18740	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-		793	1	33017	2	Y	2755	2677	0	143
							4	4	3031	9					
03	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-		845	1	35409	2	Y	4262	4263	0	142
							104	4	4688	9					
04	41988 X	41988	-0-	-0-	-0-		828	1	33513	2	Y	6321	6319	0	144
							694	4	6953	9					
05	79919 X	79919	-0-	-0-	-0-		1653	1	67686	2	Y	8059	7845	0	358
							1715	4	8865	9					
06	71558 X	71558	-0-	-0-	-0-		1626	1	63425	2	Y	5847	6009	0	196
							75	4	6432	9					
07	69934 X	69934	-0-	-0-	-0-		1652	1	63979	2	Y	3267	3360	0	103
							709	4	3594	9					

POCONO WEST A5				WELL #:	10UA	RRCID ->	296776	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10869	- 18146	
02	35665 X	35665	-0-	-0-	-0-		728	1	30680	2	Y	3866	3780	0	201
							4	4	4253	9					
03	42780 X	38943	-0-	-3837	-0-		808	1	33649	2	Y	3987	4055	0	133
							100	4	4386	9					
04	40410 X	35841	-0-	-4569	-0-		764	1	30545	2	Y	3537	3590	0	80
							641	4	3891	9					
05	40796 X	39136	-0-	-1660	-0-		779	1	31777	2	Y	5247	5093	0	234
							808	4	5772	9					
06	39081 X	39081	-0-	-0-	-0-		799	1	31025	2	Y	6564	6578	0	220
							37	4	7220	9					
07	43627 X	43627	-0-	-0-	-0-		814	1	31123	2	Y	10310	10205	0	325
							349	4	11341	9					

POCONO WEST A4				WELL #:	2LA	RRCID ->	296777	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11018	- 18412	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRENNAN DALE				WELL #:	613H	RRCID ->	296829	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12429	- 20076	
02	50792 X	50044	-0-	-748	-0-		227	1	42662	2	Y	6049	6063	0	70
							501	4	6654	9					
03	56234 X	48101	-0-	-8133	-0-		200	1	41051	2	Y	6065	6045	0	90
							178	4	6672	9					
04	54420 X	50145	-0-	-4275	-0-		218	1	42503	2	Y	6472	6473	0	89
							305	4	7119	9					
05	56234 X	51845	-0-	-4389	-0-		535	1	43180	2	Y	6648	6664	0	73
							817	4	7313	9					
06	54420 X	47909	-0-	-6511	-0-		283	1	40674	2	Y	6130	6117	0	86
							209	4	6743	9					
07	55397 X	50117	-0-	-5280	-0-		259	1	42653	2	Y	6400	6407	0	79
							165	4	7040	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #: 524H		RRCID -> 296832		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL		DEPTH 12356		PERF.12179 - 20019				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	67781 X	67781	-0-	-0-	-0-		286	1	55818	2	Y	10043	10064	0			116
03	73377 X	69179	-0-	-4198	-0-		630	4	11047	9							152
04	71490 X	71490	-0-	-0-	-0-		268	1	57390	2	Y	10257	10221	0			146
05	73377 X	64329	-0-	-9048	-0-		238	4	11283	9							105
06	71010 X	62153	-0-	-8857	-0-		285	1	59118	2	Y	10625	10631	0			129
07	73377 X	66725	-0-	-6652	-0-		399	4	11688	9							121
							621	1	52300	2	Y	9509	9550	0			
							948	4	10460	9							
							334	1	51471	2	Y	9183	9159	0			
							247	4	10101	9							
							314	1	55434	2	Y	9797	9805	0			
							200	4	10777	9							

HUFF DOBACK			WELL #: 523H		RRCID -> 296854		COMPL. DATE 11/07/2023		TOTAL		DEPTH 12180		PERF.12464 - 22500				
02	97743 X	97743	-0-	-0-	-0-		21679	1	63876	3	Y	11080	10965	0			281
03	104786 X	104786	-0-	-0-	-0-		12188	9									233
04	104314 X	104314	-0-	-0-	-0-		26404	1	66292	3	Y	10991	11039	0			233
05	105064 X	105064	-0-	-0-	-0-		12090	9									216
06	98547 X	98547	-0-	-0-	-0-		27686	1	63688	3	Y	11764	11764	0			189
07	89311 X	73897	-0-	-15414	-0-		12940	9									166
							28529	1	63538	3	Y	11815	11832	0			
							12997	9									
							26876	1	59921	3	Y	10682	10709	0			
							11750	9									
							374	1	61844	3	Y	10617	10640	0			
							11679	9									

HUFF DOBACK			WELL #: 622H		RRCID -> 296855		COMPL. DATE 11/07/2023		TOTAL		DEPTH 12802		PERF.12802 - 22729				
02	101877 X	101877	-0-	-0-	-0-		23976	1	69876	3	Y	7295	7227	0			185
03	104563 X	92992	-0-	-11571	-0-		8025	9									133
04	101190 X	100394	-0-	-796	-0-		24174	1	61895	3	Y	6294	6346	0			133
05	104563 X	93720	-0-	-10843	-0-		6923	9									126
06	101190 X	90930	-0-	-10260	-0-		29608	1	63412	3	Y	6704	6704	0			110
07	104563 X	66962	-0-	-37601	-0-		7374	9									109
							27330	1	58818	3	Y	6884	6891	0			
							7572	9									
							25126	1	58970	3	Y	6213	6229	0			
							6834	9									
							358	1	58905	3	Y	6999	7000	0			
							7699	9									

POCONO WEST A6			WELL #: 3LA		RRCID -> 297057		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL		DEPTH 10656		PERF.11113 - 18601				
02	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-		553	1	24832	2	Y	1369	1349	0			71
03	39308 X	30407	-0-	-8901	-0-		3	4	1506	9							47
04	34050 X	28115	-0-	-5935	-0-		636	1	28136	2	Y	1415	1439	0			29
05	32333 X	31862	-0-	-471	-0-		78	4	1557	9							55
06	29430 X	29082	-0-	-348	-0-		630	1	25546	2	Y	1282	1300	0			38
07	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-		529	4	1410	9							30
							727	1	29021	2	Y	1236	1210	0			
							754	4	1360	9							
							713	1	27091	2	Y	1132	1149	0			
							33	4	1245	9							
							775	1	28355	2	Y	961	969	0			
							333	4	1057	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRENNAN DALE		WELL #: 434H		RRCID -> 297177		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 11668	
								PERF.11419 - 19285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	29232 X	28877	-0-	-355	-0-	190 1	20953 2	Y	6650
						419 4	7315 9		6660
03	32364 X	31067	-0-	-1297	-0-	174 1	22751 2	Y	7261
						155 4	7987 9		7231
04	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	191 1	22995 2	Y	7385
						267 4	8124 9		7390
05	32364 X	31622	-0-	-742	-0-	454 1	22450 2	Y	7295
						693 4	8025 9		7317
06	31320 X	28971	-0-	-2349	-0-	238 1	21169 2	Y	6716
						176 4	7388 9		6702
07	32364 X	30980	-0-	-1384	-0-	225 1	22889 2	Y	7020
						144 4	7722 9		7028
BRENNAN DALE		WELL #: 402H		RRCID -> 297179		COMPL. DATE 06/07/2023		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.11870 - 19287	
02	34616 X	34616	-0-	-0-	-0-	215 1	25767 2	Y	7420
						472 4	8162 9		7435
03	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	191 1	27768 2	Y	7767
						170 4	8544 9		7738
04	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	212 1	27680 2	Y	7796
						297 4	8576 9		7804
05	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	492 1	27556 2	Y	7654
						750 4	8419 9		7677
06	35400 X	33680	-0-	-1720	-0-	256 1	25685 2	Y	6863
						190 4	7549 9		6851
07	36580 X	35605	-0-	-975	-0-	231 1	27404 2	Y	7112
						147 4	7823 9		7120
BRENNAN DALE		WELL #: 421H		RRCID -> 297190		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 11489	
								PERF.11975 - 19113	
02	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	170 1	17486 2	Y	4773
						375 4	5250 9		4783
03	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	164 1	19127 2	Y	5349
						145 4	5884 9		5325
04	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-	166 1	17310 2	Y	5008
						233 4	5509 9		5018
05	23126 X	22753	-0-	-373	-0-	379 1	16538 2	Y	4780
						578 4	5258 9		4796
06	22380 X	20565	-0-	-1815	-0-	203 1	15523 2	Y	4263
						150 4	4689 9		4256
07	23126 X	20628	-0-	-2498	-0-	182 1	15687 2	Y	4221
						116 4	4643 9		4229
HUFF DOBACK SV		WELL #: 623H		RRCID -> 297255		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 12581	
								PERF.12803 - 22850	
02	140924 X	100778	-0-	-40146	-0-	21148 1	70289 3	Y	8492
						9341 9			8457
03	156023 X	117464	-0-	-38559	-0-	27787 1	78965 3	Y	9738
						10712 9			9748
04	150990 X	118869	-0-	-32121	-0-	29774 1	78810 3	Y	9350
						10285 9			9371
05	156023 X	119675	-0-	-36348	-0-	31182 1	78221 3	Y	9338
						10272 9			9353
06	150990 X	110542	-0-	-40448	-0-	28631 1	72366 3	Y	8677
						9545 9			8694
07	122822 X	84646	-0-	-38176	-0-	320 1	76105 3	Y	7474
						8221 9			7510

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BRENNAN DALE														
WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
02	26432 X	26279	-0-	-153	-0-	190	1	18671	2	Y	6363	6378	0	74
03	29264 X	27311	-0-	-1953	-0-	419	4	6999	9	Y	6799	6772	0	101
04	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	164	1	19522	2	Y	7000	7005	0	96
05	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	146	4	7479	9	Y	7343	7358	0	81
06	29684 X	29684	-0-	-0-	-0-	190	1	20607	2	Y	7039	7021	0	99
07	30270 X	30270	-0-	-0-	-0-	265	4	7700	9	Y	7011	7024	0	86
						449	1	22053	2	Y				
						685	4	8077	9	Y				
						237	1	21529	2	Y				
						175	4	7743	9	Y				
						221	1	22196	2	Y				
						141	4	7712	9	Y				
PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913														
02	181776 X	128612	-0-	-53164	-0-	122760	3	5852	9	Y	5320	5370	0	284
03	201252 X	117774	-0-	-83478	-0-	112905	3	4869	9	Y	4426	4553	0	157
04	161070 X	144190	-0-	-16880	-0-	138107	3	6083	9	Y	5530	5365	0	322
05	166439 X	144813	-0-	-21626	-0-	137946	3	6867	9	Y	6243	6370	0	195
06	150030 X	132580	-0-	-17450	-0-	126721	3	5859	9	Y	5326	5315	0	206
07	148986 X	146090	-0-	-2896	-0-	139622	3	6468	9	Y	5880	5848	0	238
PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965														
02	91865 X	91865	-0-	-0-	-0-	91865	3			Y	-0-			-0-
03	85932 X	31202	-0-	-54730	-0-	31202	3			Y	-0-			-0-
04	133470 X	67064	-0-	-66406	-0-	67064	3			Y	-0-			-0-
05	137919 X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3			Y	-0-			-0-
06	98430 X	80996	-0-	-17434	-0-	80996	3			Y	-0-			-0-
07	101711 X	90098	-0-	-11613	-0-	90098	3			Y	-0-			-0-
PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706														
02	154616 X	125167	-0-	-29449	-0-	119506	3	5661	9	Y	5146	5166	0	275
03	171182 X	108452	-0-	-62730	-0-	103726	3	4726	9	Y	4296	4418	0	153
04	156450 X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9	Y	5268	5114	0	307
05	155899 X	142317	-0-	-13582	-0-	135873	3	6444	9	Y	5858	5982	0	183
06	136770 X	125574	-0-	-11196	-0-	120148	3	5426	9	Y	4933	4925	0	191
07	144212 X	133235	-0-	-10977	-0-	127509	3	5726	9	Y	5205	5185	0	211
BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443														
02	33684 X	25979	-0-	-7705	-0-	217	1	18118	2	Y	6515	6497	0	75
03	37293 X	21018	-0-	-16275	-0-	477	4	7167	9	Y	5458	5452	0	81
04	36090 X	18514	-0-	-17576	-0-	164	1	14705	2	Y	4605	4623	0	63
05	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	145	4	6004	9	Y	8195	8168	0	90
06	38624 X	38624	-0-	-0-	-0-	78	1	13260	2	Y	7600	7583	0	107
07	39893 X	39893	-0-	-0-	-0-	110	4	5066	9	Y	7924	7933	0	98
						477	1	30289	2	Y				
						728	4	9015	9	Y				
						274	1	29787	2	Y				
						203	4	8360	9	Y				
						262	1	30747	2	Y				
						168	4	8716	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 453H	ASSOCIATED RRCID -> 297404	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	11882	PERF.11837	- 19362	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-		153	1	11648	2	Y	3903	3910	0			45
							336	4	4293	9							
03	19669 X	19669	-0-	-0-	-0-		150	1	14424	2	Y	4511	4489	0			67
							133	4	4962	9							
04	17550 X	16478	-0-	-1072	-0-		150	1	11639	2	Y	4073	4084	0			56
							209	4	4480	9							
05	18135 X	15336	-0-	-2799	-0-		344	1	10272	2	Y	3814	3828	0			42
							525	4	4195	9							
06	17550 X	13849	-0-	-3701	-0-		174	1	9787	2	Y	3417	3411	0			48
							129	4	3759	9							
07	18135 X	10527	-0-	-7608	-0-		116	1	7470	2	Y	2606	2622	0			32
							74	4	2867	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 452H	RRCID -> 297623	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12175	- 19522						
02	25256 X	17732	-0-	-7524	-0-		149	1	11191	2	Y	5513	5520	0			64
							328	4	6064	9							
03	27838 X	23794	-0-	-4044	-0-		155	1	16201	2	Y	6637	6603	0			98
							137	4	7301	9							
04	26640 X	19307	-0-	-7333	-0-		147	1	12572	2	Y	5802	5820	0			80
							206	4	6382	9							
05	23901 X	19794	-0-	-4107	-0-		347	1	12666	2	Y	5684	5701	0			63
							529	4	6252	9							
06	23040 X	17341	-0-	-5699	-0-		182	1	11334	2	Y	5173	5163	0			73
							135	4	5690	9							
07	23808 X	18801	-0-	-5007	-0-		167	1	12694	2	Y	5303	5311	0			65
							107	4	5833	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 413H	RRCID -> 298068	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11824	- 19138						
02	32256 X	24935	-0-	-7321	-0-		184	1	18294	2	Y	5503	5517	0			64
							404	4	6053	9							
03	34534 X	25602	-0-	-8932	-0-		156	1	19113	2	Y	5632	5613	0			83
							138	4	6195	9							
04	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-		176	1	18431	2	Y	5775	5778	0			80
							246	4	6353	9							
05	23343 X	23114	-0-	-229	-0-		417	1	16471	2	Y	5082	5106	0			56
							636	4	5590	9							
06	22918 X	22918	-0-	-0-	-0-		214	1	16998	2	Y	5044	5029	0			71
							158	4	5548	9							
07	23343 X	23336	-0-	-7	-0-		198	1	17497	2	Y	5013	5022	0			62
							127	4	5514	9							
GRANT-JACKSON A				WELL #: 501CH	RRCID -> 298950	COMPL. DATE 01/04/2025	TOTAL	DEPTH	11387	PERF.11921	- 21589						
02	SHUT IN	92808	-0-	92808	224200		2572	1	629	2	N	4539	4523	0			135
							84614	3	4993	9							
03	SHUT IN	84578	-0-	84578	308778		2215	1	74315	3	N	7316	7182	0			269
							8048	9									
04	SHUT IN	136067	-0-	136067	444845		4041	1	327	2	N	5811	5840	0			240
							125307	3	6392	9							
*05	569329 X	124484	-0-	-444845	-0-		3675	1	314	2	N	6363	6322	0			281
							113496	3	6999	9							
*06	150630 X	150630	-0-	-0-	-0-		4565	1	139001	3	N	6422	6410	0			293
							7064	9									
07	224192 X	179527	-0-	-44665	-0-		5885	1	165982	3	N	6964	7037	0			220
							7660	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE-MEADE B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED WELL #: 502CH RRCID -> 298986		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 11389		CNTY: WARD PERF.11811 - 21371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	257887	-0-	257887	257887	7207	1	241805	3	N	8068	7604 0		464
						8875	9							
04	SHUT IN	166530	-0-	166530	424417	5005	1	406	2	N	5409	5590 0		283
						155169	3	5950	9					
05	SHUT IN	191184	-0-	191184	615601	5740	1	491	2	N	6985	6996 0		272
						177269	3	7684	9					
*06	818397 X	202796	-0-	-615601	-0-	6181	1	188221	3	N	7631	7593 0		310
						8394	9							
07	231384 X	222301	-0-	-9083	-0-	7343	1	207103	3	N	7141	7249 0		202
						7855	9							

LEE-MEADE C				WELL #: 503CH RRCID -> 298987		COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11964 - 21795				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	140939	-0-	140939	140939	3938	1	132139	3	N	4420	4167 0		253
						4862	9							
04	SHUT IN	93964	-0-	93964	234903	2816	1	228	2	N	3465	3537 0		181
						87108	3	3812	9					
05	SHUT IN	127181	-0-	127181	362084	3809	1	326	2	N	5004	4990 0		195
						117542	3	5504	9					
06	531917 X	169833	-0-	-362084	-0-	5277	1	159870	3	N	4260	4282 0		173
						4686	9							
07	190363 X	190363	-0-	-0-	-0-	6485	1	178814	3	N	4604	4647 0		130
						5064	9							

GRANT - JACKSON B				WELL #: 502CH RRCID -> 299027		COMPL. DATE 01/04/2025		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11832 - 21442				
02	SHUT IN	60474	-0-	60474	137289	1678	1	411	2	N	2892	2888 0		86
						55204	3	3181	9					
03	SHUT IN	88940	-0-	88940	226229	2367	1	79413	3	N	6509	6356 0		239
						7160	9							
04	SHUT IN	185550	-0-	185550	411779	5596	1	453	2	N	5445	5459 0		225
						173511	3	5990	9					
05	614526 X	202747	-0-	-411779	-0-	6181	1	529	2	N	4686	4704 0		207
						190882	3	5155	9					
06	225360 X	182739	-0-	-42621	-0-	5548	1	168923	3	N	7516	7380 0		343
						8268	9							
07	247566 X	200534	-0-	-47032	-0-	6619	1	186633	3	N	6620	6754 0		209
						7282	9							

GRANT - JACKSON C				WELL #: 503CH RRCID -> 299028		COMPL. DATE 01/04/2025		TOTAL DEPTH 11370		PERF.11901 - 21542				
02	SHUT IN	95319	-0-	95319	240737	2684	1	657	2	N	3355	3365 0		100
						88287	3	3691	9					
03	SHUT IN	95239	-0-	95239	335976	2539	1	85196	3	N	6822	6671 0		251
						7504	9							
04	SHUT IN	167464	-0-	167464	503440	4908	1	398	2	N	9080	8956 0		375
						152170	3	9988	9					
05	SHUT IN	165698	-0-	165698	669138	4876	1	417	2	N	8939	8920 0		394
						150572	3	9833	9					
06	867274 X	198136	-0-	-669138	-0-	6000	1	182684	3	N	8593	8595 0		392
						9452	9							
07	251286 X	206175	-0-	-45111	-0-	6720	1	189514	3	N	9037	9144 0		285
						9941	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE-MEADE A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 501CH RRCID -> 299110 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	143843	-0-	143843	262838	3993	1	977	2	N	6837	6880	0	140
03	SHUT IN	220519	-0-	220519	483357	131352	3	7521	9	N	8545	8184	0	501
04	SHUT IN	135491	-0-	135491	618848	6110	1	205009	3	N	7233	7356	0	378
05	SHUT IN	146749	-0-	146749	765597	9400	9	322	2	N	6728	6844	0	262
06	SHUT-IN	174792	-0-	174792	940389	123238	3	7956	9	N	11210	11017	0	455
07	SHUT-IN	185866	-0-	185866	1126255	4359	1	373	2	N	9111	9308	0	258
						134616	3	7401	9	N				
						5166	1	157295	3	N				
						12331	9							
						6021	1	169823	3	N				
						10022	9							
ARROW STATE G														
WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399														
02	0	203978	-0-	203978	400131	194248	3	9730	9	N	8845	8804	0	283
03	0	207787	-0-	207787	607918	18	1	200832	3	N	6306	6418	0	171
04	0	115484	-0-	115484	723402	6937	9	214	1	N	3652	3714	0	109
05	0	30360	-0-	30360	753762	4017	9	393	1	N	711	796	0	24
06	915546 X	161784	-0-	-753762	-0-	782	9	561	1	N	3507	3424	0	107
07	267840 X	175316	-0-	-92524	-0-	3858	9	456	1	N	3147	3167	0	87
						3462	9							
ARROW STATE F														
WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431														
02	0	203498	-0-	203498	431244	194938	3	8560	9	N	7782	7791	0	249
03	0	193076	-0-	193076	624320	15	1	185538	3	N	6839	6902	0	186
04	0	212121	-0-	212121	836441	7523	9	8677	9	N	7888	7839	0	235
05	0	260488	-0-	260488	1096929	203444	3	9996	9	N	9087	9021	0	301
06	1298084 X	201155	-0-	-1096929	-0-	250492	3	194108	3	N	6386	6493	0	194
07	250790 X	223217	-0-	-27573	-0-	22	1	216730	3	N	5291	5338	0	147
						7025	9							
						667	1							
						5820	9							
HEMDALE STATE F														
WELL #: 612H RRCID -> 299630 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10680 - 18362														
02	0	188987	-0-	188987	375000	183212	3	5775	9	N	5250	5249	0	168
03	0	196437	-0-	196437	571437	190868	3	5569	9	N	5063	5094	0	137
04	0	184901	-0-	184901	756338	179074	3	5827	9	N	5297	5276	0	158
05	996814 X	240476	-0-	-756338	-0-	122	1	233950	3	N	5822	5787	0	193
06	197379 X	197379	-0-	-0-	-0-	6404	9	312	1	N	4553	4608	0	138
07	246288 X	246288	-0-	-0-	-0-	5008	9	409	1	N	4581	4592	0	127
						5039	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
HEMDALE STATE G				WELL #: 613H		RRCID -> 299631		COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10931 - 18540			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0		157107	-0-	157107	319625	14	1	150056	3	N	6397	6335	0	205
03	0		177846	-0-	177846	497471	7037	9	169189	3	N	7864	7856	0	213
04	0		174185	-0-	174185	671656	8650	9	8173	9	N	7430	7422	0	221
05	0		218949	-0-	218949	890605	166012	3	210671	3	N	7356	7334	0	243
06	1068770	X	178165	-0-	-890605	-0-	186	1	171045	3	N	6071	6129	0	185
07	224812	X	208163	-0-	-16649	-0-	8092	9	200878	3	N	6079	6095	0	169
							442	1							
							6678	9							
							598	1							
							6687	9							
HEMDALE STATE H				WELL #: 610H		RRCID -> 299668		COMPL. DATE 10/27/2024				TOTAL DEPTH 10479 PERF.11273 - 18283			
01	0		182709	-0-	182709	182709	174235	3	8474	9	N	7704	7690	0	181
02	0		181443	-0-	181443	364152	174185	3	7258	9	N	6598	6568	0	211
03	0		175373	-0-	175373	539525	5	1	167929	3	N	6763	6790	0	184
04	0		167944	-0-	167944	707469	7439	9	6986	9	N	6351	6346	0	189
05	0		196517	-0-	196517	903986	160958	3	189540	3	N	6162	6147	0	204
*06	1064536	X	160550	-0-	-903986	-0-	199	1	154305	3	N	5077	5127	0	154
07	181102	X	47152	-0-	-133950	-0-	6778	9	45035	3	N	1112	1235	0	31
							660	1							
							5585	9							
							894	1							
							1223	9							
UL GENE PARMESAN A3				WELL #: 10UA		RRCID -> 299692		COMPL. DATE 02/12/2025				TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972			
02	0		26518	-0-	26518	26518	35	1	12432	2	Y	12751	11776	0	89
03	0		37077	-0-	37077	63595	25	4	14026	9	Y	16932	16596	0	91
04	0		36096	-0-	36096	99691	345	1	18104	2	Y	16158	16109	0	140
05	0		38294	-0-	38294	137985	3	4	18625	9	Y	15118	15210	0	48
06	0		23041	-0-	23041	161026	380	1	17144	2	Y	9858	9856	0	50
*07	0	W	10541	-0-	10541	171567	798	4	17774	9	Y	6139	6133	0	56
							679	1	20374	2	Y				
							611	4	16630	9					
							310	1	11408	2	Y				
							479	4	10844	9					
							105	1	3416	2	Y				
							267	4	6753	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CORBETS A4		WELL #:		3LA RRCID -> 299712		COMPL. DATE 07/27/2024		TOTAL DEPTH 11456			
								PERF.12009 - 22130			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0	33542	-0-	33542	36978	14 1	4074 2	Y	11768	11794 0	81
						16296 3	213 4				
10	0	18929	-0-	18929	55907	291 1	1906 2	Y	7131	7153 0	59
						8888 3	7844 9				
11	0	29551	-0-	29551	85458	682 1	2404 2	Y	13609	13536 0	132
						11495 3	14970 9				
12	0	32847	-0-	32847	118305	828 1	2612 2	Y	15488	15435 0	185
						12370 3	17037 9				
01	0	18686	-0-	18686	136991	311 1	2179 2	Y	5326	5402 0	109
						10337 3	5859 9				
02	0	21994	-0-	21994	158985	337 1	4935 2	Y	5427	5445 0	91
						10752 3	5970 9				
03	0	20099	-0-	20099	179084	13497 3	6602 9	Y	6002	5945 0	148
04	0	25014	-0-	25014	204098	18789 3	6225 9	Y	5659	5664 0	143
05	0	19268	-0-	19268	223366	12393 3	6875 9	Y	6250	6213 0	180
*06	241372 X	18006	-0-	-223366	-0-	11341 3	6665 9	Y	6059	6071 0	168
07	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	10583 3	6757 9	Y	6143	6179 0	132
CONDOR		WELL #:		431CH RRCID -> 299792		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 11768			
								PERF.12213 - 21287			
08	0	35297	-0-	35297	35297	851 1	26512 3	Y	7213	6517 0	696
						7934 9					
09	0	82207	-0-	82207	117504	2137 1	64380 3	Y	14145	14493 0	348
						130 4	15560 9				
10	0	90459	-0-	90459	207963	2319 1	71949 3	Y	14661	14517 0	492
						64 4	16127 9				
11	0	97781	-0-	97781	305744	2368 1	77931 3	Y	15364	15419 0	437
						582 4	16900 9				
12	0	117671	-0-	117671	423415	2998 1	95263 3	Y	16922	16961 0	398
						796 4	18614 9				
01	0	93116	-0-	93116	516531	1900 1	72418 3	Y	15626	15622 0	402
						1609 4	17189 9				
02	0	98342	-0-	98342	614873	2079 1	82894 3	Y	10835	10452 0	785
						1450 4	11919 9				
03	0	94027	-0-	94027	708900	1961 1	78007 3	Y	12225	12323 0	687
						611 4	13448 9				
04	0	75363	-0-	75363	784263	1613 1	61909 3	Y	10349	10540 0	496
						457 4	11384 9				
05	0	69137	-0-	69137	853400	1632 1	57690 3	Y	8923	8936 0	483
						9815 9					
06	0	55484	-0-	55484	908884	2418 1	42312 3	Y	8562	8101 0	944
						1336 4	9418 9				
*07	964254 X	55370	-0-	-908884	-0-	1837 1	43776 3	Y	8722	8968 0	698
						163 4	9594 9				
ARROW STATE E		WELL #:		601H RRCID -> 299829		COMPL. DATE 10/28/2024		TOTAL DEPTH 10461			
								PERF.11038 - 18619			
01	0	115518	-0-	115518	115518	391 1	109176 3	N	5410	5401 0	127
						5951 9					
02	0	155722	-0-	155722	271240	188 1	148543 3	N	6355	6278 0	204
						6991 9					
03	0	193609	-0-	193609	464849	31 1	186411 3	N	6515	6542 0	177
						7167 9					
04	0	163628	-0-	163628	628477	576 1	157476 3	N	5069	5095 0	151
						5576 9					
05	0	191911	-0-	191911	820388	824 1	185470 3	N	5106	5088 0	169
						5617 9					
*06	976316 X	155928	-0-	-820388	-0-	986 1	151077 3	N	3514	3576 0	107
						3865 9					
07	242668 X	176469	-0-	-66199	-0-	611 1	171809 3	N	3681	3686 0	102
						4049 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CROWLEY-SAUL A3			WELL #:		10UA	RRCID ->	299845	COMPL. DATE	12/12/2024	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10774 - 28131	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*07	48240 X	NO RPT	-0-	-48240	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HELLBENDER STATE 150			WELL #:		H302BE	RRCID ->	299856	COMPL. DATE	09/05/2016	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11453 - 15928	
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELLBENDER STATE 150			WELL #:		H101BE	RRCID ->	299857	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11409 - 15769	
02	13160 X	NO RPT	-0-	-13160	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELLBENDER STATE 150			WELL #:		H401BE	RRCID ->	299858	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11529 - 15894	
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG SILVER 34-160			WELL #:		5H	RRCID ->	299859	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	11608	PERF.11790 - 16095	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPI CHAPMAN 34-163			WELL #:		3H	RRCID ->	299860	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11056 - 15816	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AUTOBAHN 34-117			WELL #:		4H	RRCID ->	299861	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11762 - 15625	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200							
TIPI CHAPMAN 34-163			WELL #:		2H	RRCID -> 299862		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REEF RUNNER STATE 162			WELL #:		H401BE	RRCID -> 299867		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830		
*02	27020 X	NO RPT	-0-	-27020	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	28950 X	NO RPT	-0-	-28950	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	28950 X	NO RPT	-0-	-28950	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-	-0-	-0-					-0-

LOBO 34-147			WELL #:		2H	RRCID -> 299868		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND 39			WELL #:		3H	RRCID -> 299872		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 21656		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TADPOLLY 148			WELL #:		H401WA	RRCID -> 299875		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 11297 PERF.11502 - 15817		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINCHESTER 34-142			WELL #:		1H	RRCID -> 299876		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 11039 PERF.11651 - 15573		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINCHESTER 34-142			WELL #:		4H	RRCID -> 299877		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 10975 PERF.11460 - 15525		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
SAUL 35 UNIT			WELL #:		3571	RRCID -> 299878		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 11349		PERF.11024 - 21042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	39592 X	NO RPT	-0-		-39592	-0-						N	NO RPT			-0-
03	43834 X	NO RPT	-0-		-43834	-0-						N	NO RPT			-0-
04	42420 X	NO RPT	-0-		-42420	-0-						N	NO RPT			-0-
05	43834 X	NO RPT	-0-		-43834	-0-						N	NO RPT			-0-
06	42420 X	NO RPT	-0-		-42420	-0-						N	NO RPT			-0-
07	43834 X	NO RPT	-0-		-43834	-0-						N	NO RPT			-0-
RAG RUN SOUTH A2					WELL #:	13UA	RRCID -> 299890		COMPL. DATE 06/15/2022		TOTAL DEPTH 11268		PERF.11532 - 19913			
*02	31164 X	NO RPT	-0-		-31164	-0-						N	NO RPT			-0-
*03	34503 X	NO RPT	-0-		-34503	-0-						N	NO RPT			-0-
*04	33390 X	NO RPT	-0-		-33390	-0-						N	NO RPT			-0-
*05	34503 X	NO RPT	-0-		-34503	-0-						N	NO RPT			-0-
*06	33390 X	NO RPT	-0-		-33390	-0-						N	NO RPT			-0-
*07	34503 X	NO RPT	-0-		-34503	-0-						N	NO RPT			-0-
UL BENNY EAST 18-29-30 WA					WELL #:	1H	RRCID -> 299893		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 11349		PERF.11757 - 21897			
02	49616 X	NO RPT	-0-		-49616	-0-						N	NO RPT			-0-
03	54932 X	NO RPT	-0-		-54932	-0-						N	NO RPT			-0-
04	53160 X	NO RPT	-0-		-53160	-0-						N	NO RPT			-0-
05	54932 X	NO RPT	-0-		-54932	-0-						N	NO RPT			-0-
06	53160 X	NO RPT	-0-		-53160	-0-						N	NO RPT			-0-
07	54932 X	NO RPT	-0-		-54932	-0-						N	NO RPT			-0-
UL BENNY EAST 18-29-30 WB					WELL #:	4H	RRCID -> 299894		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11882		PERF.12354 - 22414			
02	28420 X	NO RPT	-0-		-28420	-0-						N	NO RPT			-0-
03	31465 X	NO RPT	-0-		-31465	-0-						N	NO RPT			-0-
04	30450 X	NO RPT	-0-		-30450	-0-						N	NO RPT			-0-
05	31465 X	NO RPT	-0-		-31465	-0-						N	NO RPT			-0-
06	30450 X	NO RPT	-0-		-30450	-0-						N	NO RPT			-0-
07	31465 X	NO RPT	-0-		-31465	-0-						N	NO RPT			-0-
UL BENNY EAST 18-29-30 TB					WELL #:	3H	RRCID -> 299895		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11379 - 21735			
02	32620 X	NO RPT	-0-		-32620	-0-						N	NO RPT			-0-
03	36115 X	NO RPT	-0-		-36115	-0-						N	NO RPT			-0-
04	34950 X	NO RPT	-0-		-34950	-0-						N	NO RPT			-0-
05	36115 X	NO RPT	-0-		-36115	-0-						N	NO RPT			-0-
06	34950 X	NO RPT	-0-		-34950	-0-						N	NO RPT			-0-
07	36115 X	NO RPT	-0-		-36115	-0-						N	NO RPT			-0-
AVARY 121					WELL #:	1BS	RRCID -> 299896		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11725 - 13482			
02	13832 X	NO RPT	-0-		-13832	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	15314 X	NO RPT	-0-		-15314	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14820 X	NO RPT	-0-		-14820	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	15314 X	NO RPT	-0-		-15314	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14820 X	NO RPT	-0-		-14820	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	15314 X	NO RPT	-0-		-15314	-0-						Y	NO RPT			-0-
SARATOGA 34-161					WELL #:		RRCID -> 299899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11131 - 26326	
02	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 041867 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-			343	1	7186	3	Y	1440	180
								1584	9					
03	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-			394	1	8276	3	Y	1466	139
								9	4	1613	9			
04	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-			318	1	6505	3	Y	1308	186
								660	4	1439	9			
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-			367	1	7798	3	Y	1449	166
								4	4	1594	9			
06	8070 X	6809	-0-	-1261	-0-			367	1	4948	3	Y	1358	185
								1494	9					
07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-			417	1	8284	3	Y	1264	193
								1390	9					
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465														
02	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-			85	1	10695	3	Y	1415	68
								1	4	1557	9			
03	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-			101	1	9998	3	Y	1503	70
								2794	4	1653	9			
04	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-			97	1	12241	3	Y	1283	69
								8	4	1411	9			
05	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-			84	1	10601	3	Y	1405	62
								36	4	1546	9			
06	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-			67	1	7898	3	Y	1390	44
								312	4	1529	9			
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-			77	1	9062	3	Y	1438	72
								129	4	1582	9			
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640														
02	2632 X	2099	-0-	-533	-0-			94	1	848	3	Y	809	1271
								267	4	890	9			
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-			6	1	1027	3	Y	614	1266
								1576	4	675	9			
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-			22	1	4015	3	Y	811	1312
								1403	4	892	9			
05	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-			18	1	2200	3	Y	692	1314
								5061	4	761	9			
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-			30	1	3499	3	Y	650	1297
								212	4	715	9			
07	2914 X	2730	-0-	-184	-0-			22	1	1943	3	Y	487	1294
								229	4	536	9			
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893														
02	7336 X	4720	-0-	-2616	-0-			324	1	2920	3	Y	508	444
								917	4	559	9			
03	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-			31	1	5039	3	Y	681	439
								7732	4	749	9			
04	7860 X	6516	-0-	-1344	-0-			24	1	4270	3	Y	663	476
								1493	4	729	9			
05	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-			33	1	3965	3	Y	601	478
								9122	4	661	9			
06	5640 X	5621	-0-	-19	-0-			39	1	4515	3	Y	722	459
								273	4	794	9			
07	8122 X	5422	-0-	-2700	-0-			49	1	4353	3	Y	462	456
								512	4	508	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10475 - 14886			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-		312	1	5934	3	Y	372	317	1	51 8 112
							2	4	409	9					
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		125	1	2164	3	Y	611	537	1	67 8 119
							1	4	672	9					
04	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-		604	1	10709	3	Y	663	584	1	62 8 136
							28	4	729	9					
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		324	1	6401	3	Y	640	595	1	50 8 131
							78	4	704	9					
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		338	1	5941	3	Y	457	390	1	46 8 152
							49	4	503	9					
*07	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-		549	1	9181	3	Y	469	385	1	42 8 194
							1	4	516	9					

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL	DEPTH 9980	PERF.10405 - 14711			
02	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-		550	1	10454	3	Y	621	530	1	92 8 198
							1	4	683	9					
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-		611	1	10590	3	Y	389	342	1	136 8 109
							4	4	428	9					
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-		365	1	6455	3	Y	357	245	1	120 8 101
							17	4	393	9					
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		440	1	8694	3	Y	429	321	1	126 8 83
							107	4	472	9					
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		48	1	825	3	Y	323	275	1	71 8 60
							7	4	355	9					
*07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-		80	1	1331	3	Y	274	225	1	30 8 79
							301	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		4H	RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10450 - 15090			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLACKTOP 21601 1				WELL #:		1H	RRCID -> 284549	COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL	DEPTH 10344	PERF.10700 - 15110			
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-		56	1	6978	3	Y	1085	1100	1	1 8 53
							1	4	1194	9					
03	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-		83	1	8206	3	Y	1695	1677	1	21 8 50
							2294	4	1865	9					
04	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-		81	1	10233	3	Y	1637	1638	1	49
							7	4	1801	9					
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-		103	1	12998	3	Y	1714	1723	1	40
							44	4	1885	9					
06	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-		102	1	11912	3	Y	1591	1630	1	1 8 -0-
							470	4	1750	9					
07	9052 X	8317	-0-	-735	-0-		60	1	7133	3	Y	929	911	1	18
							102	4	1022	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867								
TETRIS 21601 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284550	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10980 - 15247
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	157 98	1 4	12763 2087	3 9	Y	1897	1914 0	14
03	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	175 9	1 4	13795 2316	3 9	Y	2105	2100 0	19
04	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	174 10	1 4	13374 1992	3 9	Y	1811	1805 0	25
05	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17 3	1 4	15480 2266	3 9	Y	2060	2064 0	21
06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	18 617	1 4	15293 2024	3 9	Y	1840	1846 0	15
07	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	18 149	1 4	16283 2126	3 9	Y	1933	1907 0	41

TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11095 - 15960
02	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	108 67	1 4	8728 1582	3 9	Y	1438	1451 0	163
03	10478 X	10422	-0-	-56	-0-	110 5	1 4	8703 1604	3 9	Y	1458	1454 0	167
04	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	114 6	1 4	8797 1606	3 9	Y	1460	1456 0	171
05	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	9139 1569	3 9	Y	1426	1429 0	168
06	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10 355	1 4	8771 1495	3 9	Y	1359	1363 0	164
07	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	10 88	1 4	9678 1561	3 9	Y	1419	1400 0	183

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.10230 - 14282
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PIVOT 21602 34				WELL #:	3H	RRCID ->	284664	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10850 - 15370
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	155 98	1 4	4588 1876	3 9	Y	1705	1702 0	57
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	115 304	1 4	4084 2034	3 9	Y	1849	1856 0	50
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	63 12	1 4	4335 1802	3 9	Y	1638	1641 0	47
05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	36 30	1 4	7950 1857	3 9	Y	1688	1686 0	49
06	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	15 139	1 4	7368 1663	3 9	Y	1512	1517 0	44
07	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	17 186	1 4	8453 1849	3 9	Y	1681	1661 0	64

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	2H	RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL	DEPTH 11212	PERF.11500	CNTY: WARD - 16015						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16576 X	16498	-0-	-78	-0-		706 1	14805 3	Y			897	940 1				117
03	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-		987 9										
04	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-		817 1	17166 3	Y			1059	1087 1	6 8			83
05	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-		1165 9										
06	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-		878 1	17940 3	Y			1058	1020 1	3 8			118
07	18352 X	16569	-0-	-1783	-0-		1164 9										
							866 1	18378 3	Y			1143	1155 1	11 8			95
							1257 9										
							813 1	10970 3	Y			1077	1062 1	1 8			109
							4976 4	1185 9									
							742 1	14736 3	Y			992	986 1	3 8			112
							1091 9										
PIVOT 21602 34				WELL #:	4H	RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10850	- 15370						
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		100 1	2932 3	Y			1551	1549 0				73
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		63 4	1706 9									
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		88 1	3117 3	Y			1655	1661 0				67
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		232 4	1821 9									
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		63 1	4325 3	Y			1532	1535 0				64
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-		12 4	1685 9									
							15 1	3418 3	Y			1547	1545 0				66
							13 4	1702 9									
							6 1	2948 3	Y			1353	1358 0				61
							55 4	1488 9									
							6 1	3245 3	Y			1504	1486 0				79
							71 4	1654 9									
RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845						
02	17836 X	16927	-0-	-909	-0-		704 1	14771 3	Y			1320	1383 1				65
03	20308 X	20308	-0-	-0-	-0-		1452 9										
04	19110 X	18979	-0-	-131	-0-		849 1	17839 3	Y			1473	1512 1	3 8			23
05	19747 X	19487	-0-	-260	-0-		1620 9										
06	19110 X	17826	-0-	-1284	-0-		813 1	16616 3	Y			1409	1358 1	2 8			72
07	19747 X	18615	-0-	-1132	-0-		1550 9										
							802 1	17012 3	Y			1521	1537 1	6 8			50
							1673 9										
							774 1	10426 3	Y			1500	1479 1				71
							4976 4	1650 9									
							820 1	16277 3	Y			1380	1371 1	1 8			79
							1518 9										
ARPENT 21602 25				WELL #:	2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100						
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-		340 1	8082 3	Y			1510	1506 0				84
03	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-		53 4	1661 9									
04	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-		362 1	7388 3	Y			1571	1544 0				111
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-		901 4	1728 9									
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-		351 1	8054 3	Y			1320	1359 0				72
07	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-		25 4	1452 9									
							363 1	8239 3	Y			1570	1552 0				90
							95 4	1727 9									
							325 1	7440 3	Y			1406	1414 0				82
							78 4	1547 9									
							343 1	7471 3	Y			1498	1486 0				94
							422 4	1648 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	278 1	5829 3	5829 3	5829 3	Y	511	536 1		95
03	7037 X	4287	-0-	-2750	-0-	201 4	562 9	562 9	562 9	Y	608	624 1	2 8	77
04	6810 X	3383	-0-	-3427	-0-	155 1	3273 3	3273 3	3273 3	Y	586	565 1		98
05	7037 X	4106	-0-	-2931	-0-	190 4	669 9	669 9	669 9	Y	635	642 1	5 8	86
06	6810 X	6223	-0-	-587	-0-	116 1	2365 3	2365 3	2365 3	Y	613	604 1		95
07	7037 X	4226	-0-	-2811	-0-	257 4	645 9	645 9	645 9	Y	592	589 1		98
						150 1	3184 3	3184 3	3184 3	Y				
						73 4	699 9	699 9	699 9	Y				
						163 1	2190 3	2190 3	2190 3	Y				
						3196 4	674 9	674 9	674 9	Y				
						171 1	3403 3	3403 3	3403 3	Y				
						1 4	651 9	651 9	651 9	Y				
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
02	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	553 1	13135 3	13135 3	13135 3	Y	2115	2109 0		135
03	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	86 4	2327 9	2327 9	2327 9	Y	2327	2287 0		175
04	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	587 1	11990 3	11990 3	11990 3	Y	2007	2067 0		115
05	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	1464 4	2560 9	2560 9	2560 9	Y	2260	2235 0		140
06	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	529 1	12155 3	12155 3	12155 3	Y	2149	2162 0		127
07	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	38 4	2208 9	2208 9	2208 9	Y	2138	2121 0		144
						545 1	12381 3	12381 3	12381 3	Y				
						142 4	2486 9	2486 9	2486 9	Y				
						549 1	12555 3	12555 3	12555 3	Y				
						131 4	2364 9	2364 9	2364 9	Y				
						596 1	12995 3	12995 3	12995 3	Y				
						735 4	2352 9	2352 9	2352 9	Y				
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
02	9576 X	8495	-0-	-1081	-0-	321 1	6727 3	6727 3	6727 3	Y	1133	1187 1		197
03	10602 X	10254	-0-	-348	-0-	201 4	1246 9	1246 9	1246 9	Y	1356	1393 1	4 8	156
04	10260 X	10186	-0-	-74	-0-	389 1	8183 3	8183 3	8183 3	Y	1320	1272 1	2 8	202
05	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	190 4	1492 9	1492 9	1492 9	Y	1393	1408 1	7 8	180
06	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	395 1	8082 3	8082 3	8082 3	Y	1401	1382 1	1 8	198
07	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	257 4	1452 9	1452 9	1452 9	Y	1200	1193 1	2 8	203
						419 1	8899 3	8899 3	8899 3	Y				
						73 4	1532 9	1532 9	1532 9	Y				
						403 1	5427 3	5427 3	5427 3	Y				
						3196 4	1541 9	1541 9	1541 9	Y				
						454 1	9007 3	9007 3	9007 3	Y				
						1 4	1320 9	1320 9	1320 9	Y				
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	129 1	5255 3	5255 3	5255 3	Y	899	863 1		38
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	741 4	989 9	989 9	989 9	Y	983	1015 1		6
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	41 1	2689 3	2689 3	2689 3	Y	941	922 1		25
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	1081 9				Y	937	942 1		20
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	7 1	3483 3	3483 3	3483 3	Y	861	867 1		14
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1035 9				Y	886	854 1		46
						10 1	4031 3	4031 3	4031 3	Y				
						1031 9				Y				
						9 1	4334 3	4334 3	4334 3	Y				
						947 9				Y				
						9 1	4500 3	4500 3	4500 3	Y				
						45 4	975 9	975 9	975 9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:			6H	ASSOCIATED RRCID -> 286738	CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL	DEPTH	11029	PERF.11250	- 15745	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-			215 1	11924 3			Y	1471	1426 1				88
03	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-			1168 4	1618 9									
04	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-			247 1	14430 3			Y	1602	1644 1	3 8			43
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-			45 4	1762 9									
06	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-			243 1	13091 3			Y	1475	1502 1	2 8			14
07	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-			333 4	1623 9									
								262 1	13364 3			Y	1525	1502 1	6 8			31
								182 4	1678 9									
								199 1	11782 3			Y	1547	1465 1				113
								270 4	1702 9									
								164 1	10973 3			Y	1341	1417 1	1 8			36
								309 4	1475 9									

SCRAMBLE 21802			WELL #:			1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL	DEPTH	10348	PERF.10600	- 15125		
02	21112 X	19534	-0-	-1578	-0-			18894 3	48 4			Y	538	495 0	11 8			239
03	23374 X	22037	-0-	-1337	-0-			592 9										
04	22620 X	20855	-0-	-1765	-0-			21388 3	649 9			Y	590	564 0	11 8			254
								20125 3	149 4			Y	528	510 0	11 8			261
								581 9										
05	23188 X	21183	-0-	-2005	-0-			20405 3	247 4			Y	483	463 0	13 8			268
								531 9										
06	22440 X	20468	-0-	-1972	-0-			19736 3	382 4			Y	318	361 0	16 8			209
								350 9										
07	22041 X	9319	-0-	-12722	-0-			9165 3	47 4			Y	97	80 0	10 8			216
								107 9										

BLACKTOP 21601 1			WELL #:			3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL	DEPTH	10494	PERF.10800	- 15255		
02	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-			103 1	12977 3			Y	1740	1762 1	2 8			93
								2 4	1914 9									
03	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-			112 1	11080 3			Y	1906	1885 1	18 8			96
								3096 4	2097 9									
04	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-			106 1	13438 3			Y	1643	1644 1				95
								9 4	1807 9									
05	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-			114 1	14383 3			Y	1679	1688 1				86
								49 4	1847 9									
06	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-			110 1	12917 3			Y	1514	1535 1				65
								511 4	1665 9									
07	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-			122 1	14379 3			Y	1591	1561 1				95
								205 4	1750 9									

RIVERSIDE 21601			WELL #:			7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL	DEPTH	10500	PERF.11350	- 15900		
02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-			201 1	11173 3			Y	1503	1456 1				78
								1095 4	1653 9									
03	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-			217 1	12675 3			Y	1566	1606 1	2 8			36
								40 4	1723 9									
04	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-			220 1	11880 3			Y	1497	1525 1	1 8			7
								303 4	1647 9									
05	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-			259 1	13181 3			Y	1606	1582 1	6 8			25
								179 4	1767 9									
06	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-			219 1	12922 3			Y	1578	1494 1				109
								296 4	1736 9									
07	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-			201 1	13393 3			Y	1424	1505 1	1 8			27
								377 4	1566 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	12642 3 1764 9			Y	1604	1626 1	2 8			93
03		16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	115 1 3186 4	11403 3 1977 9			Y	1797	1778 1	15 8			97
04		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	100 1 8 4	12640 3 1702 9			Y	1547	1548 1				96
05		14508 X	13974	-0-	-534	-0-	95 1 41 4	12039 3 1799 9			Y	1635	1645 1				86
06		14040 X	13554	-0-	-486	-0-	96 1 447 4	11303 3 1708 9			Y	1553	1574 1	1 8			64
07		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	115 1 194 4	13607 3 1855 9			Y	1686	1654 1				96
TETRIS 21601 18				WELL #:	3H	RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11200	- 15680			
02		2800 N	2990	-0-	190	190	55 1 317 4	2248 3 370 9			Y	336	323 1				19
03		1643 N	548	-0-	-1095	-0-	3 1 396 9	149 3			Y	360	371 1				8
04		900 N	748	-0-	-152	-0-	1 1 329 9	418 3			Y	299	293 1				14
05		2201 X	506	-0-	-1695	-0-	212 3	294 9			Y	267	269 1				12
06		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	9 1 1012 9	4233 3			Y	920	925 1				7
07		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	12 1 56 4	5636 3 1458 9			Y	1325	1276 1				56
SCRAMBLE 21802				WELL #:	2H	RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL	DEPTH 10338	PERF.10600	- 15200			
02		26768 X	24808	-0-	-1960	-0-	24364 3 382 9	62 4			Y	347	319 0	25 8			69
03		29636 X	27304	-0-	-2332	-0-	26920 3	384 9			Y	349	334 0	27 8			57
04		28440 X	25906	-0-	-2534	-0-	25376 3 343 9	187 4			Y	312	301 0	24 8			44
05		29016 X	25212	-0-	-3804	-0-	24611 3 304 9	297 4			Y	276	264 0	21 8			35
06		28080 X	22814	-0-	-5266	-0-	22164 3 221 9	429 4			Y	201	203 0	18 8			15
07		27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					15
RIFLE 21801				WELL #:	2H	RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL	DEPTH 10808	PERF.11165	- 18435			
02		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	503 1 32 4	8643 3 1522 9			Y	1384	1343 0				239
03		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	512 1 1222 4	7782 3 1544 9			Y	1404	1427 0				216
04		10530 X	9966	-0-	-564	-0-	514 1 1463 9	7989 3			Y	1330	1322 0				224
05		10881 X	9929	-0-	-952	-0-	533 1 1491 9	7905 3			Y	1355	1319 0				260
06		10530 X	8893	-0-	-1637	-0-	474 1 14 4	7030 3 1375 9			Y	1250	1313 0				197
07		10881 X	9778	-0-	-1103	-0-	513 1 175 4	7557 3 1533 9			Y	1394	1367 0				224

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 041867															CNTY: WARD																																												
WELL #: 3H															RRCID -> 287267															COMPL. DATE 04/04/2019															TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																																																										
02	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-			729 1	12526 3			Y	1537	1491 0		468																																																										
								86 4	1691 9																																																																	
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-			852 1	12942 3			Y	1595	1621 0		442																																																										
								2 4	1755 9																																																																	
04	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-			806 1	12522 3			Y	1559	1549 0		452																																																										
								1715 9																																																																		
05	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-			831 1	12318 3			Y	1602	1560 0		494																																																										
								42 4	1762 9																																																																	
06	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-			846 1	12536 3			Y	1491	1566 0		419																																																										
								1640 9																																																																		
07	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-			851 1	12521 3			Y	1535	1506 0		448																																																										
								1689 9																																																																		
ARPENT 21602 25															WELL #: 3H															RRCID -> 287359															COMPL. DATE 04/20/2019															TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
02	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-			437 1	10393 3			Y	1819	1814 0		125																																																										
								68 4	2001 9																																																																	
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-			438 1	8958 3			Y	1900	1867 0		158																																																										
								1093 4	2090 9																																																																	
04	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-			476 1	10930 3			Y	1811	1865 0		104																																																										
								35 4	1992 9																																																																	
05	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-			490 1	11118 3			Y	1875	1855 0		124																																																										
								127 4	2063 9																																																																	
06	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-			491 1	11229 3			Y	1833	1844 0		113																																																										
								117 4	2016 9																																																																	
07	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-			493 1	10754 3			Y	1793	1778 0		128																																																										
								608 4	1972 9																																																																	
SCRAMBLE 21802															WELL #: 4H															RRCID -> 287624															COMPL. DATE 06/15/2019															TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
02	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-			26088 3	66 4			Y	871	801 0	42 8	30																																																										
								958 9																																																																		
03	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-			28934 3	964 9			Y	876	838 0	46 8	22																																																										
04	27330 X	24060	-0-	-3270	-0-			23187 3	171 4			Y	638	616 0	35 8	9																																																										
								702 9																																																																		
05	28241 X	27960	-0-	-281	-0-			26856 3	325 4			Y	708	678 0	39 8	-0-																																																										
								779 9																																																																		
06	27330 X	26016	-0-	-1314	-0-			24845 3	481 4			Y	627	591 0	36 8	-0-																																																										
								690 9																																																																		
07	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-			35664 3	182 4			Y	1763	1456 0	26 8	281																																																										
								1939 9																																																																		
SCRAMBLE 21802															WELL #: 3H															RRCID -> 287688															COMPL. DATE 06/18/2019															TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279														
02	28028 X	26720	-0-	-1308	-0-			25936 3	65 4			Y	654	601 0	18 8	192																																																										
								719 9																																																																		
03	31031 X	29467	-0-	-1564	-0-			28743 3	724 9			Y	658	629 0	21 8	200																																																										
04	30000 X	28193	-0-	-1807	-0-			27326 3	201 4			Y	605	584 0	18 8	203																																																										
								666 9																																																																		
05	30628 X	27096	-0-	-3532	-0-			26180 3	316 4			Y	545	522 0	15 8	211																																																										
								600 9																																																																		
06	29640 X	24455	-0-	-5185	-0-			23536 3	455 4			Y	422	425 0	14 8	194																																																										
								464 9																																																																		
07	35717 X	35717	-0-	-0-	-0-			34795 3	178 4			Y	676	558 0	19 8	293																																																										
								744 9																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10548	PERF.10700 - 15481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	350	1	15547	3	Y	1726	1711	0	158
						524	4	1899	9					
03	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-	430	1	16065	3	Y	1645	1687	0	116
						1740	4	1810	9					
04	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	284	1	13524	3	Y	1709	1671	0	154
						3885	4	1880	9					
05	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	187	1	11119	3	Y	1708	1736	0	126
						4343	4	1879	9					
06	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	182	1	16378	3	Y	1817	1859	0	84
						930	4	1999	9					
07	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	178	1	16160	3	Y	1902	1829	0	118
						1330	4	2092	9				39 8	
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.10700 - 15472	
02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	113	1	5026	3	Y	1163	1153	0	107
						170	4	1279	9					
03	6696 X	5482	-0-	-1214	-0-	101	1	3787	3	Y	1076	1104	0	79
						410	4	1184	9					
04	6480 X	4717	-0-	-1763	-0-	58	1	2762	3	Y	1003	980	0	102
						794	4	1103	9					
05	6696 X	5847	-0-	-849	-0-	56	1	3326	3	Y	1060	1077	0	85
						1299	4	1166	9					
06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	61	1	5495	3	Y	1126	1152	0	59
						312	4	1239	9					
07	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	68	1	6140	3	Y	1262	1214	0	87
						505	4	1388	9				20 8	
ESCOPETA 21901				WELL #:	6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11000 - 15800	
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	290	1	6772	3	Y	1678	1765	1	177
						5	4	1846	9					
03	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	306	1	6694	3	Y	1830	1829	1	178
						362	4	2013	9					
04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	301	1	6985	3	Y	1812	1732	1	258
						46	4	1993	9					
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	334	1	7490	3	Y	1813	1881	1	190
						107	4	1994	9					
06	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	331	1	7488	3	Y	1688	1708	1	170
						11	4	1857	9					
07	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	340	1	7737	3	Y	1773	1844	1	99
						3	4	1950	9					
ESCOPETA 21901				WELL #:	4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11000 - 15810	
02	13216 X	11399	-0-	-1817	-0-	380	1	8849	3	Y	1966	2068	1	229
						7	4	2163	9					
03	14632 X	13188	-0-	-1444	-0-	449	1	9844	3	Y	2147	2146	1	230
						533	4	2362	9					
04	14160 X	13316	-0-	-844	-0-	449	1	10420	3	Y	2161	2066	1	325
						70	4	2377	9					
05	14601 X	14263	-0-	-338	-0-	500	1	11224	3	Y	2162	2242	1	245
						161	4	2378	9					
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	494	1	11173	3	Y	2058	2082	1	221
						16	4	2264	9					
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	507	1	11505	3	Y	2080	2164	1	137
						4	4	2288	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAPFILE SOUTH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 288267		CAPACITY COMPL. DATE 07/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	4	1	6031	3	Y	4355	4342	1		282
						1278	4	4791	9						
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	4517	3	2861	4	Y	4281	4292	0		271
						4709	9								
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	6335	3	1228	4	Y	4720	4700	1		291
						5192	9								
05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	4	1	4394	3	Y	4962	4963	1		290
						839	4	5458	9						
06	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	6	1	1480	3	Y	4803	4831	1		262
						2537	4	5283	9						
07	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	21	1	13824	4	Y	4673	4656	0		279
						5140	9								
PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250															
02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	734	1	10281	3	Y	1827	1785	0		445
						2010	9								
03	13950 X	13797	-0-	-153	-0-	641	1	11016	3	Y	1945	1910	0		480
						2140	9								
04	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	616	1	11341	3	Y	1790	1858	0		412
						1969	9								
05	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	624	1	12307	3	Y	1871	1888	0		395
						5	4	2058	9						
06	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	639	1	11642	3	Y	1669	1646	0		418
						1836	9								
07	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	600	1	11376	3	Y	1719	1681	0		456
						128	4	1891	9						
PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800															
02	14140 X	13207	-0-	-933	-0-	696	1	9750	3	Y	2509	2450	0		275
						1	4	2760	9						
03	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	1098	1	18855	3	Y	3921	3850	0		346
						1	4	4313	9						
04	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	1180	1	21718	3	Y	3414	3545	0		215
						3755	9								
05	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	1153	1	22740	3	Y	3635	3667	0		183
						8	4	3999	9						
06	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	1014	1	18454	3	Y	3151	3108	0		226
						3466	9								
07	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	1167	1	22154	3	Y	3579	3500	0		305
						294	4	3937	9						
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440															
02	13076 X	12896	-0-	-180	-0-	85	1	10611	3	Y	1999	2025	1	3 8	40
						1	4	2199	9						
03	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	97	1	9539	3	Y	2440	2414	1	26 8	40
						2665	4	2684	9						
04	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	104	1	13078	3	Y	2224	2224	1		40
						9	4	2446	9						
05	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	106	1	13411	3	Y	2226	2239	1		27
						45	4	2449	9						
06	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	105	1	12235	3	Y	2086	2112	1	1 8	-0-
						484	4	2295	9						
07	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	112	1	13246	3	Y	2131	2090	1		41
						189	4	2344	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	6H	RRCID ->	288763	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.10950 - 15700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	123	1	15475	3	Y	1438	1456	1	9
						2	4	1582	9					
03	18290 X	18006	-0-	-284	-0-	128	1	12621	3	Y	1573	1557	1	11
						3527	4	1730	9				14	
04	17700 X	17609	-0-	-91	-0-	126	1	15910	3	Y	1420	1422	1	9
						11	4	1562	9					
05	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	133	1	16807	3	Y	1380	1387	1	2
						57	4	1518	9					
06	17700 X	16971	-0-	-729	-0-	127	1	14864	3	Y	1265	1267	1	-0-
						588	4	1392	9					
07	18290 X	17932	-0-	-358	-0-	137	1	16184	3	Y	1255	1230	1	25
						230	4	1381	9					

PISTOL 21801				WELL #:	4H	RRCID ->	288800	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11363	PERF.12025 - 19535	
02	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	866	1	12137	3	Y	2172	2121	0	141
						14	4	2389	9					
03	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	803	1	13793	3	Y	2321	2279	0	183
						3	4	2553	9					
04	15960 X	15318	-0-	-642	-0-	664	1	12234	3	Y	2200	2285	0	98
						2420	9							
05	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	765	1	15084	3	Y	2324	2345	0	77
						8	4	2556	9					
06	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	807	1	14697	3	Y	2134	2105	0	106
						2347	9							
07	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	775	1	14714	3	Y	2186	2138	0	154
						25	4	2405	9					

FLEX STATE 21602 16				WELL #:	2H	RRCID ->	289198	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10500 - 15270	
02	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	399	1	17714	3	Y	2073	2055	0	212
						598	4	2280	9					
03	20615 X	19451	-0-	-1164	-0-	409	1	15291	3	Y	1904	1952	0	164
						1657	4	2094	9					
04	19950 X	19117	-0-	-833	-0-	270	1	12847	3	Y	2099	2053	0	210
						3691	4	2309	9					
05	20615 X	19837	-0-	-778	-0-	215	1	12756	3	Y	1713	1742	0	181
						4982	4	1884	9					
06	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	201	1	18054	3	Y	1947	1992	0	136
						1025	4	2142	9					
07	20615 X	17569	-0-	-3046	-0-	160	1	14498	3	Y	1562	1502	0	164
						1193	4	1718	9				32	

FLEX STATE 21602 16				WELL #:	1H	RRCID ->	289199	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	10357	PERF.10500 - 15245	
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	426	1	18892	3	Y	2390	2370	0	264
						637	4	2629	9					
03	23126 X	23075	-0-	-51	-0-	486	1	18192	3	Y	2205	2262	0	207
						1971	4	2426	9					
04	22380 X	20175	-0-	-2205	-0-	288	1	13691	3	Y	2056	2011	0	252
						3934	4	2262	9					
05	23126 X	20955	-0-	-2171	-0-	224	1	13307	3	Y	2024	2057	0	219
						5198	4	2226	9					
06	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	216	1	19480	3	Y	2430	2486	0	163
						1107	4	2673	9					
07	25673 X	25673	-0-	-0-	-0-	231	1	20916	3	Y	2549	2450	0	223
						1722	4	2804	9				39	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
RADIO TOWER STATE 21601 28															
WELL #: 5H RRCID -> 289201															
COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	22260 X	19121	-0-	-3139	-0-	930	1	17697	3	Y	446	380	1	25	8
						3	4	491	9						78
03	24645 X	23591	-0-	-1054	-0-	1248	1	21650	3	Y	622	545	1	32	8
						9	4	684	9						123
04	23850 X	18434	-0-	-5416	-0-	951	1	16864	3	Y	523	424	1	26	8
						44	4	575	9						196
05	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	1220	1	24083	3	Y	465	507	1	26	8
						295	4	512	9						128
06	29168 X	29168	-0-	-0-	-0-	1534	1	26895	3	Y	472	403	1	25	8
						220	4	519	9						172
07	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	1355	1	22681	3	Y	545	446	1	38	8
						2	4	600	9						233

ESCOPEA 21901															
WELL #: 2H RRCID -> 291207															
COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210															
02	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	610	1	14234	3	Y	1820	1914	1		215
						12	4	2002	9						
03	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	684	1	14979	3	Y	1994	1993	1		216
						810	4	2193	9						
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	660	1	15310	3	Y	1959	1873	1		302
						102	4	2155	9						
05	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	628	1	14082	3	Y	1875	1944	1		233
						202	4	2063	9						
06	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	601	1	13588	3	Y	1859	1881	1		211
						19	4	2045	9						
07	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	639	1	14509	3	Y	1947	2025	1		133
						5	4	2142	9						

ESCOPEA 21901															
WELL #: 1H RRCID -> 291326															
COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990															
02	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	192	1	4469	3	Y	1341	1411	1		166
						4	4	1475	9						
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	235	1	5160	3	Y	1462	1462	1		166
						279	4	1608	9						
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	210	1	4875	3	Y	1419	1356	1		229
						32	4	1561	9						
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	3	Y	1462	1517	1		174
						68	4	1608	9						
06	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	194	1	4385	3	Y	1347	1363	1		158
						6	4	1482	9						
07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	188	1	4270	3	Y	1398	1454	1		102
						2	4	1538	9						

ARPENT 21602 25															
WELL #: 4H RRCID -> 292361															
COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800															
02	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	826	1	19638	3	Y	4673	4660	0		283
						128	4	5140	9						
03	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1000	1	20427	3	Y	5069	4983	0		369
						2492	4	5576	9						
04	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	954	1	21917	3	Y	4668	4807	0		230
						69	4	5135	9						
05	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	989	1	22469	3	Y	4830	4776	0		284
						257	4	5313	9						
06	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	945	1	21617	3	Y	4665	4692	0		257
						226	4	5132	9						
07	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	955	1	20805	3	Y	4659	4620	0		296
						1176	4	5125	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
LOG JAM 22111 19														
WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	119 1	14575 3	427 4	4063 9	Y	3694	3570 0	65 8	70
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	15 1	17238 3	4341 9		Y	3946	3908 0	51 8	57
04	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	15 1	17470 3	20 4	4056 9	Y	3687	3669 0	38 8	37
05	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	17 1	21225 3	1 4	4730 9	Y	4300	4216 0	70 8	51
06	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	18 1	20391 3	23 4	4276 9	Y	3887	3829 0	91 8	18
07	24765 X	24765	-0-	-0-	-0-	18 1	19179 3	1197 4	4371 9	Y	3974	3906 0	68 8	18
LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950														
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	27 1	3335 3	98 4	1297 9	Y	1179	1139 0	18 8	22
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	3 1	3981 3	1372 9		Y	1247	1234 0	13 8	22
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	4 1	4683 3	5 4	1252 9	Y	1138	1132 0	14 8	14
05	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	6 1	6796 3	1916 9		Y	1742	1708 0	29 8	19
06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	6 1	7305 3	8 4	1685 9	Y	1532	1509 0	33 8	9
07	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	7 1	6870 3	429 4	1714 9	Y	1558	1531 0	23 8	13
LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030														
02	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	77 1	9441 3	277 4	2028 9	Y	1844	1824 0	29 8	36
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	9 1	10000 3	2300 9		Y	2091	2071 0	24 8	32
04	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	9 1	10022 3	12 4	2074 9	Y	1885	1875 0	17 8	25
05	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	10 1	11745 3	2289 9		Y	2081	2041 0	31 8	34
06	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	10 1	11510 3	13 4	2135 9	Y	1941	1912 0	41 8	22
07	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	10 1	11178 3	698 4	2181 9	Y	1983	1950 0	30 8	25
TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025														
02	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	190 1	15428 3	119 4	3421 9	Y	3110	3138 0		10
03	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	203 1	16050 3	10 4	3438 9	Y	3125	3117 0		18
04	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	213 1	16430 3	12 4	3158 9	Y	2871	2861 0		28
05	16988 X	16665	-0-	-323	-0-	15 1	13279 3	3 4	3368 9	Y	3062	3067 0		23
06	16440 X	15283	-0-	-1157	-0-	14 1	11847 3	478 4	2944 9	Y	2676	2684 0		15
07	16988 X	16075	-0-	-913	-0-	14 1	12846 3	118 4	3097 9	Y	2815	2778 0		52

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 8H	ASSOCIATED RRCID -> 293377	CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10995	- 15800		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	197 1	24700 3	Y		2181	2211	1	3	8	130
							3 4	2399 9								
03		29047 X	27321	-0-	-1726	-0-	194 1	19130 3	Y		2411	2386	1	23	8	132
							5345 4	2652 9								
04		28110 X	27033	-0-	-1077	-0-	194 1	24455 3	Y		2153	2156	1			129
							16 4	2368 9								
05		29047 X	28024	-0-	-1023	-0-	201 1	25357 3	Y		2164	2176	1			117
							86 4	2380 9								
06		28110 X	26804	-0-	-1306	-0-	200 1	23360 3	Y		2110	2138	1	1	8	88
							923 4	2321 9								
07		29047 X	27574	-0-	-1473	-0-	209 1	24673 3	Y		2127	2087	1			128
							352 4	2340 9								

TETRIS 21601 18				WELL #: 6H	RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL	DEPTH	11028	PERF.11392	- 16475		
02		18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	196 1	15897 3	Y		2230	2250	0			214
							122 4	2453 9								
03		19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	216 1	17045 3	Y		2369	2363	0			220
							10 4	2606 9								
04		17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	194 1	14934 3	Y		2103	2096	0			227
							10 4	2313 9								
05		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	18 1	16841 3	Y		2287	2291	0			223
							4 4	2516 9								
06		18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	18 1	15678 3	Y		2142	2148	0			217
							633 4	2356 9								
07		19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	19 1	16880 3	Y		2263	2232	0			248
							155 4	2489 9								

TETRIS 21601 18				WELL #: 12H	RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL	DEPTH	11547	PERF.11920	- 17036		
02		30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	329 1	26750 3	Y		3160	3188	0			62
							206 4	3476 9								
03		34302 X	34302	-0-	-0-	-0-	381 1	30146 3	Y		3415	3408	0			69
							18 4	3757 9								
04		31210 X	31210	-0-	-0-	-0-	355 1	27322 3	Y		3194	3183	0			80
							20 4	3513 9								
05		33999 X	33999	-0-	-0-	-0-	33 1	30273 3	Y		3352	3359	0			73
							6 4	3687 9								
06		31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	30 1	27077 3	Y		3156	3165	0			64
							1093 4	3472 9								
07		32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	32 1	28547 3	Y		3283	3239	0			108
							262 4	3611 9								

BLACKTOP 21601 1				WELL #: 7H	RRCID -> 293514	COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL	DEPTH	10812	PERF.11000	- 15810		
02		28140 X	27635	-0-	-505	-0-	202 1	25417 3	Y		1830	1853	1	3	8	114
							3 4	2013 9								
03		31155 X	31014	-0-	-141	-0-	224 1	22161 3	Y		2215	2191	1	28	8	110
							6192 4	2437 9								
04		30150 X	29128	-0-	-1022	-0-	212 1	26722 3	Y		1978	1980	1			108
							18 4	2176 9								
05		31155 X	30077	-0-	-1078	-0-	218 1	27582 3	Y		1985	1997	1			96
							93 4	2184 9								
06		30150 X	28283	-0-	-1867	-0-	213 1	24996 3	Y		1896	1921	1	1	8	70
							988 4	2086 9								
07		31000 X	28890	-0-	-2110	-0-	222 1	26205 3	Y		1899	1862	1			107
							374 4	2089 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:			ASSOCIATED 2H RRCID -> 294199			CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20664 X	18717	-0-	-1947	-0-	272 1	15902 3	244 4	2299 9	Y	2090	2094 0	39 8			81
03	22878 X	18985	-0-	-3893	-0-	299 1	16062 3	322 4	2302 9	Y	2093	2054 0	24 8			96
04	22140 X	17910	-0-	-4230	-0-	297 1	15391 3	290 4	1932 9	Y	1756	1729 0	35 8			88
05	22568 X	19661	-0-	-2907	-0-	322 1	17099 3	29 4	2211 9	Y	2010	2012 0	34 8			52
06	21390 X	18148	-0-	-3242	-0-	290 1	15171 3	552 4	2135 9	Y	1941	1914 0	32 8			47
07	20708 X	18032	-0-	-2676	-0-	180 1	14695 3	840 4	2317 9	Y	2106	2034 0	37 8			82
JAVELIN 22101 48			WELL #:			1H RRCID -> 294272			COMPL. DATE 01/18/2023			TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905				
02	27916 X	26385	-0-	-1531	-0-	370 1	21659 3	332 4	4024 9	Y	3658	3668 0	47 8			136
03	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-	481 1	25872 3	518 4	4257 9	Y	3870	3798 0	32 8			176
04	29910 X	25761	-0-	-4149	-0-	417 1	21598 3	406 4	3340 9	Y	3036	2990 0	40 8			182
05	30907 X	25477	-0-	-5430	-0-	405 1	21514 3	36 4	3522 9	Y	3202	3243 0	39 8			102
06	29910 X	22624	-0-	-7286	-0-	350 1	18342 3	667 4	3265 9	Y	2968	2922 0	38 8			110
07	30907 X	22688	-0-	-8219	-0-	223 1	18248 3	1042 4	3175 9	Y	2886	2787 0	43 8			166
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31			WELL #:			3H RRCID -> 295177			COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201				
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	393 1	24270 3	4433 9		Y	4030	3764 0	198 8			70
03	30132 X	18115	-0-	-12017	-0-	269 1	14296 3	527 4	3023 9	Y	2748	2389 0	282 8			147
04	29160 X	28260	-0-	-900	-0-	213 1	23613 3	307 4	4127 9	Y	3752	3588 0	280 8			31
05	30132 X	29346	-0-	-786	-0-	241 1	24723 3	16 4	4366 9	Y	3969	3656 0	344 8			-0-
06	29160 X	26198	-0-	-2962	-0-	48 1	21846 3	76 4	4228 9	Y	3844	3498 0	304 8			42
07	30132 X	23764	-0-	-6368	-0-	14 1	19270 3	177 4	4303 9	Y	3912	3684 0	226 8			44
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31			WELL #:			2H RRCID -> 295340			COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472				
02	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	266 1	16396 3	3555 9		Y	3232	3163 0	83 8			59
03	19995 X	13102	-0-	-6893	-0-	195 1	10348 3	381 4	2178 9	Y	1980	1804 0	124 8			111
04	19350 X	18254	-0-	-1096	-0-	134 1	14823 3	193 4	3104 9	Y	2822	2806 0	102 8			25
05	19995 X	1920	-0-	-18075	-0-	15 1	1555 3	1 4	349 9	Y	317	302 0	23 8			17
06	19350 X	14968	-0-	-4382	-0-	26 1	11713 3	41 4	3188 9	Y	2898	2657 0	226 8			32
07	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	12 1	17077 3	157 4	5184 9	Y	4713	4510 0	181 8			54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867 UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	126 1 2474 9	7792 3	Y	2249	2199 0	58 8	41				
03	9517 X	6842	-0-	-2675	-0-	91 1 180 4	4870 3 1701 9	Y	1546	1412 0	88 8	87				
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	77 1 111 4	8542 3 2599 9	Y	2363	2338 0	92 8	20				
05	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	95 1 7 4	9759 3 2955 9	Y	2686	2557 0	118 8	31				
06	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	24 1 38 4	10914 3 3187 9	Y	2897	2774 0	121 8	33				
07	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	8 1 108 4	11776 3 4211 9	Y	3828	3720 0	97 8	44				
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538																
02	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	428 1 1 4	26445 3 4791 9	Y	4355	4110 0	169 8	77				
03	32736 X	6194	-0-	-26542	-0-	93 1 183 4	4972 3 946 9	Y	860	832 0	54 8	51				
04	31680 X	22295	-0-	-9385	-0-	166 1 240 4	18416 3 3473 9	Y	3157	3020 0	162 8	26				
05	32736 X	-0-	-0-	-32736	-0-			Y	-0-			26				
06	31680 X	10870	-0-	-20810	-0-	19 1 30 4	8535 3 2286 9	Y	2078	1725 0	359 8	20				
07	32736 X	16328	-0-	-16408	-0-	9 1 112 4	12163 3 4044 9	Y	3676	3386 0	270 8	40				
JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490																
02	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	218 1 195 4	12739 3 3485 9	Y	3168	3169 0	59 8	3				
03	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	242 1 261 4	13018 3 3586 9	Y	3260	3200 0	38 8	25				
04	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	265 1 259 4	13767 3 3353 9	Y	3048	3002 0	57 8	14				
05	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	264 1 23 4	13990 3 3495 9	Y	3177	3142 0	49 8	-0-				
06	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	240 1 459 4	12615 3 3116 9	Y	2833	2787 0	46 8	-0-				
07	14384 X	13928	-0-	-456	-0-	124 1 579 4	10145 3 3080 9	Y	2800	2704 0	57 8	39				
JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920																
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	221 1 198 4	12919 3 2479 9	Y	2254	2258 0	31 8	130				
03	17236 X	16804	-0-	-432	-0-	256 1 276 4	13782 3 2490 9	Y	2264	2223 0	20 8	151				
04	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	288 1 281 4	14931 3 2295 9	Y	2086	2054 0	27 8	156				
05	17236 X	16092	-0-	-1144	-0-	256 1 23 4	13570 3 2243 9	Y	2039	2041 0	25 8	129				
06	16680 X	13538	-0-	-3142	-0-	210 1 400 4	11005 3 1923 9	Y	1748	1722 0	23 8	132				
07	17236 X	16156	-0-	-1080	-0-	164 1 766 4	13422 3 1804 9	Y	1640	1584 0	25 8	163				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 6H RRCID -> 295836														
COMPL. DATE 06/24/2023														
TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-			235	1	13736	3	Y	1900	128
								211	4	2090	9			
03	16461 X	10294	-0-	-6167	-0-			150	1	8012	3	Y	1793	145
								160	4	1972	9			
04	15930 X	7259	-0-	-8671	-0-			100	1	5215	3	Y	1678	147
								98	4	1846	9			
05	16461 X	7512	-0-	-8949	-0-			106	1	5607	3	Y	1627	125
								9	4	1790	9			
06	15930 X	5482	-0-	-10448	-0-			70	1	3643	3	Y	1488	126
								132	4	1637	9			
07	16461 X	9433	-0-	-7028	-0-			89	1	7283	3	Y	1495	153
								416	4	1645	9			
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 5H RRCID -> 295897														
COMPL. DATE 06/24/2023														
TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740														
02	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-			308	1	18039	3	Y	4950	122
								276	4	5445	9			
03	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-			370	1	19899	3	Y	5267	165
								399	4	5794	9			
04	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-			373	1	19316	3	Y	4805	165
								363	4	5286	9			
05	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-			445	1	23583	3	Y	4886	93
								40	4	5375	9			
06	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-			424	1	22217	3	Y	4628	95
								808	4	5091	9			
07	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-			212	1	17307	3	Y	4560	173
								988	4	5016	9			
PIVOT 21602 34														
WELL #: 10H RRCID -> 296698														
COMPL. DATE 12/21/2023														
TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005														
02	16632 X	12745	-0-	-3887	-0-			311	1	9193	3	Y	2766	155
								198	4	3043	9			
03	17453 X	14444	-0-	-3009	-0-			286	1	10178	3	Y	2931	144
								756	4	3224	9			
04	16890 X	14071	-0-	-2819	-0-			158	1	10797	3	Y	2805	139
								30	4	3086	9			
05	14911 X	12153	-0-	-2758	-0-			41	1	9103	3	Y	2704	144
								35	4	2974	9			
06	14430 X	10248	-0-	-4182	-0-			15	1	7577	3	Y	2285	129
								142	4	2514	9			
07	14539 X	11660	-0-	-2879	-0-			16	1	8581	3	Y	2613	161
								189	4	2874	9			
PIVOT 21602 34														
WELL #: 6H RRCID -> 296701														
COMPL. DATE 12/21/2023														
TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918														
02	10276 X	9538	-0-	-738	-0-			228	1	6742	3	Y	2203	94
								145	4	2423	9			
03	11098 X	7285	-0-	-3813	-0-			119	1	4249	3	Y	2365	86
								315	4	2602	9			
04	10860 X	10279	-0-	-581	-0-			111	1	7597	3	Y	2318	82
								21	4	2550	9			
05	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-			42	1	9188	3	Y	2393	86
								35	4	2632	9			
06	10860 X	10604	-0-	-256	-0-			17	1	8112	3	Y	2112	78
								152	4	2323	9			
07	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-			16	1	8669	3	Y	2305	106
								191	4	2536	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 297599	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10800 - 15648	CAPACITY CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		29680 X	22629	-0-	-7051	-0-	386	1	15729	3	Y	3904	3748	0			300
							2220	4	4294	9							
03		32860 X	31501	-0-	-1359	-0-	398	1	25809	3	Y	4813	4968	1			145
							5294	9									
04		31800 X	23841	-0-	-7959	-0-	42	1	19702	3	Y	3724	3649	0			220
							1	4	4096	9							
05		32860 X	21458	-0-	-11402	-0-	39	1	17105	3	Y	3919	3943	0			196
							3	4	4311	9							
06		31800 X	17183	-0-	-14617	-0-	29	1	13487	3	Y	3334	3355	0			175
							3667	9									
07		31496 X	17826	-0-	-13670	-0-	29	1	13921	3	Y	3396	3271	1			300
							140	4	3736	9							
TETRIS 21601 18				WELL #:	8H	RRCID -> 297614	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.11100 - 15985							
02		32984 X	23877	-0-	-9107	-0-	410	1	16700	3	Y	4009	3850	0			416
							2357	4	4410	9							
03		35774 X	26089	-0-	-9685	-0-	323	1	20967	3	Y	4363	4504	1			275
							4799	9									
04		34620 X	22649	-0-	-11971	-0-	40	1	18568	3	Y	3674	3600	0			349
							4041	9									
05		35774 X	23713	-0-	-12061	-0-	44	1	19494	3	Y	3793	3815	0			327
							3	4	4172	9							
06		32940 X	23800	-0-	-9140	-0-	43	1	20105	3	Y	3320	3341	0			306
							3652	9									
07		26443 X	24617	-0-	-1826	-0-	43	1	20676	3	Y	3355	3231	1			430
							207	4	3691	9							
PIVOT 21602 34				WELL #:	7H	RRCID -> 297841	COMPL. DATE 05/06/2024	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10850 - 15645							
02		33824 X	29919	-0-	-3905	-0-	802	1	23690	3	Y	4470	4462	0			29
							510	4	4917	9							
03		35495 X	33476	-0-	-2019	-0-	711	1	25317	3	Y	5060	5079	0			10
							1882	4	5566	9							
04		34350 X	29818	-0-	-4532	-0-	355	1	24312	3	Y	4622	4631	0			1
							67	4	5084	9							
05		35092 X	25320	-0-	-9772	-0-	91	1	20088	3	Y	4604	4597	0			8
							77	4	5064	9							
06		32400 X	23074	-0-	-9326	-0-	37	1	18252	3	Y	4039	4047	0			-0-
							342	4	4443	9							
07		33480 X	25594	-0-	-7886	-0-	38	1	20142	3	Y	4519	4464	0			55
							443	4	4971	9							
RIVERSIDE 21601				WELL #:	8H	RRCID -> 297856	COMPL. DATE 04/05/2024	TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10800 - 15625							
02		41244 X	28761	-0-	-12483	-0-	373	1	20735	3	Y	5111	4954	0			476
							2031	4	5622	9							
03		42842 X	30896	-0-	-11946	-0-	420	1	24537	3	Y	5329	5468	1	9	8	328
							77	4	5862	9							
04		39270 X	27589	-0-	-11681	-0-	397	1	21448	3	Y	4725	4812	0	5	8	236
							546	4	5198	9							
05		36704 X	25524	-0-	-11180	-0-	391	1	19923	3	Y	4491	4423	0	15	8	289
							270	4	4940	9							
06		35520 X	27372	-0-	-8148	-0-	358	1	21170	3	Y	4871	4612	0	2	8	546
							486	4	5358	9							
07		31837 X	21889	-0-	-9948	-0-	258	1	17241	3	Y	3550	3752	1	3	8	341
							485	4	3905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867															
LOG JAM 22111 19			WELL #:			4H	RRCID ->	298349	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10825	-	15575		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	71960 X	28347	-0-	-43613	-0-			167 600	1 4	20485 7095	3 9	Y	6450	6357 0		86 8		125
03	63891 X	29095	-0-	-34796	-0-			18 1	1 4	21424 7652	3 9	Y	6956	6888 0		69 8		124
04	48660 X	27139	-0-	-21521	-0-			17 23	1 4	20045 7054	3 9	Y	6413	6381 0		53 8		103
05	46221 X	30651	-0-	-15570	-0-			20 1	1 4	23705 6925	3 9	Y	6295	6173 0		83 8		142
06	35910 X	25049	-0-	-10861	-0-			16 22	1 4	19024 5987	3 9	Y	5443	5362 0		104 8		119
07	31372 X	24401	-0-	-6971	-0-			17 1099	1 4	17600 5685	3 9	Y	5168	5080 0		72 8		135
LOG JAM 22111 19			WELL #:			8H	RRCID ->	298362	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11200	-	15930		
02	76692 X	32709	-0-	-43983	-0-			213 765	1 4	26119 5612	3 9	Y	5102	5062 0		67 8		100
03	61442 X	26170	-0-	-35272	-0-			18 1	1 4	20765 5386	3 9	Y	4896	4849 0		47 8		100
04	46590 X	27292	-0-	-19298	-0-			19 26	1 4	21878 5369	3 9	Y	4881	4857 0		38 8		86
05	44485 X	26426	-0-	-18059	-0-			17 1	1 4	21111 5297	3 9	Y	4815	4722 0		61 8		118
06	35040 X	21754	-0-	-13286	-0-			15 20	1 4	16989 4730	3 9	Y	4300	4236 0		78 8		104
07	36208 X	23300	-0-	-12908	-0-			17 1099	1 4	17600 4584	3 9	Y	4167	4096 0		55 8		120
LOG JAM 22111 19			WELL #:			3H	RRCID ->	298481	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.11100	-	15820		
02	72072 X	23094	-0-	-48978	-0-			147 527	1 4	18002 4418	3 9	Y	4016	4090 0		49 8		80
03	44981 X	20553	-0-	-24428	-0-			14 4627	1 9	15912	3	Y	4206	4165 0		36 8		85
04	35610 X	18783	-0-	-16827	-0-			12 17	1 4	14567 4187	3 9	Y	3806	3787 0		27 8		77
05	36301 X	17746	-0-	-18555	-0-			11 4257	1 9	13478	3	Y	3870	3795 0		44 8		108
06	26160 X	17257	-0-	-8903	-0-			11 15	1 4	13201 4030	3 9	Y	3664	3609 0		57 8		106
07	25575 X	16949	-0-	-8626	-0-			12 759	1 4	12162 4016	3 9	Y	3651	3589 0		42 8		126
LOG JAM 22111 19			WELL #:			2H	RRCID ->	298491	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10800	-	15570		
02	53592 X	6381	-0-	-47211	-0-			6 20	1 4	695 5660	3 9	Y	5145	5179 0		64 8		102
03	54002 X	24423	-0-	-29579	-0-			16 1	1 4	18555 5851	3 9	Y	5319	5267 0		48 8		106
04	44820 X	22266	-0-	-22554	-0-			14 21	1 4	17280 4951	3 9	Y	4501	4479 0		34 8		94
05	28272 X	20154	-0-	-8118	-0-			12 1	1 4	15199 4942	3 9	Y	4493	4405 0		55 8		127
06	24630 X	20542	-0-	-4088	-0-			14 18	1 4	15935 4575	3 9	Y	4159	4097 0		75 8		114
07	24428 X	18085	-0-	-6343	-0-			12 803	1 4	12863 4407	3 9	Y	4006	3938 0		52 8		130

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AT LAND STATE 52-6				//CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL.	DATE	01/05/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9500	-	13678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268786	COMPL.	DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	10537	PERF.	10654	-	14930		
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	1	5882	3	N	401	371	1			214	
								10	4	441	9								
03	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	1	6964	3	N	659	387	1	240	6	111	
								85	4	725	9								
04	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	1	7762	3	N	560	376	1			295	
								126	4	616	9								
05	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	1	7003	3	N	325	377	1			243	
								14	4	358	9								
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1	7316	3	N	322	365	1			200	
								354	9										
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1	9045	3	N	565	516	1			249	
								622	9										
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID ->	270251	COMPL.	DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	11584	PERF.	11870	-	16301		
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9828	3	39	4	Y	1100	873	1	2	3	193	
								1210	9										
03	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10030	3	6	4	Y	772	796	1	23	6	135	
								849	9										
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6921	3	47	4	Y	478	405	1			208	
								526	9										
05	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11922	3	9	4	Y	701	732	1			177	
								771	9										
06	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10273	3	10	4	Y	655	664	1			168	
								721	9										
07	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	4	Y	581	654	1			95	
								639	9										
ABERNATHY 57-T1-14				WELL #:	1H	RRCID ->	270387	COMPL.	DATE	08/23/2012	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.	11170	-	15492		
02	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	11641	3	Y	707	737	1			109	
								122	4	778	9								
03	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1	15070	3	Y	748	770	1	27	8	60	
								13	4	823	9								
04	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	14020	3	Y	735	727	1			68	
								2	4	809	9								
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	1	16619	3	Y	897	897	1			68	
								5	4	987	9								
06	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	1	14254	3	Y	671	704	1			35	
								4	4	738	9								
07	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	1	16629	3	Y	735	705	1			65	
								809	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	56336 X	56336	-0-	-0-	-0-	48946 5988	3 9	1402	4	Y	5444	5335	1			203
09	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	34144 2530	3 9	50	4	Y	2300	2368	1			135
10	20646 X	19500	-0-	-1146	-0-	17904 1535	3 9	61	4	Y	1395	1302	1	137	6	91
11	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	20368 2593	3 9	310	4	Y	2357	2336	1			112
12	22196 X	18847	-0-	-3349	-0-	16941 1767	3 9	139	4	Y	1606	1341	1	253	6	124
01	22196 X	6309	-0-	-15887	-0-	5236 1037	3 9	36	4	Y	943	897	1	9	6	145
02	20048 X	11852	-0-	-8196	-0-	10116 1484	3 9	252	4	Y	1349	1384	1	3	6	107
*03	22196 X	13253	-0-	-8943	-0-	11451 1488	3 9	314	4	Y	1353	1205	1	33	6	107
*04	21480 X	8243	-0-	-13237	-0-	7270 932	3 9	41	4	Y	847	115 763	8 1			191
05	18848 X	13814	-0-	-5034	-0-	12427 1359	3 9	28	4	Y	1235	1335	1			91
06	12690 X	12017	-0-	-673	-0-	10757 1199	3 9	61	4	Y	1090	1080	1			101
07	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	12136 1089	3 9	11	4	Y	990	1012	1			79
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22				WELL #:	1	RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL	DEPTH 11013	PERF.11069	- 15767					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123					
MEEKER 56-T2-22				WELL #:	1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013	TOTAL	DEPTH 11285	PERF.11358	- 15892					
02	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	970 417	1 4	25589	3 9	Y	759	704	1			306
03	31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	1022 45	1 4	29336	3 9	Y	776	889	1	41	8	152
*04	24690 X	23266	-0-	-1424	-0-	846 48	1 4	21769	3 9	Y	548	376	1			324
05	30783 X	27750	-0-	-3033	-0-	945 59	1 4	26063	3 9	Y	621	704	1			241
06	30210 X	22804	-0-	-7406	-0-	906 373	1 4	20930	3 9	Y	541	513	1			269
07	31217 X	30194	-0-	-1023	-0-	962 168	1 4	28193	3 9	Y	792	865	1			196
EXTINCTION 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10787	- 15482					
02	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	2497 18	1 4	13821	3 9	Y	1430	1430	1			174
03	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	2631 17	1 4	15503	3 9	Y	1097	536	1	260	6	269
04	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	2777 294	1 4	16173	3 9	Y	543	534	1			278
05	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	2557 298	1 4	14709	3 9	Y	550	713	1			115
06	10650 X	10293	-0-	-357	-0-	1209 166	1 4	8166	3 9	Y	684	538	1			261
07	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	2576 168	1 4	13325	3 9	Y	391	531	1			121

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42				//CONT.// WELL #:	71052 900 085408 1H	ASSOCIATED RRCID -> 271675	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	8004 3533 9	3	79	4	N	3212	2441	1	710	6	268
03	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	6452 2870 9	3	125	4	N	2609	2419 10 6	1	250	3	198
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	3668 1657 9	3	152	4	N	1506	1496	1			208
05	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	7732 3083 9	3	357	4	N	2803	2773	1			238
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	6366 2482 9	3	221	4	N	2256	2188	1			306
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	3316 1865 9	3	154	4	N	1695	1754	1			247
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	1H	RRCID -> 271703	COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 11691	PERF.11687		- 16203		
02	11480 X	9439	-0-	-2041	-0-	8550 589 9	3	300	4	Y	535	576 89 6	1	12	3	75
03	12710 X	12303	-0-	-407	-0-	11394 750 9	3	159	4	Y	682	670	1	8	8	79
04	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-	10517 583 9	3	152	4	Y	530	504	1			105
05	12090 X	11182	-0-	-908	-0-	10334 730 9	3	118	4	Y	664	635	1			134
06	11910 X	10503	-0-	-1407	-0-	9885 446 9	3	172	4	Y	405	481	1			58
07	12307 X	11617	-0-	-690	-0-	10696 652 9	3	269	4	Y	593	603	1			48
RAYMORE 57-T1-24				WELL #:	1H	RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013				TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215		- 16019		
02	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10210 795 9	3	54	4	N	723	756	1	5	6	130
03	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17466 1432 9	3	4	4	N	1302	1135	1	22	8	275
04	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	12959 869 9	3	7	4	N	790	732	1			333
05	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	18987 1059 9	3	1	4	N	963	1151	1			145
06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	15319 1242 9	3	21	4	N	1129	1102	1			172
07	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	19431	3	1236	9	N	1124	1137	1			159
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	1H	RRCID -> 271718	COMPL. DATE 05/26/2013				TOTAL DEPTH 11384	PERF.11386		- 15727		
02	16240 X	15010	-0-	-1230	-0-	832 838 9	1	13340	3	Y	762	792	1	28	6	102
03	17980 X	17339	-0-	-641	-0-	895 879 9	1	15565	3	Y	799	794	1	12	8	95
04	16890 X	16191	-0-	-699	-0-	953 833 9	1	14405	3	Y	757	732	1			120
05	17360 X	16303	-0-	-1057	-0-	870 865 9	1	14568	3	Y	786	830	1			76
06	16770 X	14658	-0-	-2112	-0-	901 745 9	1	13012	3	Y	677	662	1			91
07	17329 X	15990	-0-	-1339	-0-	951 846 9	1	14193	3	Y	769	742	1			118

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 271805	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL	DEPTH 10993	PERF.10960	- 15573			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	3706 2	1 4	2609 1328	3 9	N	1207	191 1	1110 6	129
03	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	4103 314	1 4	7594 488	3 9	N	444	369 1 1 8	30 6	173
04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	3971 119	1 4	6554 331	3 9	N	301	369 1		105
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	4103 123	1 4	7138 416	3 9	N	378	368 1		115
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	3971 104	1 4	5358 353	3 9	N	321	172 1		264
07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	4103 70	1 4	7235 312	3 9	N	284	347 1		201
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	2H	RRCID -> 272207	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10718	- 15254			
02	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	3883 6	1 4	8784	3	Y	-0-			17
03	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	4279 28	1 4	10089 453	3 9	Y	412	250 6	77 8	102
*04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	4121 150	1 4	9163	3	Y	-0-			102
05	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	4255 153	1 4	9135 1	3 9	Y	1			103
06	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	2957 197	1 4	10467	3	Y	-0-			103
07	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	4298 156	1 4	12952	3	Y	-0-			103
CAMP STATE 56-T2-8				WELL #:	1H	RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11146	- 15957			
02	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	396 20	1 4	13776 1093	3 9	N	994	946 1	150 6	122
03	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	292 191	1 4	12599 1179	3 9	N	1072	736 1	233 8	225
04	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	429 292	1 4	14728 1012	3 9	N	920	913 1		232
05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	474 325	1 4	16940 1056	3 9	N	960	1099 1		93
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	380 290	1 4	15449 898	3 9	N	816	740 1		169
07	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	15223 914	3 9	269	4	N	831	911 1		89
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765	- 15577			
02	18592 X	15066	-0-	-3526	-0-	2230 17	1 4	12819	3	Y	-0-			297
03	19406 X	18791	-0-	-615	-0-	2603 18	1 4	15366 804	3 9	Y	731	899 1	2 8	127
04	18780 X	16778	-0-	-2002	-0-	2289 249	1 4	13352 888	3 9	Y	807	692 1		242
05	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	2678 312	1 4	15405 919	3 9	Y	835	872 1		205
06	18180 X	10229	-0-	-7951	-0-	1324 177	1 4	8652 76	3 9	Y	69	178 1		96
07	18786 X	17566	-0-	-1220	-0-	2658 190	1 4	13906 812	3 9	Y	738	714 1		120

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #:	1H	RRCID ->	275255	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10484	PERF.10517	-	15329					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-			3870 1555	1 9	19	4	N	1414	539	1	935	6	337	
03	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-			4284 3001	1 4	5806 3174	3 9	N	2885	2143 750	1 6	40	3	289	
04	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-			4146 330	1 4	8602 2575	3 9	N	2341	2292	1			338	
05	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-			4284 242	1 4	6596 2187	3 9	N	1988	1946	1			380	
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-			2902 67	1 4	852 493	3 9	N	448	533	1			295	
07	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-			4284 142	1 4	5226 2063	3 9	N	1875	1769	1			401	

BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	2H	RRCID ->	275462	COMPL.	DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11109	-	15920					
02	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-			9392 2600	3 9	154	4	Y	2364	1863 393	1 6	52	3	332	
03	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-			12232 2973	3 9	137	4	Y	2703	2687	1	34	8	314	
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-			9759 2017	3 9	120	4	Y	1834	1784	1			364	
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-			12432 3007	3 9	126	4	Y	2734	2547	1			551	
06	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-			11989 2193	3 9	201	4	Y	1994	2258	1			287	
07	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-			7960 1840	3 9	157	4	Y	1673	1825	1			135	

STATE PROTECTION 55-T2-2				WELL #:	3H	RRCID ->	275634	COMPL.	DATE 04/24/2014	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11513	-	15860					
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-			4460 39	1 4	4291 2270	3 9	Y	2064	1924	1	95	6	419	
03	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-			4938 21	1 4	4567 2716	3 9	Y	2469	2088	1	467	8	333	
04	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-			4779 133	1 4	4086 1823	3 9	Y	1657	1676	1			314	
05	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-			4938 143	1 4	3945 1784	3 9	Y	1622	1590	1			346	
06	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-			4779 153	1 4	4714 1970	3 9	Y	1791	1824	1			313	
07	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-			4938 104	1 4	5233 1995	3 9	Y	1814	1831	1			296	

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4				WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL.	DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10465	-	15313					
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-			3933 31	1 4	4464 1518	3 9	N	1380	1349	1	40	6	253	
03	10912 X	6931	-0-	-3981	-0-			4355 43	1 4	1640 893	3 9	N	812	382	1	340	6	343	
04	10560 X	8818	-0-	-1742	-0-			4214 225	1 4	3256 1123	3 9	N	1021	1132	1			232	
05	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-			4355 256	1 4	6098 1484	3 9	N	1349	1108	1			473	
06	10650 X	9383	-0-	-1267	-0-			4214 174	1 4	3883 1112	3 9	N	1011	1307	1			177	
07	11005 X	6869	-0-	-4136	-0-			3239 96	1 4	2716 818	3 9	N	744	727	1			194	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	5152	1	16354	3	Y	1122	1104	1	339
						37	4	1234	9					
*09	20070 X	16048	-0-	-4022	-0-	4949	1	9930	3	Y	824	923	1	240
						263	4	906	9					
*10	20739 X	15737	-0-	-5002	-0-	5061	1	9635	3	Y	929	739	1	235
						19	4	1022	9			177	6	
*11	20070 X	7582	-0-	-12488	-0-	4834	1	2126	3	Y	508	188	1	230
						63	4	559	9			325	6	
*12	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	5327	1	21234	3	Y	1065	938	1	357
						85	4	1172	9					
*01	20739 X	5323	-0-	-15416	-0-	4966	1	42	3	Y	264	185	1	222
						25	4	290	9			14	8	
*02	15008 X	4486	-0-	-10522	-0-	4485	1	1	9	Y	1			223
03	20739 X	3396	-0-	-17343	-0-	3364	1	6	3	Y	22	9	8	236
						2	4	24	9					
*04	20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-			236
05	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-			236
06	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	4930	1	8893	3	Y	385	172	1	449
						42	4	424	9					
07	21191 X	21191	-0-	-0-	-0-	5133	1	15191	3	Y	661	903	1	207
						140	4	727	9					
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10098	- 14910
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	605	1	10563	3	Y	1027	1010	1	92
						17	4	1130	9					
03	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	799	1	16050	3	Y	1434	1371	1	96
						3	4	1577	9			54	8	
*04	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1116	1145	1	67
						277	4	1228	9					
05	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	698	1	14372	3	Y	873	859	1	81
						37	4	960	9					
06	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	754	1	13881	3	Y	853	835	1	99
						20	4	938	9					
07	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	691	1	13331	3	Y	951	960	1	90
						28	4	1046	9					
BROWN STATE 56-T2-44				WELL #:	1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11215	- 16026
02	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	2613	1	17228	3	Y	2549	2421	1	273
						49	4	2804	9					
03	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	2762	1	18715	3	Y	2624	2639	1	258
						2886	9							
04	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	3137	1	15705	3	Y	2365	2297	1	326
						332	4	2602	9					
05	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	4230	1	16525	3	Y	1664	1759	1	231
						324	4	1830	9					
06	21630 X	3534	-0-	-18096	-0-	1006	1	1748	3	Y	599	572	1	258
						121	4	659	9					
07	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	3141	1	18382	3	Y	2004	2127	1	135
						250	4	2204	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BPX OPERATING COMPANY																	
STATE DELA 58-T2-38																	
WELL #: 1H RRCID -> 277213																	
COMPL. DATE 12/21/2014																	
TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255																	
CNTY: WARD																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	1	10361	3	N	1858	1485	1	130	6	484
							41	4	2044	9							
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	1	3575	3	N	1169	1327	1	90	6	231
							31	4	1286	9			5	8			
04	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	1	13455	3	N	4303	4072	1			462
							316	4	4733	9							
05	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	1	19885	3	N	4958	5288	1			132
							419	4	5454	9							
06	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	1	13846	3	N	4149	4067	1			214
							341	4	4564	9							
07	22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	1	16592	3	N	3927	3894	1			247
							230	4	4320	9							
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36																	
WELL #: 1H RRCID -> 277458																	
COMPL. DATE 10/28/2014																	
TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011																	
02	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	1	2806	3	N	1217	1079	1			383
							28	4	1339	9							
03	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	-0-	4094	1	4186	3	N	1359	1247	1	2	8	493
							125	4	1495	9							
04	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	-0-	3962	1	5343	3	N	1568	1574	1			487
							134	4	1725	9							
05	8711 X	8059	-0-	-652	-0-	-0-	4094	1	2567	3	N	1193	1408	1			272
							86	4	1312	9							
06	9000 X	5988	-0-	-3012	-0-	-0-	1536	1	2945	3	N	1286	1222	1			336
							92	4	1415	9							
07	9300 X	5559	-0-	-3741	-0-	-0-	1542	1	2039	3	N	1293	1417	1			212
							556	4	1422	9							
STATE CALDWELL 57-T2-26																	
WELL #: 3H RRCID -> 277467																	
COMPL. DATE 11/27/2014																	
TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783																	
02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	10452	3	Y	856	846	1	8	6	77
							17	4	942	9							
03	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	13553	3	Y	1359	1289	1	5	6	91
							2	4	1495	9			51	8			
*04	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	-0-	701	1	13326	3	Y	1121	1145	1			67
							245	4	1233	9							
05	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	13213	3	Y	876	861	1			82
							32	4	964	9							
06	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	11977	3	Y	708	708	1			82
							17	4	779	9							
*07	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	10373	3	Y	750	761	1			71
							22	4	825	9							
STATE CALDWELL 57-T2-26																	
WELL #: 5H RRCID -> 277583																	
COMPL. DATE 11/25/2014																	
TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890																	
02	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	12678	3	Y	1371	1372	1	12	6	123
							20	4	1508	9							
03	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	16424	3	Y	1434	1402	1	5	6	96
							2	4	1577	9			54	8			
*04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	15153	3	Y	1102	1132	1			66
							281	4	1212	9							
05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	17790	3	Y	874	859	1			81
							44	4	961	9							
06	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	14056	3	Y	853	835	1			99
							21	4	938	9							
*07	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	15756	3	Y	800	823	1			76
							48	4	880	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277719	CAPACITY				COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL	DEPTH 10599	PERF.10682	- 15449	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	7170 2066	3 9	35	4	N	1878	1977	1	10	6	401
03	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8339 2530	3 9	107	4	N	2300	2329	1			372
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	4934 1375	3 9	107	4	N	1250	1067	1			555
05	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	9533 2506	3 9	140	4	N	2278	2479	1			354
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	8240 2179	3 9	104	4	N	1981	1949	1			386
07	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	7002 1845	3 9	34	4	N	1677	1769	1			294
FRASER 57-T1-39				WELL #:	1H	RRCID -> 277812	CAPACITY				COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10235	- 14983	
02	8652 X	6152	-0-	-2500	-0-	4671 1440	3 9	41	4	N	1309	1308	1			239
03	9579 X	3145	-0-	-6434	-0-	2078 1000	3 9	67	4	N	909	750 15	1 8	45	6	338
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	7325 1745	3 9	71	4	N	1586	1710	1			214
05	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	8768 2126	3 9	106	4	N	1933	1671	1			476
06	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	10312 2323	3 9	69	4	N	2112	2268	1			320
07	9455 X	8639	-0-	-816	-0-	7066 1569	3 9	4	4	N	1426	1484	1			262
ALEXANDER 58-T2-12				WELL #:	1H	RRCID -> 277813	CAPACITY				COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH 9581	PERF. 9689	- 14500	
02	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	11234 1768	3 9	3	4	N	1607	1582	1			553
03	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	16842 2514	3 9	1	4	N	2285	2317 7	1 8	120	6	394
04	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	15286 1790	3 9	6	4	N	1627	1571	1			450
05	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	15719 7270	3 9	2008	9	N	1825	1770	1			505
*06	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	965 12144	3 9	15	4	N	877	1048	1			334
07	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	1500	3 9	8	4	N	1364	1376	1			322
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	1H	RRCID -> 278120	CAPACITY				COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10633	- 15371	
02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	3896 25	1 4	9790	3	N	1147	1079	1			325
03	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	4313 215	1 4	11440	3	N	1527	1435	1			417
04	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	4174 219	1 4	10532	3	N	1563	1602	1			378
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	4313 190	1 4	10256	3	N	1154	1246	1			286
06	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	4174 166	1 4	8778	3	N	1075	1045	1			316
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	4313 166	1 4	9639	3	N	1271	1418	1			169

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		1H RRCID -> 278121		CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	12793 5015	3 9	105	4	N	4559	4279	1		508
03	9548 X	8632	-0-	-916	-0-	5028 3412	3 9	192	4	N	3102	2847 203	1 8	360 6	200
04	9240 X	2434	-0-	-6806	-0-	1434 944	3 9	56	4	N	858	357	1		701
05	9548 X	7038	-0-	-2510	-0-	4397 2559	3 9	82	4	N	2326	2656	1		371
06	9240 X	5334	-0-	-3906	-0-	3263 2013	3 9	58	4	N	1830	1952	1		249
07	9548 X	4539	-0-	-5009	-0-	2789 1695	3 9	55	4	N	1541	1597	1		193

STATE OLSON 57-T2-8				WELL #:		1H RRCID -> 278122		COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011			
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	4004 26	1 4	8264 1132	3 9	Y	1029	924	1	195 6	234
03	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	4469 11	1 4	13460 1359	3 9	Y	1235	1308 16	1 8	5 6	140
*04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	4287 216	1 4	11901 939	3 9	Y	854	877	1		117
05	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	4450 26	1 4	13868 2089	3 9	Y	1899	1695	1		321
06	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	4307 33	1 4	11290 1317	3 9	Y	1197	1323	1		195
07	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	2523 28	1 4	12348 1377	3 9	Y	1252	1300	1		147

STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:		1H RRCID -> 278123		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498			
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:		1H RRCID -> 278124		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442			
02	19740 X	15672	-0-	-4068	-0-	212 129	1 4	13836 1495	3 9	Y	1359	1345	1		255
03	21855 X	15899	-0-	-5956	-0-	175 151	1 4	14023 1550	3 9	Y	1409	1343	1	65 8	256
*04	17010 X	16901	-0-	-109	-0-	170 42	1 4	15193 1496	3 9	Y	1360	1326	1		290
05	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	182 57	1 4	16201 1302	3 9	Y	1184	1170	1		304
06	16800 X	13810	-0-	-2990	-0-	166 55	1 4	12677 912	3 9	Y	829	941	1		192
07	17453 X	15237	-0-	-2216	-0-	153 41	1 4	13910 1133	3 9	Y	1030	947	1		275

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 278214	CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	3374 1 57 4	5180 3 1305 9	Y		1186	1255 1				369
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	3732 1 5 4	6507 3 2059 9	Y		1872	1932 1 54 8	100 6			155
*04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	3583 1 131 4	5103 3 1234 9	Y		1122	881 1				396
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	3720 1 8 4	6149 3 1415 9	Y		1286	1395 1				287
06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	3621 1 14 4	6855 3 1505 9	Y		1368	1394 1				261
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	3741 1 11 4	8460 3 1610 9	Y		1464	1405 1				320
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1201H	RRCID -> 278215	COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL	DEPTH	10299	PERF.10384	- 15195	
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-				Y	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-				Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE POGO 57-T2-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL	DEPTH	9776	PERF.10271	- 15082	
02	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	2568 1 22 4	10713 3 1953 9	Y		1775	578 1 905 6	235 3			316
03	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	5533 1 57 4	26164 3 8397 9	Y		7634	6178 1 860 6	120 3 431 8			361
04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	6443 1 267 4	7240 3 3666 9	Y		3333	3239 1				455
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	5802 1 137 4	3057 3 2330 9	Y		2118	2418 1				155
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6600 1 133 4	895 3 2199 9	Y		1999	1776 1				378
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	5102 1 12 4	1696 3 2288 9	Y		2080	2255 1				203
JOHNSON ESTATE 56-T1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL	DEPTH	10787	PERF.10929	- 15592	
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	581 1 1210 9	5919 3	N		1100	1095 1	60 6			149
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	643 1 1851 9	9830 3	N		1683	1270 1	335 6			227
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	622 1 1334 9	7879 3	N		1213	1315 1				125
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	1077 1 1796 9	11061 3	N		1633	1316 1				442
06	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1293 1 2299 9	15911 3	N		2090	2061 1				471
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1587 1 2074 9	16409 3	N		1885	2067 1				289

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278221														
COMPL. DATE 06/07/2014														
TOTAL DEPTH 10068														
PERF.10205 - 14760														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	693	3	375	9	N	341	379	1	263
03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	7920	3	1458	9	N	1325	1262	1	292
04	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	12436	3	2675	9	N	2432	2446	1	278
05	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	10289	3	2039	9	N	1854	1697	1	435
06	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	9655	3	2083	9	N	1894	2089	1	240
07	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	1155	1	8768	3	N	1531	1516	1	255
						1684	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: 1H RRCID -> 278234														
COMPL. DATE 03/21/2020														
TOTAL DEPTH 10021														
PERF.10657 - 18068														
02	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	3496	1	14012	3	N	2496	2316	1	370
						61	4	2746	9					
03	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	3896	1	19817	3	N	3351	2996	1	463
						19	4	3686	9					
*04	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	3701	1	15803	3	N	2746	2862	1	347
						319	4	3021	9					
05	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	3823	1	16472	3	N	2692	2755	1	284
						337	4	2961	9					
*06	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	3680	1	11980	3	N	1909	1777	1	416
						262	4	2100	9					
07	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	2741	1	11789	3	N	1548	1748	1	216
						161	4	1703	9					
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235														
COMPL. DATE 04/25/2019														
TOTAL DEPTH 10023														
PERF.10593 - 17729														
02	7980 X	6305	-0-	-1675	-0-	4348	1	60	3	N	1724	534	1	161
						1	4	1896	9			1271	6	
03	7595 X	6108	-0-	-1487	-0-	4814	1	94	3	N	933	722	1	192
						174	4	1026	9					
*04	11490 X	5207	-0-	-6283	-0-	4657	1	20	3	N	481	530	1	143
						1	4	529	9					
05	12710 X	5608	-0-	-7102	-0-	4813	1	65	3	N	662	542	1	263
						2	4	728	9					
06	12300 X	5418	-0-	-6882	-0-	4658	1	75	3	N	621	685	1	199
						2	4	683	9					
07	6975 X	3318	-0-	-3657	-0-	2797	1	232	3	N	231	338	1	92
						35	4	254	9					
STATE JAMES 57-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 278236														
COMPL. DATE 04/07/2015														
TOTAL DEPTH 9719														
PERF. 9754 - 14461														
02	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	4000	1	12977	3	Y	2142	2155	1	390
						57	4	2356	9					
03	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	4417	1	15492	3	Y	2574	2668	1	280
						14	4	2831	9			6	8	
*04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	4213	1	12745	3	Y	2174	2287	1	167
						257	4	2391	9					
05	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	4381	1	15046	3	Y	2581	2304	1	444
						309	4	2839	9					
06	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	4249	1	12932	3	Y	1942	2108	1	278
						280	4	2136	9					
07	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	4378	1	15139	3	Y	2222	2268	1	232
						173	4	2444	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL	DEPTH 10359	PERF.10480	- 15081					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	3858	1	9729	3	N	3060	2508	1	285	6	731	
03	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	61	4	3366	9								
04	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	4271	1	16588	3	N	4710	5107	1	65	6	269	
05	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	388	4	5181	9								
06	11490 X	7502	-0-	-3988	-0-	4134	1	11546	3	N	4031	4131	1			169	
07	11873 X	7790	-0-	-4083	-0-	313	4	4434	9								
						4271	1	5698	3	N	1629	1611	1			187	
						130	4	1792	9								
						3523	1	2999	3	N	829	702	1			314	
						68	4	912	9								
						2786	1	3679	3	N	1090	1068	1			336	
						126	4	1199	9								
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1				WELL #:	1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL	DEPTH 9101	PERF. 9541	- 16463					
02	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	350	1	10815	3	Y	1067	978	1	38	6	112	
						15	4	1174	9								
*03	9021 X	6306	-0-	-2715	-0-	152	1	5556	3	Y	527	510	1	19	6	98	
04	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	18	4	580	9			12	8				
05	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	280	1	9774	3	Y	1032	936	1			194	
06	26869 X	26869	-0-	-0-	-0-	190	4	1135	9								
07	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	966	1	30712	3	Y	3131	3128	1			197	
						613	4	3444	9								
						689	1	23222	3	Y	2263	2189	1			271	
						469	4	2489	9								
						499	1	21156	3	Y	1804	1901	1			174	
						289	4	1984	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL	DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004					
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	581	1	1200	3	N	460	568	1			164	
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	29	4	506	9								
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	643	1	1114	3	N	649	569	1	1	8	243	
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	52	4	714	9								
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	1296	1132	1			407	
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	56	4	1426	9								
						975	1	2889	3	N	1276	1312	1			371	
						51	4	1404	9								
						944	1	2788	3	N	1272	1489	1			154	
						70	4	1399	9								
						975	1	2024	3	N	1132	1111	1			175	
						121	4	1245	9								
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10148	- 14959					
02	15960 X	8532	-0-	-7428	-0-	395	1	7374	3	Y	684	723	1	6	6	61	
03	17670 X	14496	-0-	-3174	-0-	11	4	752	9								
						615	1	12328	3	Y	1410	1319	1	5	6	94	
						2	4	1551	9			53	8				
*04	17100 X	13780	-0-	-3320	-0-	559	1	11653	3	Y	1228	1248	1			74	
05	17670 X	13637	-0-	-4033	-0-	217	4	1351	9								
06	13980 X	13399	-0-	-581	-0-	550	1	11164	3	Y	1722	1635	1			161	
07	14446 X	12592	-0-	-1854	-0-	29	4	1894	9								
						606	1	11187	3	Y	1445	1438	1			168	
						16	4	1590	9								
						597	1	10804	3	Y	1064	1131	1			101	
						21	4	1170	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 278368	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL	DEPTH 10916	CNTY: WARD PERF.11280 - 16091				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	6806 1400	3 9	17	4	N	1273	1064 280	1 6	2	3	223
03		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7003 994	3 9	5	4	N	904	929 13	1 8	27	6	158
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3244 409	3 9	10	4	N	372	368	1			162
05		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	8705 968	3 9	5	4	N	880	820	1			222
06		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	8456 1279	3 9	8	4	N	1163	1087	1			298
07		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	9502 1276	3 9	22	4	N	1160	1269	1			189
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	2H	RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10540 - 15003				
*08		5704 X	4194	-0-	-1510	-0-	2863 1176	3 9	155	4	Y	1069	1213	1			40
09		5520 X	1985	-0-	-3535	-0-	153 1829	3 9	3	4	Y	1663	1606	1			97
10		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	6938 2738	3 9	121	4	Y	2489	2180	1	243	6	163
11		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	6864 1381	3 9	211	4	Y	1255	1358	1			60
12		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	8502 2592	3 9	83	4	Y	2356	1863	1	372	6	181
01		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	9367 1352	3 9	43	4	Y	1229	1189 21	1 8	11	6	189
02		8512 X	7997	-0-	-515	-0-	6327 1516	3 9	154	4	Y	1378	1455	1	3	6	109
03		9424 X	7005	-0-	-2419	-0-	5080 1802	3 9	123	4	Y	1638	1437 140	1 8	40	6	130
04		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	8645 1872	3 9	50	4	Y	1702	1448	1			384
05		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	8800 2174	3 9	22	4	Y	1976	2215	1			145
06		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8269 2138	3 9	34	4	Y	1944	1908	1			181
07		9424 X	9316	-0-	-108	-0-	7367 1945	3 9	4	4	Y	1768	1808	1			141
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL	DEPTH 9906	PERF.10040 - 14389				
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10552 - 17963				
02		17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	750 167	1 4	12987 3296	3 9	Y	2996	2900	1			300
03		18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	833 142	1 4	13952 3146	3 9	Y	2860	2969 84	1 8	7	6	100
*04		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	750 281	1 4	10227 2424	3 9	Y	2204	2213	1			91
05		11563 X	2897	-0-	-8666	-0-	518 21	1 4	1859 499	3 9	Y	454	79	1			466
06		17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1127 485	1 4	12059 4004	3 9	Y	3640	3950	1			156
07		15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	601 255	1 4	11509 3546	3 9	Y	3224	3267	1			113

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052 - 14673	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	771 134	1 4	9705 2958	3 9	Y	2689	2594 1	280
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	179 1	101
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-		101
11	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	591 77	1 4	2132 807	3 9	Y	734	544 1	291
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	832 132	1 4	6132 2527	3 9	Y	2297	2425 1	163
01	4898 X	1096	-0-	-3802	-0-	337 19	1 4	517 223	3 9	Y	203	192 1	168
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	36		204
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	92	188 1	106
*04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	2 8	106
05	4898 X	79	-0-	-4819	-0-	47	1	32	9	Y	29		135
06	1050 X	240	-0-	-810	-0-	141	1	19	3	Y	69		204
						4	4	76	9				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		204

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650 - 14535		
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	157 1279	1 9	5351	3	Y	1163	1169 1	134
03	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	188 1	1 4	6517 1740	3 9	Y	1582	1451 1	250
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	206 22	1 4	5621 1189	3 9	Y	1081	1177 1	154
05	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	219 1	1 4	5851 1507	3 9	Y	1370	1349 1	175
06	4710 X	4661	-0-	-49	-0-	127 1	1 4	3752 780	3 9	Y	709	764 1	120
07	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	182 1207	1 9	5408	3	Y	1097	1033 1	184

OLYPHANT 57-T1-43X42				WELL #:	1H	RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10683 - 18094		
02	18284 X	11529	-0-	-6755	-0-	581 50	1 4	9156 1742	3 9	N	1584	1587 1	349
03	19716 X	14786	-0-	-4930	-0-	643 66	1 4	11677 2400	3 9	N	2182	2130 1	329
04	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	622 57	1 4	13820 2593	3 9	N	2357	2263 1	423
05	16523 X	12582	-0-	-3941	-0-	643 49	1 4	9944 1946	3 9	N	1769	1950 1	242
06	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	622 56	1 4	13376 2378	3 9	N	2162	2111 1	293
07	17670 X	16575	-0-	-1095	-0-	643 56	1 4	13443 2433	3 9	N	2212	1955 1	550

STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10140 - 14840		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		179
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		179

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28			//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:			ASSOCIATED 1H RRCID -> 278911			CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-			837 110	1 4	19342 2476	3 9	Y	2251	2198	1	10	6	231
03	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-			819 72	1 4	17258 2258	3 9	Y	2053	2081	1 28	13	6	162
04	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-			676 289	1 4	13160 1769	3 9	Y	1608	1598	1 8			172
05	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-			773 403	1 4	18670 2600	3 9	Y	2364	2393	1			143
06	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-			1497 524	1 4	24070 3123	3 9	Y	2839	2695	1			287
07	26601 X	26601	-0-	-0-	-0-			1045 316	1 4	22574 2666	3 9	Y	2424	2559	1			152
STATE KEASLER 57-T3-18																		
02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-			4024 58	1 4	9515 1376	3 9	Y	1251	1251	1			233
03	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-			4425 8	1 4	10252 1329	3 9	Y	1208	1074	1	22	8	345
*04	12960 X	12690	-0-	-270	-0-			4237 156	1 4	7329 968	3 9	Y	880	893	1			332
05	13392 X	6942	-0-	-6450	-0-			4321 52	1 4	2133 436	3 9	Y	396	537	1			191
06	17802 X	17802	-0-	-0-	-0-			4308 287	1 4	10984 2223	3 9	Y	2021	1949	1			263
07	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-			4413 136	1 4	10449 1915	3 9	Y	1741	1771	1			233
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA																		
02	10780 X	6186	-0-	-4594	-0-			59 93	1 4	3868 2166	3 9	Y	1969	1796	1			392
03	11935 X	9925	-0-	-2010	-0-			91 13	1 4	6778 3043	3 9	Y	2766	2682	1 38	15	6	423
*04	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-			92 275	1 4	8106 3532	3 9	Y	3211	3194	1			440
05	10912 X	10783	-0-	-129	-0-			85 13	1 4	7572 3113	3 9	Y	2830	2666	1			604
06	10560 X	9812	-0-	-748	-0-			91 21	1 4	6719 2981	3 9	Y	2710	2829	1			485
07	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-			105 11	1 4	9392 3400	3 9	Y	3091	3190	1			386
STATE DESERT 55-T2-18																		
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-			3925 42	1 4	3672 1778	3 9	Y	1616	1633	1			219
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-			4350 41	1 4	5353 2428	3 9	Y	2207	2144	1			282
*04	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-			4193 113	1 4	4465 1871	3 9	Y	1701	1592	1			391
*05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-			4334 25	1 4	4539 1821	3 9	Y	1655	1769	1			277
06	7920 X	4602	-0-	-3318	-0-			1551 47	1 4	2120 884	3 9	Y	804	710	1			371
07	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-			4328 122	1 4	3947 1800	3 9	Y	1636	1776	1			231

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
HSS STATE 113-23X14				WELL #:	1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL	DEPTH	8933	PERF. 9157 - 18843
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	12292 X	737	-0-	-11555	-0-	68 1	479	142 3	Y	323 1	81 6	88	
						527 9							
03	13609 X	691	-0-	-12918	-0-	20 1	371	263 3	Y	283 1	32 3	51	
						408 9				88 6	5 8		
04	11113 X	1113	-0-	-0-	-0-	110 1	244	733 3	Y	164 1		131	
						2 4		268 9					
05	806 X	425	-0-	-381	-0-	13 1	12	398 3	Y	141 1		2	
						1 4		13 9					
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	60 1	68	1977 3	Y	59 1		11	
						6 4		75 9					
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	624 1	444	6488 3	Y	390 1		65	
						23 4		488 9					

STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	10149	PERF.10133 - 18190
02	10892 X	4546	-0-	-6346	-0-	461 1	2194	1648 3	Y	2075 1		269	
						24 4		2413 9					
03	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1588 1	2456	8766 3	Y	2034 1	200 6	491	
						2 4		2702 9					
*04	10920 X	6296	-0-	-4624	-0-	1107 1	1160	3813 3	Y	1464 1		187	
						100 4		1276 9					
05	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	1967 1	1434	8619 3	Y	1460 1		161	
						227 4		1577 9					
06	11670 X	11170	-0-	-500	-0-	2267 1	1500	7030 3	Y	1473 1		188	
						223 4		1650 9					
07	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	2199 1	1769	10737 3	Y	1811 1		146	
						173 4		1946 9					

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20				WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10357 - 15020
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	40 1	842	2642 3	Y	763 1	22 6	218	
						37 4		926 9					
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	46 1	1110	3617 3	Y	1142 1	15 8	171	
						112 4		1221 9					
*04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	36 1	932	3464 3	Y	961 1		142	
						122 4		1025 9					
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	46 1	1107	4051 3	Y	1090 1		159	
						53 4		1218 9					
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	52 1	944	3830 3	Y	899 1		204	
						32 4		1038 9					
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	47 1	1154	4163 3	Y	1212 1		146	
						100 4		1269 9					

JR 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10591 - 15254
02	10360 X	10293	-0-	-67	-0-	8283 3	1721	117 4	N	1796 1		202	
						1893 9							
03	12121 X	11525	-0-	-596	-0-	9103 3	2068	147 4	N	1793 1	46 8	431	
						2275 9							
04	11730 X	8450	-0-	-3280	-0-	6865 3	1356	93 4	N	1604 1		183	
						1492 9							
05	12121 X	9337	-0-	-2784	-0-	7396 3	1653	123 4	N	1598 1		238	
						1818 9							
06	11100 X	8630	-0-	-2470	-0-	6811 3	1543	122 4	N	1418 1		363	
						1697 9							
07	11470 X	3501	-0-	-7969	-0-	2662 3	690	80 4	N	882 1		171	
						759 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				WELL #:	1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL	DEPTH	9798	PERF. 9977 - 17445
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	1711 1	11947 3	Y	2785	2718	1		293
						113 4	3064 9						
03	29906 X	29906	-0-	-0-	-0-	1809 1	21263 3	Y	6109	5317	1	499 6	409
						114 4	6720 9			177 8			
04	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	1495 1	17961 3	Y	4186	4333	1		262
						102 4	4605 9						
05	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	1498 1	13715 3	Y	2360	2459	1		163
						65 4	2596 9						
06	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	1065 1	14069 3	Y	2360	2362	1		161
						67 4	2596 9						
07	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	711 1	11131 3	Y	2098	2150	1		109
						39 4	2308 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #:	1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10066 - 14878
02	7196 X	6000	-0-	-1196	-0-	3403 1	1719 3	Y	779	575	1		320
						21 4	857 9						
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	3808 1	4380 3	Y	1390	1523	1		187
						9 4	1529 9						
*04	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	3694 1	7462 3	Y	1570	1350	1		407
						163 4	1727 9						
05	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	3828 1	7784 3	Y	1355	1495	1		267
						11 4	1491 9						
06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	3732 1	8535 3	Y	1306	1287	1		286
						21 4	1437 9						
07	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	3796 1	5202 3	Y	1140	1268	1		158
						10 4	1254 9						

STATE MINT 57-T3-16				WELL #:	1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10055 - 14866
02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	602 1	7980 3	Y	666	691	1		99
						24 4	733 9						
03	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	699 1	10351 3	Y	979	883	1	14 8	181
						98 4	1077 9						
*04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	729 1	9212 3	Y	850	829	1		202
						179 4	935 9						
05	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	733 1	8947 3	Y	770	869	1		103
						173 4	847 9						
06	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	772 1	9970 3	Y	929	919	1		113
						210 4	1022 9						
07	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	909 1	10557 3	Y	919	854	1		178
						145 4	1011 9						

ESCARPA ROJA 57-T1-34				WELL #:	1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10239 - 14812
02	8176 X	5844	-0-	-2332	-0-	4595 3	1249 9	N	1135	1145	1		234
03	9052 X	2556	-0-	-6496	-0-	1501 3	1055 9	N	959	561	1	487 8	145
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	9360 3	3485 9	N	3168	2829	1		484
05	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8172 3	3058 9	N	2780	2834	1		430
06	19342 X	19342	-0-	-0-	-0-	14905 3	4437 9	N	4034	4079	1		385
07	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	8906 3	2329 9	N	2117	2245	1		257

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 279453	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015	CNTY: WARD - 14678	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	559 1 23 4	10867 3 832 9	Y		756	839	1			203
03	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	642 1 13 4	11420 3 1010 9	Y		918	899 1 24 8		23 6		175
*04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	517 1 199 4	11114 3 876 9	Y		796	585 1				386
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	584 1 217 4	12034 3 868 9	Y		789	988 1				187
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	572 1 212 4	10667 3 848 9	Y		771	814 1				144
07	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	596 1 137 4	12310 3 785 9	Y		714	670 1				188
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945	
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-				Y	-0-					196
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-					196
*04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-					196
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-					196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					196
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					196
SIGLER STATE 57-T2-22				WELL #:	2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015				TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078	
02	18368	X	10659	-0-	-7709	-0-	493 1 82 4	8953 3 1131 9	Y		1028	1037 1		10 6		87
03	20336	X	10998	-0-	-9338	-0-	440 1 7 4	9326 3 1225 9	Y		1114	1128 1 1 8		11 6		61
*04	19680	X	11851	-0-	-7829	-0-	502 1 225 4	9738 3 1386 9	Y		1260	1187 1				134
05	18290	X	11837	-0-	-6453	-0-	497 1 97 4	9788 3 1455 9	Y		1323	1380 1				77
06	11430	X	11052	-0-	-378	-0-	454 1 36 4	9293 3 1269 9	Y		1154	1124 1				107
07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	516 1 67 4	11281 3 1235 9	Y		1123	1137 1				93
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID -> 279638	COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383	
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	3924 1 37 4	4945 3 1022 9	N		929	894 1		6 6		391
03	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	4344 1 47 4	7030 3 1142 9	N		1038	1083 1		30 6		316
04	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	4204 1 166 4	5934 3 1217 9	N		1106	1069 1				353
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	4344 1 164 4	6819 3 1367 9	N		1243	1386 1				210
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	4204 1 148 4	6042 3 1284 9	N		1167	1052 1				325
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	4344 1 63 4	6555 3 1258 9	N		1144	1215 1				254

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 280224																
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	4488	1	6671	3	N	1638	1098	1	560	386
							42	4	1802	9						
03		14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	4972	1	8233	3	N	1291	1408	1	18	251
							44	4	1420	9						
04		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	4812	1	5789	3	N	990	721	1		520
							132	4	1089	9						
05		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	4971	1	6516	3	N	1010	1264	1		266
							142	4	1111	9						
06		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	4807	1	6512	3	N	1040	1062	1		244
							145	4	1144	9						
07		12028 X	11731	-0-	-297	-0-	3955	1	6566	3	N	1038	1004	1		278
							68	4	1142	9						

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254																
COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027																
02		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	1896	1807	1		175
							61	4	2086	9						
03		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	157	1	5617	3	Y	2097	2067	1	23	182
							48	4	2307	9						
04		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	172	1	5104	3	Y	1529	1548	1		163
							1	4	1682	9						
05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	145	1	4263	3	Y	1818	1750	1		231
							43	4	2000	9						
06		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	187	1	4370	3	Y	1806	1822	1		215
							6	4	1987	9						
07		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	162	1	6988	3	Y	1985	2066	1		134
							1	4	2184	9						

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749																
COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450																
02		15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	269	1	5640	3	Y	8915	8949	1		452
							233	4	9807	9						
03		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	289	1	6898	3	Y	2695	2661	1		486
							1588	4	2965	9						
*04		37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	560	1	27727	3	Y	7940	7828	1		598
							531	4	8734	9						
05		30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	562	1	23035	3	Y	5931	6262	1		267
							331	4	6524	9						
06		25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	557	1	19394	3	Y	5120	5117	1		270
							208	4	5632	9						
07		23429 X	23429	-0-	-0-	-0-	507	1	17940	3	Y	4385	4435	1		220
							158	4	4824	9						

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029																
COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256																
02		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	184	1	5868	3	Y	878	853	1		81
							75	4	966	9						
03		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	203	1	7182	3	Y	1312	1265	1	14	114
							67	4	1443	9						
04		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	177	1	5574	3	Y	1928	1837	1		205
							1	4	2121	9						
05		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	215	1	5769	3	Y	1593	1595	1		203
							62	4	1752	9						
06		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	161	1	4593	3	Y	1130	1198	1		135
							3	4	1243	9						
07		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	198	1	8502	3	Y	1538	1569	1		104
							1	4	1692	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 281230			CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-			765 30	1 4	10261 3268	3 9	Y	2971	3052	1			391
03	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-			809 210	1 4	10630 3376	3 9	Y	3069	3216	1			244
*04	14400 X	13804	-0-	-596	-0-			751 171	1 4	9439 3443	3 9	Y	3130	2859	1			515
05	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-			981 972	1 4	27660 6919	3 9	Y	6290	6158	1			647
06	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-			962 232	1 4	23077 5887	3 9	Y	5352	5489	1			510
07	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-			910 192	1 4	21093 4431	3 9	Y	4028	4247	1			291
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502																		
02	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-			4902 103	1 4	7874 2497	3 9	N	2270	2424	1	80	6	325
03	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-			5427 1	1 4	11389 3215	3 9	N	2923	2834	1	7	8	407
04	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-			5252 310	1 4	12182 2792	3 9	N	2538	2594	1			351
05	21588 X	21588	-0-	-0-	-0-			5427 321	1 4	13111 2729	3 9	N	2481	2598	1			234
06	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-			2303 300	1 4	12458 2471	3 9	N	2246	2039	1			441
07	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-			2458 128	1 4	12870 2544	3 9	N	2313	2404	1			350
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717																		
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-			1160 12	1 4	12900 1111	3 9	Y	1010	1006	1	16	6	57
03	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-			1124 13	1 4	12848 861	3 9	Y	783	803	1	15	8	22
*04	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-			897 3	1 4	10171 903	3 9	Y	821	745	1			98
05	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-			1124 14	1 4	12792 1079	3 9	Y	981	1014	1			65
06	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-			969 24	1 4	9985 994	3 9	Y	904	854	1			115
07	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-			1416 23	1 4	13873 927	3 9	Y	843	893	1			65
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161																		
02	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-			596 8	1 4	7716 1794	3 9	Y	1631	1711	1			53
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-			679 1254	1 9	5272 10631	3 3	Y	1140	1080 2	1 8	1	6	110
04	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-			2327 2113	1 9	10631 12097	3 3	Y	1921	1488	1			543
05	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-			832 32	1 4	12097 2545	3 9	Y	2314	2668	1			189
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-			521 2014	1 9	9677 3	3 3	Y	1831	1822	1			198
07	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-			632 68	1 4	11215 2273	3 9	Y	2066	2126	1			138

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	175 1	9133 3	Y	1358	1411 1	42 6	108			
						6 4	1494 9								
03	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	508 1	11700 3	Y	2156	2058 1	39 8	167			
						15 4	2372 9								
04	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	2183 1	9508 3	Y	1893	1919 1		141			
						18 4	2082 9								
05	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	1183 1	11114 3	Y	2150	2165 1		126			
						7 4	2365 9								
06	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	931 1	8956 3	Y	1822	1639 1		309			
						734 4	2004 9								
07	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	1089 1	9574 3	Y	1769	1906 1		172			
						250 4	1946 9								
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL	DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810			
02	8876 X	7232	-0-	-1644	-0-	1689 1	3757 3	N	1616	1439 1	125 6	291			
						8 4	1778 9								
03	9827 X	5826	-0-	-4001	-0-	2402 1	2155 3	N	1090	892 1	50 6	276			
						70 4	1199 9			163 8					
04	8790 X	7070	-0-	-1720	-0-	2585 1	2874 3	N	1445	1427 1		294			
						21 4	1590 9								
05	9083 X	8450	-0-	-633	-0-	2908 1	3710 3	N	1656	1776 1		174			
						10 4	1822 9								
06	8790 X	7491	-0-	-1299	-0-	2781 1	3126 3	N	1435	1394 1		215			
						5 4	1579 9								
07	7998 X	6960	-0-	-1038	-0-	3295 1	2384 3	N	1156	1239 1		132			
						9 4	1272 9								
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 9825	PERF. 9908	- 14626			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-			154			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-			154			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-			154			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-			154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-			154			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-			154			
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL	DEPTH 10016	PERF.10199	- 14733			
02	9744 X	6903	-0-	-2841	-0-	444 1	5617 3	Y	750	825 1	21 6	173			
						17 4	825 9								
03	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1050 1	10665 3	Y	1161	1183 1	10 8	141			
						26 4	1277 9								
04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	1355 1	7789 3	Y	807	690 1		258			
						21 4	888 9								
05	9455 X	2447	-0-	-7008	-0-	394 1	1836 3	Y	191	290 1		159			
						7 4	210 9								
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-			Y	-0-			159			
07	13020 X	1430	-0-	-11590	-0-	75 1	529 3	Y	366	136 1		389			
						423 4	403 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:			ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 281995				CNTY: WARD COMPL. DATE 07/03/2016				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	8204 X	7164	-0-	-1040	-0-			330 1673	1 9	5161	3	Y	1521	1488	1	57	6	204	
03	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-			391 2109	1 9	6915	3	Y	1917	1863	1	29	8	229	
04	8790 X	6458	-0-	-2332	-0-			292 1442	1 9	4724	3	Y	1311	1332	1			208	
05	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-			416 1907	1 9	6608	3	Y	1734	1773	1			169	
06	8790 X	6061	-0-	-2729	-0-			344 1326	1 9	4391	3	Y	1205	1211	1			163	
07	9083 X	6994	-0-	-2089	-0-			336 1499	1 9	5159	3	Y	1363	1317	1			209	
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID -> 281998			COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 10587			PERF.10750 - 18167				
02	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-			353 61	1 4	15723	3	Y	3419	3444	1			145	
03	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-			313 85	1 4	16477	3	Y	3869	3696	1	47	8	271	
*04	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-			224 92	1 4	15886	3	Y	3289	3387	1			173	
05	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-			88 48	1 4	7664	3	Y	1560	1674	1			59	
06	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-			197 109	1 4	7076	3	Y	1807	1556	1			310	
07	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-			205 69	1 4	11715	3	Y	3165	3423	1			52	
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	1H	RRCID -> 282003			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 10039			PERF.10109 - 14757				
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-			642 114	1 4	10428	3	N	1539	1470	1	20	6	406	
03	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-			1623 115	1 4	16303	3	N	2042	2155	1	83	8	210	
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-			2369 90	1 4	14538	3	N	1761	1787	1			184	
05	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-			2477 81	1 4	14318	3	N	1136	1065	1			255	
06	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-			2241 141	1 4	9671	3	N	718	696	1			277	
07	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-			2740 65	1 4	12248	3	N	1598	1417	1			458	
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	1H	RRCID -> 282009			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 9671			PERF.10058 - 17473				
02	24220 X	18941	-0-	-5279	-0-			2057 101	1 4	14715	3	Y	1880	2101	1			243	
03	26815 X	21141	-0-	-5674	-0-			2363 10	1 4	16285	3	Y	2257	2147	1	65	6	205	
*04	22890 X	20364	-0-	-2526	-0-			2248 4	1 4	15901	3	Y	2010	1783	1			432	
05	22134 X	21051	-0-	-1083	-0-			2135 15	1 4	16682	3	Y	2017	2092	1			357	
06	21420 X	19752	-0-	-1668	-0-			2049 33	1 4	15346	3	Y	2113	2115	1			355	
07	21049 X	20383	-0-	-666	-0-			1966 19	1 4	16464	3	Y	1758	1789	1			324	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL	DEPTH 10168	PERF.10402	- 14853		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		13356 X	12257	-0-	-1099	-0-	2312 1	8554 3	Y	1235	977 1		383
03		13888 X	5875	-0-	-8013	-0-	32 4	1359 9					
04		13440 X	7254	-0-	-6186	-0-	1904 1	3458 3	Y	433	692 1	7 8	117
05		13888 X	13166	-0-	-722	-0-	37 4	476 9					
06		13140 X	11916	-0-	-1224	-0-	397 1	5995 3	Y	783	821 1		79
07		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	1 4	861 9					
							11273 3	1893 9	Y	1721	1653 1		147
							10265 3	1651 9	Y	1501	1468 1		180
							750 1	13595 3	Y	1576	1526 1		230
							1734 9						
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10645	- 15389		
02		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	2092 1	5274 3	N	6689	6759 1		227
03		13981 X	12128	-0-	-1853	-0-	2 4	7358 9					
04		13530 X	10518	-0-	-3012	-0-	2235 1	7779 3	N	1921	1865 1	40 6	227
05		13981 X	12037	-0-	-1944	-0-	1 4	2113 9					
06		13530 X	12299	-0-	-1231	-0-	2044 1	6716 3	N	1597	1592 1		232
07		14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	1 4	1757 9					
							1883 1	8326 3	N	1662	1679 1		215
							1828 9						
							2092 1	8342 3	N	1695	1806 1		104
							1865 9						
							2006 1	10059 3	N	1889	1642 1		351
							2078 9						
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10910	- 18479		
02		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	201 1	13204 3	Y	3080	3060 1	139 6	210
03		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	155 4	3388 9					
*04		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	160 1	12795 3	Y	3264	3018 1	111 6	299
05		17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	105 4	3590 9					
06		16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	156 1	14025 3	Y	3228	3167 1		360
07		17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	132 4	3551 9					
							158 1	14096 3	Y	2832	2929 1		263
							190 4	3115 9					
							170 1	12597 3	Y	2577	2598 1		242
							426 4	2835 9					
							201 1	13283 3	Y	2526	2612 1		156
							914 4	2779 9					
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141		
02		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1356 1	7034 3	Y	1569	1543 1	54 6	124
03		31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	42 4	1726 9					
04		38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	3184 1	21508 3	Y	5948	4538 1	146 3	207
05		19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	180 4	6543 9					
06		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	3524 1	27832 3	Y	5994	5787 1		414
07		9858 X	9394	-0-	-464	-0-	680 4	6593 9					
							2868 1	13521 3	Y	2583	2814 1		183
							309 4	2841 9					
							2286 1	6281 3	Y	996	1118 1		61
							156 4	1096 9					
							1799 1	6385 3	Y	1021	1016 1		66
							87 4	1123 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 282290																
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	692	728	1	20	6	282
						51	4	761	9							
03	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	53	8	252
						44	4	1056	9							
*04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1000	933	1			319
						200	4	1100	9							
05	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	4169	1	8750	3	Y	984	1115	1			188
						32	4	1082	9							
06	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	4032	1	6882	3	Y	763	736	1			215
						28	4	839	9							
07	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	4158	1	7880	3	Y	748	715	1			248
						25	4	823	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448																
COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085																
02	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2228	2581	1	76	6	176
						70	4	2451	9							
03	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	1907	1	12408	3	Y	3967	3120	1	97	3	138
						106	4	4364	9			649	6	139	8	
04	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2819	2762	1			195
						269	4	3101	9							
05	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1			173
						235	4	2687	9							
06	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	2647	1	9250	3	Y	2395	2420	1			148
						224	4	2635	9							
07	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	3317	1	11299	3	Y	2529	2513	1			164
						160	4	2782	9							

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846																
COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154																
02	8204 X	6950	-0-	-1254	-0-	371	1	5148	3	Y	1250	1283	1			93
						56	4	1375	9							
03	9083 X	7597	-0-	-1486	-0-	694	1	5548	3	Y	1186	1208	1	11	6	60
						50	4	1305	9							
04	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1125	1	6898	3	Y	1723	1673	1			110
						64	4	1895	9							
05	9083 X	1789	-0-	-7294	-0-	212	1	1196	3	Y	335	423	1			22
						12	4	369	9							
06	8790 X	4083	-0-	-4707	-0-	353	1	2978	3	Y	618	532	1			108
						72	4	680	9							
07	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	1540	1	10279	3	Y	1757	1708	1			157
						289	4	1933	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869																
COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309																
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	2361	1	4619	3	Y	1404	1715	1			135
						217	4	1544	9							
03	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	3123	1	4806	3	Y	1729	1225	1	394	8	245
						105	4	1902	9							
04	7320 X	7233	-0-	-87	-0-	2372	1	3652	3	Y	953	968	1			230
						161	4	1048	9							
05	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	3432	1	6892	3	Y	1700	1559	1			371
						144	4	1870	9							
06	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	3101	1	6264	3	Y	1452	1531	1			292
						271	4	1597	9							
07	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	2605	1	4121	3	Y	1069	1171	1			190
						328	4	1176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL	DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6944 X	3861	-0-	-3083	-0-	1033 1 86 4	1933 3 809 9	Y		735	860	1			71
03		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	4107 1 143 4	6326 3 2679 9	Y		2435	1606	1	555	8	345
04		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	2891 1 175 4	4274 3 1636 9	Y		1487	1473	1			359
05		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	1287 1 50 4	2463 3 1450 9	Y		1318	1389	1			288
06		8250 X	5471	-0-	-2779	-0-	1463 1 121 4	2578 3 1309 9	Y		1190	1239	1			239
07		8525 X	4518	-0-	-4007	-0-	956 1 123 4	2286 3 1153 9	Y		1048	1101	1			186
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL	DEPTH 10293	PERF.10476	- 15072					
02		7392 X	2575	-0-	-4817	-0-	83 1 9 4	1221 3 1262 9	Y		1147	1197	1			85
03		8184 X	3018	-0-	-5166	-0-	164 1 12 4	1402 3 1440 9	Y		1309	1315	1	13	6	66
04		4050 X	3991	-0-	-59	-0-	268 1 15 4	1853 3 1855 9	Y		1686	1645	1			107
05		3720 X	825	-0-	-2895	-0-	59 1 4 4	423 3 339 9	Y		308	395	1			20
06		3600 X	3203	-0-	-397	-0-	231 1 22 4	2345 3 605 9	Y		550	474	1			96
07		4123 X	3551	-0-	-572	-0-	199 1 15 4	1437 3 1900 9	Y		1727	1669	1			154
DIPPING DODSON 33-96				WELL #:	1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL	DEPTH 10979	PERF.11199	- 18052					
02		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	730 1 167 4	4437 3 1758 9	Y		1598	1847	1			154
03		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	3667 1 286 4	5526 3 2127 9	Y		1934	1783	1	5	6	300
04		8640 X	6649	-0-	-1991	-0-	2342 1 182 4	2863 3 1262 9	Y		1147	1186	1			261
05		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	3269 1 198 4	4317 3 1615 9	Y		1468	1490	1			239
06		11220 X	5846	-0-	-5374	-0-	2304 1 178 4	2191 3 1173 9	Y		1066	1153	1			152
07		11594 X	5540	-0-	-6054	-0-	2506 1 154 4	1686 3 1194 9	Y		1085	1056	1			181
CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL	DEPTH 10027	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	18046	-0-	18046	18046	199 1 32 4	13257 3 4558 9	4144	4076	0						68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18046				N	NO RPT						68
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 9936	PERF.10186	- 17563					
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-				Y	-0-	149	1				-0-
03	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	-0-						-0-
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-				Y	-0-						-0-
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-				Y	-0-						-0-
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10686 - 15468		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-		854	1	11858	3	Y	1404	1409	1	104
							109	4	1544	9					
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-		1488	1	11645	3	Y	1440	1458	1	72
							105	4	1584	9				14 6	
04	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-		1980	1	11892	3	Y	636	668	1	40
							108	4	700	9					
05	11470 X	2606	-0-	-8864	-0-		348	1	2111	3	Y	115	147	1	8
							20	4	127	9					
06	11100 X	6189	-0-	-4911	-0-		601	1	5166	3	Y	227	195	1	40
							172	4	250	9					
07	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-		1879	1	11323	3	Y	615	600	1	55
							408	4	677	9					

BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	17786	-0-	17786	17786		456	1	14409	3	N	2655	2397	1	258
							2921	9							
05	14B2 EXT	53636	-0-	53636	71422		14394	1	28509	3	N	9757	9338	1	677
							10733	9							
06	14B2 EXT	46709	-0-	46709	118131		14484	1	23472	3	N	7957	8196	1	438
							8753	9							
07	14B2 EXT	53740	-0-	53740	171871		11887	1	32744	3	N	8281	8138	1	581
							9109	9							

STATE FLOYD 33-96 SA				WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11227 - 16688		
02	7028 X	4686	-0-	-2342	-0-		345	1	2130	3	Y	1942	2337	1	187
							75	4	2136	9					
03	7781 X	4289	-0-	-3492	-0-		843	1	1252	3	Y	1913	1799	1	296
							90	4	2104	9				5 6	
04	7530 X	7381	-0-	-149	-0-		2185	1	2515	3	Y	2216	2007	1	505
							243	4	2438	9					
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		1549	1	2076	3	Y	2210	2355	1	360
							95	4	2431	9					
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-		2027	1	1830	3	Y	2289	2323	1	326
							163	4	2518	9					
07	7626 X	5931	-0-	-1695	-0-		2136	1	1431	3	Y	2026	2014	1	338
							135	4	2229	9					

BIG HORN 56-1-31				WELL #:	1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H RRCID -> 283932															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	4947 1	11406 3	Y			2545	2090 1	230 3		147
						19 4	2800 9					340 6			
03	20832 X	19685	-0-	-1147	-0-	3374 1	13823 3	Y			2230	2091 1	20 6		266
						35 4	2453 9								
*04	20160 X	17084	-0-	-3076	-0-	1015 1	13862 3	Y			1994	2061 1			199
						14 4	2193 9								
05	20832 X	9981	-0-	-10851	-0-	512 1	8270 3	Y			1077	1106 1			170
						14 4	1185 9								
06	20160 X	18704	-0-	-1456	-0-	4257 1	12322 3	Y			1901	1859 1			212
						34 4	2091 9								
07	20832 X	18570	-0-	-2262	-0-	2477 1	13946 3	Y			1930	1880 1			262
						24 4	2123 9								

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001															
COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486															
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	222 1	12692 3	Y			2	165 1			146
						23 4	2 9								
03	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	245 1	13301 3	Y			2775	2719 1	27 8		175
						31 4	3053 9								
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	429 1	12326 3	Y			1948	1946 1			177
						33 4	2143 9								
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	970 1	13046 3	Y			2342	2316 1			203
						23 4	2576 9								
06	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	1249 1	12187 3	Y			1724	1793 1			134
						33 4	1896 9								
07	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	1386 1	13258 3	Y			2405	2337 1			202
						37 4	2646 9								

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079															
COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630															
02	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192 1	10883 3	Y			2	128 1			113
						19 4	2 9								
03	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	223 1	12084 3	Y			2129	2086 1	21 8		135
						28 4	2342 9								
04	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	431 1	12149 3	Y			1883	1847 1			171
						33 4	2071 9								
05	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	1062 1	14394 3	Y			2124	2111 1			184
						25 4	2336 9								
06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	1156 1	11291 3	Y			2146	2163 1			167
						30 4	2361 9								
07	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	1219 1	11677 3	Y			1668	1695 1			140
						34 4	1835 9								

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082															
COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518															
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	153 1	8345 3	Y			1	75 1			66
						14 4	1 9								
03	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	229 1	12050 3	Y			1580	1531 1	15 8		100
						28 4	1738 9								
04	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	302 1	8441 3	Y			1671	1619 1			152
						21 4	1838 9								
05	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	955 1	12820 3	Y			2241	2198 1			195
						22 4	2465 9								
06	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	981 1	9581 3	Y			1023	1138 1			80
						25 4	1125 9								
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	992 1	9682 3	Y			1914	1833 1			161
						30 4	2105 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10073				
								PERF.10283 - 15012				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	20720 X	18686	-0-	-2034	-0-	1978 1	15132 3	Y	1388	1251 1	24 6	344
						49 4	1527 9					
03	22940 X	6857	-0-	-16083	-0-	1893 1	4224 3	Y	556	486 1	72 3	197
						128 4	612 9			108 6	37 8	
04	22200 X	8823	-0-	-13377	-0-	101 1	7637 3	Y	950	846 1		301
						40 4	1045 9					
05	22661 X	9736	-0-	-12925	-0-	134 1	8590 3	Y	913	975 1		239
						8 4	1004 9					
06	20010 X	8606	-0-	-11404	-0-	40 1	8114 3	Y	392	579 1		52
						21 4	431 9					
07	20677 X	5254	-0-	-15423	-0-	32 1	4494 3	Y	654	618 1		88
						9 4	719 9					
STATE APACHE 56-57-T3												
		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10408 - 14957		
02	13944 X	3966	-0-	-9978	-0-	37 1	2815 3	N	931	1092 1		144
						90 4	1024 9					
03	15438 X	2362	-0-	-13076	-0-	1648 1	152 3	N	416	176 1	70 8	314
						104 4	458 9					
04	14700 X	3252	-0-	-11448	-0-	2583 1	73 3	N	460	535 1		239
						90 4	506 9					
05	14353 X	2261	-0-	-12092	-0-	1207 1	472 3	N	454	518 1		175
						83 4	499 9					
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			175
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			175
MDJ MINERALS 58-T2-22												
		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9742 - 14469		
02	12264 X	11060	-0-	-1204	-0-	280 1	9741 3	Y	934	868 1	65 6	80
						12 4	1027 9					
03	13578 X	11835	-0-	-1743	-0-	295 1	10108 3	Y	1285	1164 1	88 3	18
						18 4	1414 9			78 6	17 8	
04	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	382 1	10276 3	Y	1135	1035 1		118
						12 4	1249 9					
05	12245 X	11717	-0-	-528	-0-	514 1	10007 3	Y	1074	1090 1		102
						15 4	1181 9					
06	11850 X	11399	-0-	-451	-0-	827 1	9709 3	Y	775	822 1		55
						10 4	853 9					
07	12307 X	11298	-0-	-1009	-0-	844 1	9397 3	Y	952	924 1		83
						10 4	1047 9					
MDJ MINERALS 58-T2-22												
		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9501 - 14356		
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	398 1	14276 3	Y	1530	1393 1	106 6	131
						17 4	1683 9					
03	17794 X	17012	-0-	-782	-0-	448 1	15347 3	Y	1082	1044 1	74 3	15
						27 4	1190 9			66 6	14 8	
04	17220 X	15821	-0-	-1399	-0-	529 1	14385 3	Y	811	742 1		84
						15 4	892 9					
05	18135 X	15825	-0-	-2310	-0-	733 1	14137 3	Y	852	855 1		81
						18 4	937 9					
06	17550 X	14885	-0-	-2665	-0-	1057 1	12954 3	Y	782	808 1		55
						14 4	860 9					
07	18135 X	14382	-0-	-3753	-0-	1079 1	12263 3	Y	935	909 1		81
						11 4	1029 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL	DEPTH	9473	PERF.	9713	- 14371
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11088	X	10722	-0-	-366	-0-	275 1	9419 3	Y	909	833	1	63	6	78
							28 4	1000 9							
03	12772	X	10996	-0-	-1776	-0-	276 1	9421 3	Y	1165	1060	1	80	3	17
							17 4	1282 9			71 6	15	8		
04	12360	X	10303	-0-	-2057	-0-	331 1	8891 3	Y	974	890	1			101
							10 4	1071 9							
05	12772	X	10612	-0-	-2160	-0-	472 1	9024 3	Y	996	1002	1			95
							20 4	1096 9							
06	11490	X	9528	-0-	-1962	-0-	668 1	7915 3	Y	850	885	1			60
							10 4	935 9							
07	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	795 1	8787 3	Y	720	717	1			63
							11 4	792 9							

STATE GERONIMO 57-T3-8				WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10353	- 14978
02	23940	X	23468	-0-	-472	-0-	3079 1	18001 3	Y	2090	2072	1	35	6	325
							89 4	2299 9							
03	27466	X	4789	-0-	-22677	-0-	2178 1	2222 3	Y	272	387	1	80	6	130
							90 4	299 9							
*04	26580	X	22054	-0-	-4526	-0-	1135 1	19192 3	Y	1532	1517	1			145
							42 4	1685 9							
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	2790 1	22265 3	Y	2233	1908	1			470
							111 4	2456 9							
06	25890	X	25306	-0-	-584	-0-	3038 1	19645 3	Y	2279	2254	1			495
							116 4	2507 9							
07	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	2733 1	21292 3	Y	1778	2076	1			197
							117 4	1956 9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10944	- 15546
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	1971 1	8043 3	N	1531	1439	1			316
							150 4	1684 9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	4378 1	1059 3	N	328	521	1			123
							61 4	361 9							
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	4069 1	4198 3	N	1295	891	1			527
							55 4	1425 9							
05	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	2444 1	7691 3	N	1357	1243	1			641
							59 4	1493 9							
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	1580 1	9043 3	N	1511	1592	1			560
							59 4	1662 9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	4794 1	6901 3	N	1739	1957	1			342
							51 4	1913 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 285017	CAPACITY				CNTY: WARD					
					COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL	DEPTH 10577	PERF.10942	- 20574						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	37541 X	32612	-0-	-4929	-0-	555 1 8198 9	23859	3	Y	7453	7592	1			333
09	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	707 1 6782 9	24347	3	Y	6165	6025	1			473
10	32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	729 1 7304 9	24250	3	Y	6640	6652	1			461
11	31560 X	29774	-0-	-1786	-0-	796 1 4499 9	24479	3	Y	4090	4246	1	52	6	253
12	32922 X	32348	-0-	-574	-0-	1064 1 4736 9	26548	3	Y	4305	4252	1	29	6	277
01	32922 X	29610	-0-	-3312	-0-	583 1 25 4	24196	3	Y	4369	4351	1	12	6	264
*02	29736 X	26574	-0-	-3162	-0-	593 1 103 4	21871	3	Y	3643	3751	1	12	6	144
03	32333 X	30587	-0-	-1746	-0-	820 1 134 4	24676	3	Y	4506	4341	1	33	6	206
04	31290 X	27669	-0-	-3621	-0-	374 1 61 4	23316	3	Y	3562	3548	1			220
05	32333 X	30036	-0-	-2297	-0-	80 1 41 4	26146	3	Y	3426	3428	1			218
06	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	219 1 146 4	25293	3	Y	3560	3610	1			168
07	30473 X	29539	-0-	-934	-0-	352 1 170 4	25330	3	Y	3352	3381	1			139
							3687	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W103H	RRCID -> 285038	CAPACITY				CNTY: WARD					
					COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL	DEPTH 10078	PERF.10321	- 13202						
*08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	1964	2104	1			150
09	1980 X	1291	-0-	-689	-0-	305 1 53 4	27	3	Y	824	806	1			168
10	3255 X	1006	-0-	-2249	-0-	789 1 238 1	217	9	Y	197	132	1	143	6	90
11	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	11 4 3454 1	2038	3	Y	436	237	1	4	6	285
12	39854 X	39854	-0-	-0-	-0-	72 4 661 1	23969	3	Y	11235	7110	1	164	3	539
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	6 4 379 1	12359	9	Y	2624	3707	6	226	6	143
02	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	3 4 1 1	2886	9	Y	1952	2752	1	98	6	74
03	9424 X	3332	-0-	-6092	-0-	84 4 11 1	2147	9	Y	2894	2873	1	17	6	78
*04	9120 X	2634	-0-	-6486	-0-	10 1 11 4	64	3	Y	1665	1627	1			116
05	9424 X	2086	-0-	-7338	-0-	12 4 93 1	1832	9	Y	1276	1280	1			112
06	7380 X	5012	-0-	-2368	-0-	51 4 88 1	660	3	Y	879	846	1			145
07	7564 X	5646	-0-	-1918	-0-	49 4 49 4	967	9	Y	632	656	1			121
							695	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
										WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10897 - 20582			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
*08	25327	X	18930	-0-	-6397	-0-	332 1	14436	3	Y	3784	3852	1			169					
							4162 9														
09	18330	X	18027	-0-	-303	-0-	403 1	13908	3	Y	3378	3288	1			259					
							3716 9														
10	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	422 1	14040	3	Y	3372	3397	1			234					
							3709 9														
11	18330	X	11899	-0-	-6431	-0-	300 1	9858	3	Y	1583	1699	1	20	6	98					
							1741 9														
12	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	553 1	17080	3	Y	2192	2134	1	15	6	141					
							2411 9														
01	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-	765 1	31676	3	Y	4375	4221	1	12	6	264					
							40 4	4813 9													
*02	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	714 1	26326	3	Y	3292	3415	1	11	6	130					
							133 4	3621 9													
03	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	877 1	26509	3	Y	3626	3507	1	27	6	165					
							145 4	3989 9													
04	24510	X	21162	-0-	-3348	-0-	291 1	18439	3	Y	2162	2193	1			134					
							54 4	2378 9													
05	25327	X	23777	-0-	-1550	-0-	63 1	21221	3	Y	2233	2225	1			142					
							37 4	2456 9													
06	24510	X	22708	-0-	-1802	-0-	170 1	19739	3	Y	2446	2472	1			116					
							108 4	2691 9													
07	25327	X	21348	-0-	-3979	-0-	256 1	18740	3	Y	2042	2073	1			85					
							106 4	2246 9													
STATE LRP 57-T2-12										WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10133		PERF.10564 - 14890			
*08	10912	X	8396	-0-	-2516	-0-	700 1	6454	3	Y	1109	1186	1			101					
							22 4	1220 9													
09	11340	X	10511	-0-	-829	-0-	822 1	7625	3	Y	1864	1812	1			153					
							14 4	2050 9													
10	12648	X	12519	-0-	-129	-0-	1555 1	8959	3	Y	1800	1841	1	16	6	96					
							25 4	1980 9													
11	12240	X	12041	-0-	-199	-0-	1467 1	9119	3	Y	1298	1157	1			237					
							27 4	1428 9													
12	12648	X	9689	-0-	-2959	-0-	991 1	7710	3	Y	876	1066	1	2	6	45					
							24 4	964 9													
01	12524	X	8260	-0-	-4264	-0-	685 1	6245	3	Y	1194	1042	1	13	8	184					
							17 4	1313 9													
02	11312	X	8506	-0-	-2806	-0-	781 1	6318	3	Y	1258	1329	1	7	6	106					
							23 4	1384 9													
03	12524	X	11581	-0-	-943	-0-	982 1	8774	3	Y	1631	1582	1	19	6	136					
							31 4	1794 9													
04	12030	X	11578	-0-	-452	-0-	1307 1	8640	3	Y	1448	1148	1			436					
							38 4	1593 9													
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	2048 1	24631	3	Y	6052	6191	1			297					
							49 4	6657 9													
06	11190	X	8335	-0-	-2855	-0-	949 1	5723	3	Y	1376	1401	1			272					
							149 4	1514 9													
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	57 1	9703	3	Y	1679	1376	1			575					
							1802 4	1847 9													

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H	ASSOCIATED RRCID -> 285100	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307	- 14995
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	21111	X	15993	-0-	-5118	-0-	1014 1 32 4	12239 3 2708 9	Y	2462	2461	1		224
09	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	1873 1 34 4	18092 3 2860 9	Y	2600	2610	1		214
10	21700	X	21580	-0-	-120	-0-	2485 1 40 4	15894 3 3161 9	Y	2874	2909	1	25 6	154
11	21000	X	19087	-0-	-1913	-0-	1940 1 35 4	14307 3 2805 9	Y	2550	2239	1		465
12	23622	X	15430	-0-	-8192	-0-	1037 1 28 4	10637 3 3728 9	Y	3389	3671	1	7 6	176
01	23622	X	17158	-0-	-6464	-0-	1372 1 37 4	12876 3 2873 9	Y	2612	2357	1	29 8	402
02	21336	X	13480	-0-	-7856	-0-	1304 1 40 4	10135 3 2001 9	Y	1819	2059	1	9 6	153
03	21545	X	15757	-0-	-5788	-0-	1325 1 43 4	11652 3 2737 9	Y	2488	2405	1	28 6	208
04	19080	X	11447	-0-	-7633	-0-	1227 1 35 4	8320 3 1865 9	Y	1695	1393	1		510
05	17112	X	7039	-0-	-10073	-0-	337 1 9 4	4721 3 1972 9	Y	1793	2215	1		88
06	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-			Y	-0-	88	1		-0-
07	15717	X	182	-0-	-15535	-0-	21 1 57 4	78 3 26 9	Y	24	16	1		8
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
				WELL #: W104H	RRCID -> 285108	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229	- 14674
*08	32103	X	32103	-0-	-0-	-0-	4292 1 638 4	24755 3 2418 9	Y	2198	2157	1		168
09	27180	X	5318	-0-	-21862	-0-	1137 1 335 4	3617 3 229 9	Y	208	334	1		42
10	28830	X	853	-0-	-27977	-0-	634 1 634 1	219 9 219 9	Y	199	33	1	144 6	64
11	31080	X	173	-0-	-30907	-0-	172 1 738 1	1 3 7546 3	Y	-0-	64	1		-0-
12	32116	X	12815	-0-	-19301	-0-	20 4 20 4	4511 9 1353 6	Y	4101	2491	1	60 3	197
01	32116	X	27709	-0-	-4407	-0-	2567 1 21 4	18222 3 6899 9	Y	6272	5488	1	539 6	342
02	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	1590 1 13 4	18865 3 5881 9	Y	5346	5220	1	267 6	201
03	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	239 1 2310 4	14603 3 4136 9	Y	3760	3837	1	23 6	101
*04	26130	X	24160	-0-	-1970	-0-	208 1 280 4	17614 3 6058 9	Y	5507	5223	1		385
05	29171	X	26914	-0-	-2257	-0-	258 1 391 4	20087 3 6178 9	Y	5616	5508	1		493
06	28230	X	11091	-0-	-17139	-0-	165 1 115 4	9084 3 1727 9	Y	1570	1804	1		259
07	29171	X	6446	-0-	-22725	-0-	122 1 45 4	5467 3 812 9	Y	738	856	1		141
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
				WELL #: W107H	RRCID -> 285115	COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398	- 14834
02	19712	X	572	-0-	-19140	-0-	1 1 569 9	2 3 516 9	Y	517	413	1	15 3	91
03	21824	X	521	-0-	-21303	-0-	5 4 5 4	752 9 5625 3	Y	469	367	1	15 6	155
*04	21120	X	4131	-0-	-16989	-0-	606 1 39 4	2734 3 752 9	Y	684	719	1		120
05	16275	X	8230	-0-	-8045	-0-	1353 1 22 4	5625 3 1230 9	Y	1118	1188	1		50
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1272 1 29 4	2638 3 536 9	Y	487	464	1		73
07	4278	X	3766	-0-	-512	-0-	1144 1 31 4	2213 3 378 9	Y	344	359	1		58

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1031

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H	ASSOCIATED RRCID -> 285118	CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH 10134	PERF.10488	CNTY: WARD - 14782	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	15438 X	13124	-0-	-2314	-0-	1156	1	11234	3	Y	636	669	1	58
						34	4	700	9					
09	15150 X	14957	-0-	-193	-0-	1290	1	12367	3	Y	1161	1123	1	96
						23	4	1277	9					
10	15934 X	14039	-0-	-1895	-0-	1905	1	10973	3	Y	1028	1060	1	55
						30	4	1131	9			9	6	
11	15420 X	14988	-0-	-432	-0-	1798	1	10984	3	Y	1975	1670	1	360
						33	4	2173	9					
12	15934 X	12933	-0-	-3001	-0-	1391	1	10761	3	Y	679	1003	1	35
						34	4	747	9			1	6	
01	15469 X	12511	-0-	-2958	-0-	1253	1	10159	3	Y	970	845	1	149
						32	4	1067	9			11	8	
02	14000 X	10637	-0-	-3363	-0-	1077	1	8672	3	Y	777	857	1	65
						33	4	855	9			4	6	
03	15500 X	14045	-0-	-1455	-0-	1300	1	11457	3	Y	1134	1091	1	95
						41	4	1247	9			13	6	
04	15000 X	12893	-0-	-2107	-0-	1332	1	10472	3	Y	957	764	1	288
						36	4	1053	9					
05	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	1897	1	25216	3	Y	4498	4565	1	221
						45	4	4948	9					
06	13590 X	9640	-0-	-3950	-0-	1306	1	6631	3	Y	1520	1440	1	301
						31	4	1672	9					
07	14043 X	11644	-0-	-2399	-0-	861	1	7039	3	Y	1649	1385	1	565
						1930	4	1814	9					
STATE PERRYMAN 56-T3-34														
				WELL #: W108H	RRCID -> 285125	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10768	- 15208				
02	18704 X	16824	-0-	-1880	-0-	445	1	14151	3	N	1988	1966	1	330
						41	4	2187	9					
03	20956 X	17333	-0-	-3623	-0-	363	1	14637	3	N	2080	1972	1	438
						45	4	2288	9					
04	20280 X	16223	-0-	-4057	-0-	363	1	13495	3	N	2109	2111	1	436
						45	4	2320	9					
05	20956 X	17015	-0-	-3941	-0-	280	1	14588	3	N	1912	1926	1	422
						44	4	2103	9					
06	18030 X	11173	-0-	-6857	-0-	2026	1	7843	3	N	1156	1421	1	157
						32	4	1272	9					
07	18631 X	6801	-0-	-11830	-0-	758	1	5211	3	N	729	355	1	531
						30	4	802	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
				WELL #: W108H	RRCID -> 285126	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL	DEPTH 10110	PERF.10466	- 14901				
02	25200 X	23021	-0-	-2179	-0-	7300	1	13915	3	Y	1535	1558	1	271
						117	4	1689	9			87	6	
03	27900 X	9131	-0-	-18769	-0-	3224	1	5361	3	Y	441	530	1	146
						61	4	485	9			21	8	
*04	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	4334	3722	1	758
						132	4	4767	9					
05	53374 X	53374	-0-	-0-	-0-	8233	1	36834	3	Y	7429	7855	1	332
						135	4	8172	9					
06	24660 X	24093	-0-	-567	-0-	6770	1	14077	3	Y	2809	2721	1	420
						156	4	3090	9					
07	27900 X	20617	-0-	-7283	-0-	6066	1	11915	3	Y	2240	2285	1	375
						172	4	2464	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 285325		CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29288 X	21676	-0-	-7612	-0-		604	1 2 4	19425	3 9 9	Y	1495	1526	1			172
03	32426 X	25133	-0-	-7293	-0-		654	1 3 4	22598	3 9 9	Y	1707	1593	1	17	8	269
04	27270 X	18882	-0-	-8388	-0-		610	1 130 4	16359	3 9 9	Y	1621	1659	1			231
05	28179 X	18186	-0-	-9993	-0-		624	1 2 4	16245	3 9 9	Y	1195	1273	1			153
06	26010 X	17591	-0-	-8419	-0-		689	1 139 4	15395	3 9 9	Y	1244	1187	1			210
07	25110 X	21739	-0-	-3371	-0-		661	1 22 4	19444	3 9 9	Y	1465	1429	1			246
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF. 10346 - 14906					
*08	9796 X	2272	-0-	-7524	-0-		260	1 32 4	1609	3 9 9	Y	337	311	1			26
09	6780 X	3047	-0-	-3733	-0-		1700	1 361 4	801	3 9 9	Y	168	160	1			34
10	1488 X	699	-0-	-789	-0-		677	1 677 1	22	9 9 9	Y	20	27	1	14	6	13
11	2190 X	403	-0-	-1787	-0-		217	1 38 1	186	9 3 3	Y	169	70	1	1	6	111
12	3162 X	166	-0-	-2996	-0-		38	1 36 9	92	3 3 3	Y	33	131	1	11	6	2
01	3162 X	28	-0-	-3134	-0-		28	1 28 1			Y	-0-	2	1			-0-
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-						Y	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		4	1 3 4	229	3 9 9	Y	1428	1193	1			235
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		10	1 5 4	624	3 9 9	Y	539	671	1			103
SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF. 10991 - 15500					
02	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-		3017	1 47 4	7489	3 9 9	N	1750	1474	1	300	6	217
03	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-		5232	1 50 4	5858	3 9 9	N	1714	1646	1	74	8	211
04	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-		3761	1 53 4	6561	3 9 9	N	1524	1473	1			262
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-		2761	1 86 4	3056	3 9 9	N	1038	927	1			373
06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-		2562	1 96 4	5667	3 9 9	N	887	895	1			365
07	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-		3296	1 51 4	6744	3 9 9	N	1314	1445	1			234
HOUSTON FULLER C20-4X43				WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF. 11254 - 21621					
02	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-		3330	1 134 4	20490	3 9 9	N	3724	3901	1			519
03	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-		2152	1 78 4	27954	3 9 9	N	4841	5087	1			273
04	33464 X	33464	-0-	-0-	-0-		2928	1 99 4	25663	3 9 9	N	4340	4245	1			368
05	36752 X	36752	-0-	-0-	-0-		3437	1 114 4	27877	3 9 9	N	4840	4640	1			568
06	24946 X	24946	-0-	-0-	-0-		2117	1 1092 4	18292	3 9 9	N	3132	3311	1			389
07	30590 X	30590	-0-	-0-	-0-		2188	1 296 4	23507	3 9 9	N	4181	4035	1			535

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	32340 X	25887	-0-	-6453	-0-		491	1	21851	3	Y	3145	3183	1	133
							85	4	3460	9					
03	32147 X	27199	-0-	-4948	-0-		435	1	22871	3	Y	3432	3283	1	241
							118	4	3775	9			41	8	
*04	31110 X	26451	-0-	-4659	-0-		312	1	22178	3	Y	3485	3543	1	183
							127	4	3834	9					
05	29760 X	12852	-0-	-16908	-0-		125	1	10734	3	Y	1749	1866	1	66
							69	4	1924	9					
06	27750 X	4584	-0-	-23166	-0-		67	1	2865	3	Y	1463	1278	1	251
							43	4	1609	9					
07	28675 X	15969	-0-	-12706	-0-		205	1	11712	3	Y	3630	3822	1	59
							59	4	3993	9					
STATE HEDBLOM 56-T3-24															
				WELL #:	W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10688	- 15110	
02	28168 X	22852	-0-	-5316	-0-		84	1	18802	3	Y	3580	3632	1	133
							28	4	3938	9			198	6	
03	31186 X	24152	-0-	-7034	-0-		113	1	19780	3	Y	3456	3462	1	127
							457	4	3802	9					
04	30180 X	27283	-0-	-2897	-0-		152	1	22510	3	Y	4104	3933	1	298
							107	4	4514	9					
05	31615 X	31615	-0-	-0-	-0-		113	1	26502	3	Y	4456	4458	1	296
							98	4	4902	9					
*06	30090 X	29508	-0-	-582	-0-		111	1	24562	3	Y	4049	4152	1	193
							381	4	4454	9					
07	30752 X	30752	-0-	-0-	-0-		73	1	25944	3	Y	4193	4282	1	104
							123	4	4612	9					
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA															
				WELL #:	W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070	
02	21444 X	21444	-0-	-0-	-0-		2291	1	17070	3	Y	1843	2245	1	229
							56	4	2027	9					
03	43281 X	43281	-0-	-0-	-0-		2353	1	33511	3	Y	3895	3565	1	357
							3132	4	4285	9			202	8	
*04	46967 X	46967	-0-	-0-	-0-		2093	1	40229	3	Y	4108	4087	1	378
							126	4	4519	9					
05	46805 X	46805	-0-	-0-	-0-		2748	1	39944	3	Y	3568	3670	1	276
							188	4	3925	9					
06	44267 X	44267	-0-	-0-	-0-		3013	1	37199	3	Y	3425	3325	1	376
							287	4	3768	9					
07	47544 X	47544	-0-	-0-	-0-		2847	1	40774	3	Y	3346	3482	1	240
							242	4	3681	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA															
				WELL #:	W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11137	- 18209	
02	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-		2511	1	13025	3	N	2792	3384	1	209
							773	4	3071	9					
03	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-		3267	1	14236	3	N	3602	3384	1	386
							30	4	3962	9			41	8	
04	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-		2128	1	16908	3	N	3543	3158	1	771
							26	4	3897	9					
05	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-		2932	1	20190	3	N	3687	4130	1	328
							27	4	4056	9					
06	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-		3451	1	20297	3	N	3773	3755	1	346
							26	4	4150	9					
07	26398 X	26398	-0-	-0-	-0-		3798	1	18622	3	N	3589	3564	1	371
							30	4	3948	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EAST BLUFF 57-T1-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 286649	CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10654	- 15100	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	19936 X	10283	-0-	-9653	-0-	3573	1	5676	3	N	940	886	1	80 6	203
03	22072 X	10778	-0-	-11294	-0-	1034	9	1669	3	N	1623	890	1	340 6	278
04	21360 X	10676	-0-	-10684	-0-	7324	1	4147	3	N	1430	318	8		284
05	19437 X	13802	-0-	-5635	-0-	1785	9	6593	3	N	2298	1424	1		328
06	18600 X	16879	-0-	-1721	-0-	4956	1	9460	3	N	2688	2254	1		380
07	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1573	9	6650	3	N	2003	2636	1		295
						4681	1								
						2528	9								
						4462	1								
						2957	9								
						6150	1								
						2203	9								

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #: W104H	RRCID -> 286661	COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #: W101H	RRCID -> 286791	COMPL. DATE 12/09/2019				TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286	
02	60368 X	55938	-0-	-4430	-0-	141	1	47489	3	Y	7393	6883	1	50 3	344
03	67332 X	55294	-0-	-12038	-0-	176	4	8132	9	Y	7815	391	6	190 6	563
04	65160 X	53547	-0-	-11613	-0-	148	1	46353	3	Y	7316	7327	1		614
05	67332 X	57908	-0-	-9424	-0-	196	4	8597	9	Y	7285	79	8		439
06	59940 X	57435	-0-	-2505	-0-	213	1	45052	3	Y	7290	7265	1		629
07	61938 X	60066	-0-	-1872	-0-	234	4	8048	9	Y	7007	8014	9		417
						240	1	49412	3	Y					
						242	4	8014	9	Y					
						251	1	47946	3	Y					
						1219	4	8019	9	Y					
						165	1	51953	3	Y					
						240	4	7708	9						

HSS STATE 113-23X14				WELL #: 2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185	
02	58157 X	58157	-0-	-0-	-0-	2297	1	54276	3	Y	1428	1294	1	240 6	263
03	42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	13	4	1571	9	Y	1213	890	1	103 3	165
04	40500 X	35072	-0-	-5428	-0-	1726	1	39663	3	Y	518	303	6	15 8	278
05	98926 X	98926	-0-	-0-	-0-	5	4	1334	9	Y	2427	405	1		443
06	86204 X	86204	-0-	-0-	-0-	1946	1	32486	3	Y	2279	2262	1		369
07	41850 X	13803	-0-	-28047	-0-	70	4	570	9	Y	695	963	1		101
						3295	1	92795	3	Y					
						166	4	2670	9	Y					
						2612	1	80846	3	Y					
						239	4	2507	9	Y					
						887	1	12075	3	Y					
						76	4	765	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H			ASSOCIATED RRCID -> 287067	CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2019			TOTAL	DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762	CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	17444	-0-	-1036	-0-		464 124	1 4	15486 1370	3 9	Y	1245	1442	1			174
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-		465 127	1 4	17840 2068	3 9	Y	1880	1380 88	1 8	130	6	456
*04	19800	X	17574	-0-	-2226	-0-		487 185	1 4	15397 1505	3 9	Y	1368	1607	1			217
05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-		426 143	1 4	18523 1736	3 9	Y	1578	1583	1			212
06	19620	X	17749	-0-	-1871	-0-		421 160	1 4	15474 1694	3 9	Y	1540	1585	1			167
07	20274	X	17468	-0-	-2806	-0-		410 155	1 4	15431 1472	3 9	Y	1338	1221	1			284
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42					WELL #: W104H	RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019			TOTAL	DEPTH	10241	PERF.10732	- 15002				
02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-		1361 189	1 4	16541 2259	3 9	Y	2054	2104	1			152
03	21824	X	20663	-0-	-1161	-0-		2512 174	1 4	15437 2540	3 9	Y	2309	2323	1	22	6	116
04	21120	X	20379	-0-	-741	-0-		2436 134	1 4	15246 2563	3 9	Y	2330	2298	1			148
05	21824	X	16767	-0-	-5057	-0-		3893 214	1 4	9623 3037	3 9	Y	2761	2726	1			183
06	21120	X	481	-0-	-20639	-0-		128 35	1 4	228 90	3 9	Y	82	251	1			14
07	21824	X	18015	-0-	-3809	-0-		1772 153	1 4	13411 2679	3 9	Y	2435	2231	1			218
STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W106H	RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020			TOTAL	DEPTH	10384	PERF.10800	- 15231				
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-						Y	-0-	22	1			-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-						Y	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-						Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-						Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W107BH	RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL	DEPTH	10275	PERF.10800	- 15129				
02	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-		1270 85	1 4	19490 3077	3 9	Y	2797	2809	1			166
03	25978	X	24583	-0-	-1395	-0-		1279 101	1 4	19714 3489	3 9	Y	3172	3147	1			191
04	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-		1202 91	1 4	18725 3066	3 9	Y	2787	2829	1			149
05	26474	X	24075	-0-	-2399	-0-		1963 117	1 4	18677 3318	3 9	Y	3016	2991	1			174
06	25620	X	17607	-0-	-8013	-0-		1234 101	1 4	13931 2341	3 9	Y	2128	1914	1			388
07	26474	X	11557	-0-	-14917	-0-		729 71	1 4	9112 1645	3 9	Y	1495	1549	1			334

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H															ASSOCIATED RRCID -> 288112															CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2019															TOTAL DEPTH 10369															CNTY: WARD PERF.10814 - 15203														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																								
02	15988	X	14335	-0-	-1653	-0-	753 51	1 4	11962 1569	3 9	Y	1426	1459	1			85																																																																								
03	16430	X	16054	-0-	-376	-0-	871 69	1 4	13424 1690	3 9	Y	1536	1529	1			92																																																																								
04	15810	X	13976	-0-	-1834	-0-	790 58	1 4	11806 1322	3 9	Y	1202	1230	1			64																																																																								
05	15872	X	14172	-0-	-1700	-0-	1208 72	1 4	11485 1407	3 9	Y	1279	1269	1			74																																																																								
06	15540	X	10815	-0-	-4725	-0-	866 70	1 4	8872 1007	3 9	Y	915	822	1			167																																																																								
07	16058	X	6254	-0-	-9804	-0-	406 38	1 4	5099 711	3 9	Y	646	669	1			144																																																																								
CHEVY CHASE 58-T2-47															WELL #: W107H															RRCID -> 288176															COMPL. DATE 05/24/2019															TOTAL DEPTH 9558															PERF. 9938 - 14818														
02	27160	X	19126	-0-	-8034	-0-	1344 172	1 4	14863 2747	3 9	Y	2497	2669	1			115																																																																								
03	28923	X	21431	-0-	-7492	-0-	1796 180	1 4	15574 3881	3 9	Y	3528	3359	1	24	8	260																																																																								
04	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	1233 278	1 4	22220 5333	3 9	Y	4848	4917	1			191																																																																								
05	88831	X	88831	-0-	-0-	-0-	2465 339	1 4	69890 16137	3 9	Y	14670	14614	1			247																																																																								
06	87792	X	87792	-0-	-0-	-0-	3391 210	1 4	70529 13662	3 9	Y	12420	12304	1			363																																																																								
07	52528	X	52528	-0-	-0-	-0-	2164 130	1 4	42887 7347	3 9	Y	6679	6816	1			226																																																																								
STATE LEE WAY 57-T2-10															WELL #: W208H															RRCID -> 288249															COMPL. DATE 05/17/2019															TOTAL DEPTH 10274															PERF.10541 - 15256														
02	25088	X	22505	-0-	-2583	-0-	1889 158	1 4	18395 2063	3 9	Y	1875	2284	1	40	6	250																																																																								
03	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	2628 203	1 4	22686 2229	3 9	Y	2026	1875	1			401																																																																								
*04	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	2843 211	1 4	21045 2407	3 9	Y	2188	2084	1			505																																																																								
05	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	3080 255	1 4	23236 2565	3 9	Y	2332	2262	1			575																																																																								
06	26850	X	25581	-0-	-1269	-0-	2913 200	1 4	20240 2228	3 9	Y	2025	2264	1			336																																																																								
07	27745	X	15886	-0-	-11859	-0-	1591 96	1 4	12889 1310	3 9	Y	1191	1291	1			236																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H	ASSOCIATED RRCID -> 288268	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH 10029	PERF.10560	- 14948		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	26598 X	19499	-0-	-7099	-0-	17338	3	137	4	Y	1840	1656	1		763
09	26663 X	26663	-0-	-0-	-0-	2024	9								
10	30406 X	30406	-0-	-0-	-0-	23440	3	52	4	Y	2883	3250	1		396
11	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	3171	9								
12	26598 X	13514	-0-	-13084	-0-	26742	3	75	4	Y	3263	3146	1	86 3	341
01	26598 X	20248	-0-	-6350	-0-	3589	9								
02	24024 X	13667	-0-	-10357	-0-	20432	3	173	4	Y	1978	2124	1		195
03	26598 X	12512	-0-	-14086	-0-	2176	9								
04	22770 X	14277	-0-	-8493	-0-	10978	3	73	4	Y	2239	1920	1		514
05	20212 X	18171	-0-	-2041	-0-	2463	9								
06	19560 X	9983	-0-	-9577	-0-	18954	3	124	4	Y	1064	1375	1	45 8	158
07	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	1170	9								
						12286	3	65	4	Y	1196	1125	1		229
						1316	9								
						10890	3	68	4	Y	1413	1276	1	58 8	308
						1554	9								
						12648	3	75	4	Y	1413	1271	1		450
						1554	9								
						15963	3	101	4	Y	1915	2050	1		315
						2107	9								
						8893	3	38	4	Y	956	1115	1		156
						1052	9								
						115	1	20897	3	Y	1892	1869	1		179
						91	4	2081	9						
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H	RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600		
02	58772 X	27424	-0-	-31348	-0-	1706	1	24076	3	Y	1323	1846	1		61
03	60357 X	25905	-0-	-34452	-0-	187	4	1455	9						
04	62970 X	47913	-0-	-15057	-0-	1922	1	20169	3	Y	3301	3097	1	22 8	243
05	71679 X	71679	-0-	-0-	-0-	183	4	3631	9						
06	62970 X	13427	-0-	-49543	-0-	2315	1	37803	3	Y	6659	6640	1		262
07	49507 X	39713	-0-	-9794	-0-	470	4	7325	9						
						2116	1	60110	3	Y	8316	8438	1		140
						305	4	9148	9						
						487	1	10751	3	Y	1956	2039	1		57
						37	4	2152	9						
						2083	1	33401	3	Y	3703	3635	1		125
						156	4	4073	9						
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #: W201H	RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL	DEPTH 9831	PERF.10158	- 17418		
02	47040 X	40386	-0-	-6654	-0-	4360	1	32347	3	Y	3132	3592	1	10 6	508
03	50096 X	43943	-0-	-6153	-0-	234	4	3445	9						
*04	48480 X	42458	-0-	-6022	-0-	6014	1	34303	3	Y	3080	3015	1	11 8	562
05	50096 X	42567	-0-	-7529	-0-	238	4	3388	9						
06	43260 X	41470	-0-	-1790	-0-	5368	1	33469	3	Y	3035	2660	1		937
07	47820 X	47820	-0-	-0-	-0-	282	4	3339	9						
						5990	1	33004	3	Y	3066	3305	1		698
						200	4	3373	9						
						5417	1	33152	3	Y	2476	2823	1		351
						177	4	2724	9						
						6456	1	37760	3	Y	3127	2930	1		548
						164	4	3440	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA																	
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
//CONT.// 085408				WELL #: W101H				RRCID -> 288459				COMPL. DATE 03/12/2020					
TOTAL DEPTH 10526				PERF.10795 - 17945													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	565 1	17681 3	Y	3759	3881 1	31 6	499				
							103 4	4135 9									
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	571 1	18738 3	Y	4340	4183 1	76 3	402				
							87 4	4774 9			90 6	88 8					
*04	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	663 1	17171 3	Y	3786	3751 1		437				
							137 4	4165 9									
05	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	633 1	17659 3	Y	3588	3645 1		380				
							164 4	3947 9									
06	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	693 1	16230 3	Y	3510	3514 1		376				
							175 4	3861 9									
07	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	578 1	18546 3	Y	3684	3880 1		180				
							230 4	4052 9									
STATE BLACK STONE 57-T3-36																	
WELL #: W102H				RRCID -> 288467				COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088					
PERF.10512 - 14887																	
02	15540	X	7032	-0-	-8508	-0-	463 1	5888 3	Y	598	651 1	11 6	148				
							23 4	658 9									
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-			Y	-0-	148 1		-0-				
04	14580	X	12558	-0-	-2022	-0-	182 1	11720 3	Y	557	380 1		177				
							43 4	613 9									
05	15314	X	12648	-0-	-2666	-0-	188 1	11458 3	Y	903	843 1		237				
							9 4	993 9									
06	14820	X	9153	-0-	-5667	-0-	65 1	8129 3	Y	863	985 1		115				
							10 4	949 9									
07	12989	X	9989	-0-	-3000	-0-	243 1	8953 3	Y	706	726 1		95				
							16 4	777 9									
STATE SILVERADO 58-T2-48X37																	
WELL #: W108H				RRCID -> 288477				COMPL. DATE 06/10/2019				TOTAL DEPTH 9612					
PERF.10030 - 19928																	
02	67676	X	1011	-0-	-66665	-0-	503 1	1 3	N	105	546 1	25 6	218				
							391 4	116 9									
03	72912	X	360	-0-	-72552	-0-	65 1	6 4	N	263	262 8		219				
							289 9										
04	70560	X	7429	-0-	-63131	-0-	1656 1	4122 3	N	566	334 1		451				
							1028 4	623 9									
05	98132	X	98132	-0-	-0-	-0-	4094 1	74020 3	N	16441	16217 1		675				
							1933 4	18085 9									
06	65250	X	60279	-0-	-4971	-0-	3746 1	45754 3	N	8518	8917 1		276				
							1409 4	9370 9									
07	68039	X	68039	-0-	-0-	-0-	7039 1	47446 3	N	11937	11786 1		427				
							423 4	13131 9									
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																	
WELL #: W103H				RRCID -> 288481				COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594					
PERF.11001 - 15315																	
02	12264	X	8974	-0-	-3290	-0-	59 1	7811 3	Y	968	918 1		221				
							39 4	1065 9									
03	12679	X	12409	-0-	-270	-0-	131 1	10828 3	Y	1277	1355 1		143				
							45 4	1405 9									
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	138 1	12626 3	Y	1728	1629 1		242				
							857 4	1901 9									
05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	132 1	14582 3	Y	1577	1566 1		253				
							117 4	1735 9									
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	329 1	12226 3	Y	1517	1492 1		278				
							199 4	1669 9									
07	16027	X	13802	-0-	-2225	-0-	95 1	12176 3	Y	1277	1365 1		190				
							126 4	1405 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H			ASSOCIATED RRCID -> 288526		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019				CNTY: WARD 9998 PERF.10390 - 14789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	22537 X	1390	-0-	-21147	-0-	-0-	1298 83 9	3	9	4	Y	75	115	1			31
09	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	-0-	22589 2033 9	3	49	4	Y	1848	1625	1			254
10	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	-0-	27876 1590 9	3	78	4	Y	1445	1472	1	38	3	151
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	-0-	20499 1889 9	3	253	4	Y	1717	1699	1			169
12	22537 X	14011	-0-	-8526	-0-	-0-	11661 2274 9	3	76	4	Y	2067	1762	1			474
01	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	-0-	24525 1267 9	3	178	4	Y	1152	1406	1	49	8	171
02	20356 X	17787	-0-	-2569	-0-	-0-	16523 1179 9	3	85	4	Y	1072	1038	1			205
03	22537 X	13878	-0-	-8659	-0-	-0-	13206 596 9	3	76	4	Y	542	607	1	22	8	118
04	21810 X	16112	-0-	-5698	-0-	-0-	15075 952 9	3	85	4	Y	865	707	1			276
05	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	-0-	22573 1615 9	3	146	4	Y	1468	1503	1			241
06	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	-0-	23438 1911 9	3	125	4	Y	1737	1694	1			284
07	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	-0-	118 103 4	1	23410 1614 9	3	Y	1467	1612	1			139
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA			WELL #: W101H			RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531					
02	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-	-0-	1689 215 4	1	37884 6159 9	3	Y	5599	5460	1	25	6	575
03	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	-0-	1978 169 4	1	39724 6327 9	3	Y	5752	5758	1	37	6	453
04	44201 X	44201	-0-	-0-	-0-	-0-	2030 790 4	1	35795 5586 9	3	Y	5078	4988	1			543
05	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	-0-	2024 872 4	1	40071 6277 9	3	Y	5706	5905	1			344
06	32176 X	32176	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 573 4	1	25920 4474 9	3	Y	4067	4000	1			411
07	46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	-0-	1752 505 4	1	38784 5843 9	3	Y	5312	5390	1			333

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 288599	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10510	- 14898		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	16120	X	6506	-0-	-9614	-0-	5898 573	3 9	35	4	Y	521	407	1		216
09	15600	X	11543	-0-	-4057	-0-	10537 987	3 9	19	4	Y	897	990	1		123
10	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	17590 948	3 9	46	4	Y	862	849	1	23 3	90
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	13778 1192	3 9	117	4	Y	1084	1067	1		107
12	11935	X	11273	-0-	-662	-0-	9463 1748	3 9	62	4	Y	1589	1331	1		365
01	16120	X	12970	-0-	-3150	-0-	10634 2259	3 9	77	4	Y	2054	2026	1	88 8	305
02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-	305	1		-0-
03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-				-0-
04	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-				-0-
05	12865	X	9407	-0-	-3458	-0-	8418 924	3 9	65	4	Y	840	702	1		138
06	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	16267 1077	3 9	85	4	Y	979	957	1		160
07	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	94 79	1 4	18077 1309	3 9	Y	1190	1237	1		113
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W104H	RRCID -> 288604	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10979	- 15472					
02	13244	X	8634	-0-	-4610	-0-	63 35	1 4	7070 1466	3 9	Y	1333	1037	1		304
03	14663	X	10752	-0-	-3911	-0-	107 37	1 4	8660 1948	3 9	Y	1771	1877	1		198
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	143 817	1 4	12776 2663	3 9	Y	2421	2280	1		339
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	132 116	1 4	14507 2602	3 9	Y	2365	2324	1		380
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	299 185	1 4	11260 2207	3 9	Y	2006	2019	1		367
07	16864	X	13895	-0-	-2969	-0-	91 119	1 4	11902 1783	3 9	Y	1621	1747	1		241
STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #: 2H	RRCID -> 288607	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH	10598	PERF. 9855	- 18052					
02	38360	X	21653	-0-	-16707	-0-	956 206	1 4	16091 4400	3 9	Y	4000	3911	1		400
03	29047	X	21795	-0-	-7252	-0-	951 167	1 4	16598 4079	3 9	Y	3708	3862	1	8 6	130
*04	23940	X	17628	-0-	-6312	-0-	889 358	1 4	13034 3347	3 9	Y	3043	3047	1		126
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1	109	1		18
06	23310	X	19533	-0-	-3777	-0-	600 476	1 4	14166 4291	3 9	Y	3901	3752	1		167
07	34641	X	34641	-0-	-0-	-0-	1209 620	1 4	24879 7933	3 9	Y	7212	7127	1		252
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W107H	RRCID -> 288727	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL	DEPTH	10370	PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 288822	CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL	DEPTH	9793	PERF.10032	- 14694	CNTY: WARD	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
02	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	2371 24	1 4	26378 2954	3 9	Y	2685	2625	1	44	152
03	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	2519 37	1 4	28707 2552	3 9	Y	2320	2361	1	45	66
*04	32082	X	32082	-0-	-0-	-0-	2487 11	1 4	27179 2405	3 9	Y	2186	1991	1		261
05	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	2337 32	1 4	26482 2233	3 9	Y	2030	2157	1		134
06	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	2502 72	1 4	27102 2083	3 9	Y	1894	1787	1		241
07	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	2339 44	1 4	24529 2218	3 9	Y	2016	2102	1		155
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20				WELL #: W106H	RRCID -> 288922	COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL	DEPTH	10310	PERF.10908	- 18044		
02	20888	X	19156	-0-	-1732	-0-	246 195	1 4	16135 2580	3 9	Y	2345	2277	1	106	160
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	230 147	1 4	17344 2561	3 9	Y	2328	2164	1	79	213
*04	20100	X	17002	-0-	-3098	-0-	153 132	1 4	14532 2185	3 9	Y	1986	1977	1		222
05	21204	X	13617	-0-	-7587	-0-	129 158	1 4	11456 1874	3 9	Y	1704	1768	1		158
06	20520	X	6194	-0-	-14326	-0-	63 199	1 4	5029 903	3 9	Y	821	902	1		77
07	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	350 1195	1 4	22999 3603	3 9	Y	3275	3150	1		202
AUSTIN COX 57-T1-42X43				WELL #: W101H	RRCID -> 289011	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL	DEPTH	9708	PERF.10166	- 17251		
02	41361	X	41361	-0-	-0-	-0-	2988 90	1 4	32319 5964	3 9	N	5422	5471	1		430
03	41633	X	24166	-0-	-17467	-0-	3308 63	1 4	17857 2938	3 9	N	2671	2827	1	10	264
04	46033	X	46033	-0-	-0-	-0-	3201 76	1 4	36732 6024	3 9	N	5476	5336	1		404
05	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	3308 48	1 4	36405 5452	3 9	N	4956	5042	1		318
06	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	3201 24	1 4	33005 4535	3 9	N	4123	4149	1		292
07	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	3308 32	1 4	34573 4838	3 9	N	4398	4391	1		299
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #: W109H	RRCID -> 289014	COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10341	- 14464		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030			Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5315	1	18	9	Y	16			347
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5884	1	384	4	Y	214	205	6	356
						235	9							
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5504	1	9	4	Y	3			359
						3	9							
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			359
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			359
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			359
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586														
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880														
02	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	20220	3	59	4	Y	2345	2432	1	266
						2580	9							
03	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	22585	3	70	4	Y	2377	2447	1	188
						2615	9							
04	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	20015	3	53	4	Y	2213	2178	1	223
						2434	9							
05	24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	21042	3	50	4	Y	2789	2762	1	250
						3068	9							
06	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	17385	3	51	4	Y	1954	1622	1	582
						2149	9							
07	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	19347	3	325	4	Y	2424	2769	1	237
						2666	9							
LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182														
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	18193	3	53	4	Y	2614	2624	1	297
						2875	9							
03	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	20125	3	62	4	Y	2692	2767	1	213
						2961	9							
04	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	18194	3	48	4	Y	2505	2466	1	252
						2756	9							
05	21944 X	21944	-0-	-0-	-0-	19512	3	47	4	Y	2168	2226	1	194
						2385	9							
06	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	9580	3	32	4	Y	810	763	1	241
						891	9							
07	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6004	3	62	4	Y	539	727	1	53
						593	9							
STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879														
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-			-0-
03	12555 X	1935	-0-	-10620	-0-	64	1	944	3	Y	833	762	1	71
						11	4	916	9					
*04	12150 X	7470	-0-	-4680	-0-	228	1	4935	3	Y	2040	1859	1	252
						63	4	2244	9					
05	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	312	1	5831	3	Y	2371	2421	1	202
						91	4	2608	9					
06	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	952	1096	1	58
						59	4	1047	9					
07	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	254	1	6030	3	Y	1323	1335	1	46
						76	4	1455	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4														
WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	42196 X	40682	-0-	-1514	-0-			2127	1	35145	3	Y	2968	2855 1
								145	4	3265	9			526
03	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-			2317	1	42918	3	Y	3742	3736 1
								261	4	4116	9			532
*04	45681 X	45681	-0-	-0-	-0-			2134	1	39266	3	Y	3190	3370 1
								772	4	3509	9			352
05	48103 X	48103	-0-	-0-	-0-			2211	1	42204	3	Y	3246	3153 1
								117	4	3571	9			445
06	45210 X	40313	-0-	-4897	-0-			2153	1	34836	3	Y	2820	3013 1
								222	4	3102	9			252
07	46717 X	46434	-0-	-283	-0-			2188	1	41006	3	Y	2854	2814 1
								101	4	3139	9			292
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958														
02	33908 X	169	-0-	-33739	-0-			107	1	50	3	Y	9	95 1
								2	4	10	9			3
03	39897 X	58	-0-	-39839	-0-			57	1	1	4	Y	-0-	3 1
04	38610 X	20358	-0-	-18252	-0-			521	1	18440	3	Y	1270	1142 1
								1397	9					128
05	39897 X	24529	-0-	-15368	-0-			23034	3	1495	9	Y	1359	1371 1
06	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-			18108	3	1349	9	Y	1226	1195 1
07	21049 X	18012	-0-	-3037	-0-			849	1	15666	3	Y	1361	1309 1
								1497	9					199
TBD 57-T1-41X32														
WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940														
02	33292 X	12347	-0-	-20945	-0-			1145	1	9105	3	Y	1859	2058 1
								52	4	2045	9			195
03	36859 X	25141	-0-	-11718	-0-			1353	1	18430	3	Y	4794	4138 1
								85	4	5273	9			391 6
04	35670 X	26694	-0-	-8976	-0-			1564	1	20921	3	Y	3736	3823 1
								99	4	4110	9			234
05	32984 X	31419	-0-	-1565	-0-			1663	1	23880	3	Y	5292	5161 1
								55	4	5821	9			365
06	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-			1994	1	29877	3	Y	5767	5738 1
								141	4	6344	9			394
07	47884 X	47884	-0-	-0-	-0-			2451	1	38182	3	Y	6467	6524 1
								137	4	7114	9			337
STATE TUNDRA 57-T3-26														
WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821														
02	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-			1005	1	14385	3	Y	1418	1072 1
								36	4	1560	9			39 6
03	10664 X	3612	-0-	-7052	-0-			350	1	2817	3	Y	397	673 1
								8	4	437	9			3 8
04	10320 X	617	-0-	-9703	-0-			51	1	355	3	Y	191	178 1
								1	4	210	9			61
05	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-							Y	-0-	61 1
06	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-							Y	-0-	-0-
07	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-							Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H			ASSOCIATED RRCID -> 289689	CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10535	- 14986			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		22036 X	21433	-0-	-603	-0-	1618 48 4	1 17797 1970 9	3	Y	1791	1791	1957	1			269
03		24397 X	20616	-0-	-3781	-0-	1647 75 4	1 17564 1330 9	3	Y	1209	1209	1271 9 8	1	10	6	188
04		23040 X	21808	-0-	-1232	-0-	1624 331 4	1 17925 1928 9	3	Y	1753	1753	1720	1			221
05		23715 X	15592	-0-	-8123	-0-	1240 234 4	1 13014 1104 9	3	Y	1004	1004	1068	1			157
06		22950 X	4927	-0-	-18023	-0-	764 70 4	1 3892 201 9	3	Y	183	183	180	1			160
07		23715 X	10366	-0-	-13349	-0-	968 96 4	1 8121 1181 9	3	Y	1074	1074	991	1			243

STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: W103H			RRCID -> 289691	COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL	DEPTH	2730	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24			WELL #: W101H			RRCID -> 289693	COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH	10165	PERF.10678	- 14950			
02		21364 X	17873	-0-	-3491	-0-	1334 41 4	1 15583 915 9	3	Y	832	832	873	1			125
03		22382 X	22011	-0-	-371	-0-	1813 82 4	1 18996 1120 9	3	Y	1018	1018	969 8 8	1	8	6	158
04		22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	1749 362 4	1 19637 1021 9	3	Y	928	928	969	1			117
05		22382 X	11058	-0-	-11324	-0-	901 174 4	1 9687 296 9	3	Y	269	269	344	1			42
06		21270 X	6663	-0-	-14607	-0-	633 103 4	1 5710 217 9	3	Y	197	197	67	1			172
07		23529 X	23000	-0-	-529	-0-	2242 243 4	1 19780 735 9	3	Y	668	668	689	1			151

STATE HEDBLOM 56-T3-24			WELL #: W115H			RRCID -> 289694	COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH	10091	PERF.10381	- 14832			
02		26432 X	22487	-0-	-3945	-0-	1761 52 4	1 19483 1191 9	3	Y	1083	1083	1217	1			163
03		29109 X	22474	-0-	-6635	-0-	1757 81 4	1 19088 1548 9	3	Y	1407	1407	1329 10 8	1	12	6	219
04		25290 X	22042	-0-	-3248	-0-	1676 343 4	1 18578 1445 9	3	Y	1314	1314	1367	1			166
05		26133 X	13194	-0-	-12939	-0-	1057 200 4	1 11133 804 9	3	Y	731	731	783	1			114
06		24090 X	1750	-0-	-22340	-0-	286 24 4	1 1331 109 9	3	Y	99	99	127	1			86
07		24893 X	13532	-0-	-11361	-0-	1369 117 4	1 11074 972 9	3	Y	884	884	770	1			200

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H	ASSOCIATED RRCID -> 289695	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL	DEPTH	10277	PERF.10499	- 15031	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	35560 X	32775	-0-	-2785	-0-	1968	1	29145	3	Y	1434	1465	1		214
						85	4	1577	9						
03	39370 X	33563	-0-	-5807	-0-	2038	1	29548	3	Y	1537	1445	1	21 8	285
						286	4	1691	9						
*04	38100 X	30357	-0-	-7743	-0-	1817	1	26538	3	Y	1355	1318	1		322
						511	4	1491	9						
05	36301 X	31225	-0-	-5076	-0-	1895	1	27397	3	Y	1280	1431	1		171
						525	4	1408	9						
06	35130 X	29401	-0-	-5729	-0-	1858	1	25728	3	Y	1162	1191	1		142
						537	4	1278	9						
07	36301 X	29670	-0-	-6631	-0-	1718	1	26290	3	Y	1179	1093	1		228
						365	4	1297	9						

STATE MONEY 57-T3-20				WELL #: W201H	RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL	DEPTH	10045	PERF.10419	- 15035	
02	33516 X	29284	-0-	-4232	-0-	1406	1	27111	3	Y	646	609	1		174
						56	4	711	9						
03	36580 X	30595	-0-	-5985	-0-	1399	1	28407	3	Y	692	699	1	17 6	132
						28	4	761	9						
*04	35400 X	32256	-0-	-3144	-0-	1416	1	29617	3	Y	631	457	1		306
						529	4	694	9						
05	36580 X	31882	-0-	-4698	-0-	1411	1	29290	3	Y	594	759	1		141
						528	4	653	9						
06	33360 X	28848	-0-	-4512	-0-	1408	1	26225	3	Y	631	654	1		118
						521	4	694	9						
07	33325 X	30724	-0-	-2601	-0-	1301	1	28473	3	Y	582	547	1		153
						310	4	640	9						

STATE RUSH 57-T2-18				WELL #: W108H	RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL	DEPTH	9811	PERF.10206	- 14557	
02	28840 X	24136	-0-	-4704	-0-	4288	1	18100	3	Y	1533	1439	1		362
						62	4	1686	9						
03	31930 X	29626	-0-	-2304	-0-	4730	1	22328	3	Y	2297	1937	1	390 6	325
						41	4	2527	9						
*04	30900 X	28857	-0-	-2043	-0-	4523	1	21967	3	Y	1720	1727	1		318
						475	4	1892	9						
05	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	3602	1	24534	3	Y	1744	1730	1		332
						90	4	1918	9						
06	28260 X	26717	-0-	-1543	-0-	1348	1	23381	3	Y	1705	1696	1		341
						112	4	1876	9						
07	29822 X	29703	-0-	-119	-0-	1384	1	26316	3	Y	1739	1733	1		347
						90	4	1913	9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: X101H	RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL	DEPTH	2875	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W101H	RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL	DEPTH	2972	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED											
STATE SKY HOOK 57-T2-24										//CONT.// 085408											
										WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE CHAMP 56-T3-12X5										WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848		PERF.11519 - 20709			
02	96961	X	96961	-0-	-0-	-0-	273	1	91376	3	Y	4521	4202	1	30	3	210				
							339	4	4973	9			239	6							
03	91822	X	91822	-0-	-0-	-0-	276	1	86432	3	Y	4320	4071	1	105	6	311				
							362	4	4752	9			43	8							
04	96182	X	96182	-0-	-0-	-0-	429	1	90519	3	Y	4333	4280	1			364				
							468	4	4766	9											
05	102172	X	102172	-0-	-0-	-0-	476	1	96539	3	Y	4258	4366	1			256				
							473	4	4684	9											
06	97638	X	97638	-0-	-0-	-0-	474	1	90413	3	Y	4088	3991	1			353				
							2254	4	4497	9											
07	102895	X	102895	-0-	-0-	-0-	310	1	97793	3	Y	3947	4065	1			235				
							450	4	4342	9											

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1047

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY																		
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17																		
WELL #: W112H																		
RRCID -> 290308																		
COMPL. DATE 06/27/2020																		
TOTAL DEPTH 9619																		
PERF.10033 - 16990																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	42213	X	42213	-0-	-0-	-0-		460	1	38039	3	Y	3357	3400	0			23
								21	4	3693	9							
09	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-		666	1	42929	3	Y	4353	4340	0			36
								4788	9									
10	46417	X	46417	-0-	-0-	-0-		473	1	42451	3	Y	3175	3163	0			48
								3493	9									
11	47055	X	47055	-0-	-0-	-0-		566	1	41954	3	Y	4059	4037	0			70
								70	4	4465	9							
12	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-		349	1	20207	3	Y	1852	1892	0			30
								51	4	2037	9							
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-		228	1	11702	3	Y	1507	1508	0		2 6	27
								29	4	1658	9							
02	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-		521	1	34072	3	Y	3934	3890	0		1 6	70
								22	4	4327	9							
03	44089	X	44089	-0-	-0-	-0-		491	1	39019	3	Y	4141	4140	0		1 3	63
								24	4	4555	9					6 6		
*04	41504	X	41504	-0-	-0-	-0-		408	1	37420	3	Y	3333	3339	0		1 8	57
								10	4	3666	9							
05	39401	X	39401	-0-	-0-	-0-		396	1	35662	3	Y	3009	3021	0			45
								33	4	3310	9							
06	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-		449	1	33185	3	Y	3757	3740	0			62
								72	4	4133	9							
07	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-		453	1	40605	3	Y	3713	3729	0			46
								46	4	4084	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17										CAPACITY		CNTY: WARD						
WELL #: W106H																		
RRCID -> 290313																		
COMPL. DATE 06/26/2020																		
TOTAL DEPTH 9807																		
PERF.10263 - 17220																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-		97	1	8304	3	Y	370	372	0			3
								671	4	407	9							
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-		47	1	3350	3	Y	212	213	0			2
								233	9									
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-		62	1	5539	3	Y	376	372	0			6
								414	9									
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-		54	1	4064	3	Y	373	373	0			6
								3	4	410	9							
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-		34	1	1985	3	Y	255	257	0			4
								3	4	281	9							
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-		96	1	5363	3	Y	374	371	0			7
								9	4	411	9							
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-		80	1	5278	3	Y	372	372	0			7
								3	4	409	9							
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-		66	1	5246	3	Y	384	384	0		1 6	6
								3	4	422	9							
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-		54	1	4969	3	Y	387	386	0			7
								1	4	426	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-		54	1	4898	3	Y	351	353	0			5
								5	4	386	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-		50	1	3806	3	Y	308	308	0			5
								8	4	339	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-		56	1	4995	3	Y	364	364	0			5
								11	4	400	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH		9749 PERF.10044 - 17180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	58 1	4841 3	Y	609	614 0			4
						1438 4	670 9						
09	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	142 1	9083 3	Y	821	818 0			7
						903 9							
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	96 1	8580 3	Y	745	741 0			11
						820 9							
11	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	118 1	8747 3	Y	858	854 0			15
						14 4	944 9						
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	136 1	7934 3	Y	702	705 0			12
						16 4	772 9						
01	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	286 1	15510 3	Y	1036	1002 0	1 6		19
						29 4	1140 9						
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	110 1	7155 3	Y	861	865 0			15
						5 4	947 9						
03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	66 1	5350 3	Y	890	862 0	1 6		13
						3 4	979 9						
*04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	58 1	5296 3	Y	867	865 0			15
						1 4	954 9						
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	60 1	5415 3	Y	865	867 0			13
						5 4	952 9						
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	59 1	4435 3	Y	716	717 0			12
						9 4	788 9						
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	53 1	4799 3	Y	668	672 0			8
						10 4	735 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH		9815 PERF.10165 - 17339	
*08	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	170 1	15198 3	Y	1193	1202 0			8
						792 4	1312 9						
09	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	468 1	30678 3	Y	2473	2461 0			20
						2720 9							
10	45752 X	45752	-0-	-0-	-0-	461 1	41488 3	Y	3457	3425 0			52
						3803 9							
11	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	656 1	48460 3	Y	2971	2972 0			51
						81 4	3268 9						
12	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-	918 1	58230 3	Y	2350	2362 0			39
						189 4	2585 9						
01	36012 X	36012	-0-	-0-	-0-	605 1	33478 3	Y	1707	1702 0	2 6		31
						51 4	1878 9						
02	49372 X	49372	-0-	-0-	-0-	707 1	46338 3	Y	2088	2081 0	1 6		37
						30 4	2297 9						
03	55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	669 1	52607 3	Y	2078	2066 0	3 6		32
						31 4	2286 9						
*04	53474 X	53474	-0-	-0-	-0-	561 1	50648 3	Y	2046	2043 0			35
						14 4	2251 9						
05	50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	527 1	47080 3	Y	2157	2160 0			32
						42 4	2373 9						
06	69581 X	69581	-0-	-0-	-0-	829 1	66307 3	Y	2102	2100 0			34
						133 4	2312 9						
07	34784 X	34784	-0-	-0-	-0-	355 1	32006 3	Y	2138	2145 0			27
						71 4	2352 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17			WELL #:		7H	RRCID -> 290343	COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL	DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	54292 X	54292	-0-	-0-	-0-	-0-	604 1 24 4	52530 3 1134 9	Y	1031	1037	0					7
09	64978 X	64978	-0-	-0-	-0-	-0-	953 1 1350 9	62675 3	Y	1227	1224	0					10
10	38911 X	38911	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1 1559 9	36940 3	Y	1417	1406	0					21
11	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	-0-	455 1 56 4	33989 3 1482 9	Y	1347	1345	0					23
12	47513 X	47513	-0-	-0-	-0-	-0-	706 1 163 4	45779 3 865 9	Y	786	796	0					13
01	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	-0-	551 1 56 4	30030 3 1234 9	Y	1122	1114	0			1 6		20
02	32200 X	32200	-0-	-0-	-0-	-0-	464 1 20 4	30361 3 1355 9	Y	1232	1230	0					22
03	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	-0-	449 1 21 4	34113 3 1359 9	Y	1235	1236	0			2 6		19
*04	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	-0-	350 1 9 4	31819 3 1256 9	Y	1142	1142	0					19
05	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-	-0-	463 1 37 4	41392 3 1844 9	Y	1676	1670	0					25
06	64666 X	64666	-0-	-0-	-0-	-0-	779 1 125 4	62046 3 1716 9	Y	1560	1559	0					26
07	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1 31 4	26969 3 1425 9	Y	1295	1305	0					16
STATE FLOYD 33-96X45			WELL #:		W104H	RRCID -> 290368	COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL	DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589				
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-	-0-			N	-0-							230
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			N	-0-							230
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-			N	-0-							230
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			WELL #:		W106H	RRCID -> 290387	COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL	DEPTH	9788	PERF. 9694	- 17507				
*08	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	-0-	247 1 9 4	20451 3 1805 9	Y	1641	1661	0					11
09	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1 2010 9	14374 3	Y	1827	1823	0					15
10	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	-0-	350 1 2643 9	31546 3	Y	2403	2382	0					36
11	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1 52 4	27317 3 2219 9	Y	2017	2018	0					35
12	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	-0-	447 1 65 4	26432 3 2126 9	Y	1933	1936	0					32
01	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	-0-	486 1 49 4	26417 3 2057 9	Y	1870	1866	0			2 6		34
02	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	-0-	382 1 16 4	24952 3 1816 9	Y	1651	1654	0			1 6		30
03	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1 16 4	25735 3 2123 9	Y	1930	1927	0			3 6		30
*04	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	-0-	265 1 7 4	23951 3 1912 9	Y	1738	1738	0					30
05	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1 23 4	25173 3 1836 9	Y	1669	1674	0					25
06	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1 50 4	23736 3 1768 9	Y	1607	1606	0					26
07	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1 28 4	22430 3 1434 9	Y	1304	1314	0					16

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1050

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH		9691 PERF.10108 - 17065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*08	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	76 1	6369 3	Y	200	199	0		1
						804 4	220 9						
09	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	236 1	14935 3	Y	511	508	0		4
						562 9							
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	106 1	9533 3	Y	299	299	0		4
						329 9							
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	148 1	10982 3	Y	588	582	0		10
						19 4	647 9						
12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	177 1	10243 3	Y	340	344	0		6
						21 4	374 9						
01	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	195 1	10366 3	Y	428	426	0		8
						21 4	471 9						
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	128 1	8410 3	Y	347	349	0		6
						6 4	382 9						
03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	94 1	7489 3	Y	298	299	0		5
						5 4	328 9						
*04	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	71 1	6581 3	Y	261	262	0		4
						2 4	287 9						
05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	77 1	6919 3	Y	287	287	0		4
						6 4	316 9						
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	77 1	5761 3	Y	279	278	0		5
						12 4	307 9						
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	74 1	6746 3	Y	311	312	0		4
						15 4	342 9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH		9716 PERF.10201 - 17158	
*08	27373 X	27373	-0-	-0-	-0-	318 1	26080 3	Y	874	886	0		6
						14 4	961 9						
09	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	529 1	33889 3	Y	1385	1380	0		11
						1524 9							
10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	363 1	32610 3	Y	1463	1452	0		22
						1609 9							
11	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	399 1	29699 3	Y	1296	1296	0		22
						50 4	1426 9						
12	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	418 1	24224 3	Y	1034	1039	0		17
						51 4	1137 9						
01	32222 X	32222	-0-	-0-	-0-	558 1	30185 3	Y	1292	1285	0	1 6	23
						58 4	1421 9						
02	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	410 1	26818 3	Y	1274	1274	0		23
						17 4	1401 9						
03	30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	365 1	28781 3	Y	1330	1331	0	2 6	20
						18 4	1463 9						
*04	30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	327 1	28869 3	Y	1301	1299	0		22
						8 4	1431 9						
05	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	325 1	29292 3	Y	1483	1483	0		22
						27 4	1631 9						
06	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	319 1	23520 3	Y	1171	1174	0		19
						49 4	1288 9						
07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	297 1	26868 3	Y	1049	1055	0		13
						31 4	1154 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BFX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		W115H	RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-		281	1	23631	3	Y	3275	3296	0			22
								12	4	3603	9							
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-		31	1	2419	3	Y	309	328	0			3
								340	9									
10	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-		87	1	7815	3	Y	2188	2158	0			33
								2407	9									
11	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-		124	1	9454	3	Y	2884	2868	0			49
								54	4	3172	9							
12	70746	X	70746	-0-	-0-	-0-		949	1	56313	3	Y	12090	11938	0	1	3	198
								185	4	13299	9			2	6			
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-		127	1	7040	3	Y	1308	1480	0	1	6	24
								12	4	1439	9			1	8			
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-		6	1	378	3	Y	81	104	0			1
								89	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	150	148	0			2

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W201H	RRCID ->	290425	COMPL.	DATE	08/27/2020	TOTAL	DEPTH	10241	PERF.	10682	-	14954
*08	36712	X	36712	-0-	-0-	-0-	403	1	33957	3	Y	2122	2131	0			14
							18	4	2334	9							
09	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	455	1	29614	3	Y	1895	1893	0			16
							2085	9									
10	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	240	1	22079	3	Y	1589	1581	0			24
							1748	9									
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	47	1	3563	3	Y	855	864	0			15
							23	4	941	9							
12	34940	X	34940	-0-	-0-	-0-	509	1	30300	3	Y	3667	3621	0	1	6	60
							97	4	4034	9							
01	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	318	1	17253	3	Y	2034	2025	0	2	6	37
							32	4	2237	9			30	8			
02	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	213	1	13910	3	Y	1176	1192	0			21
							9	4	1294	9							
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	200	1	15704	3	Y	1190	1177	0	2	6	18
							9	4	1309	9			14	8			
*04	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1510	1502	0			26
							5	4	1661	9							
05	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	240	1	21319	3	Y	1843	1842	0			27
							19	4	2027	9							
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	246	1	18319	3	Y	1332	1337	0			22
							38	4	1465	9							
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5183	3	Y	390	407	0			5
							6	4	429	9							

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1052

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 290446	CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL	DEPTH	9855	PERF.	9885 - 17660	CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-			277 12	1 4	22965 1989	3 9	Y	1808	1822	0			12
09	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-			251 1399	1 9	16641	3	Y	1272	1274	0			10
10	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-			243 1868	1 9	21940	3	Y	1698	1683	0			25
11	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-			196 22	1 4	14609 1217	3 9	Y	1106	1112	0			19
12	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-			246 29	1 4	14350 1400	3 9	Y	1273	1242	0	30	6	20
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-			287 22	1 4	16417 1620	3 9	Y	1473	1378	0	1	6	26
02	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-			248 11	1 4	16295 1522	3 9	Y	1384	1385	0			25
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-			262 12	1 4	20369 2111	3 9	Y	1919	1843	0	3	6	29
*04	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-			209 5	1 4	18314 1561	3 9	Y	1419	1424	0			24
05	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-			156 11	1 4	14241 1176	3 9	Y	1069	1077	0			16
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-			170 28	1 4	12288 1089	3 9	Y	990	990	0			16
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-			198 20	1 4	17638 1440	3 9	Y	1309	1309	0			16
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			WELL #: W111H			RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9198 - 17087				
*08	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-			197 8	1 4	16357 1924	3 9	Y	1749	1768	0			12
09	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-			254 2220	1 9	15956	3	Y	2018	2013	0			17
10	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-			159 1889	1 9	14270	3	Y	1717	1708	0			26
11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-			180 26	1 4	13370 1790	3 9	Y	1627	1625	0			28
12	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-			233 39	1 4	13781 2365	3 9	Y	2150	2143	0			35
01	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-			243 23	1 4	13390 1668	3 9	Y	1516	1521	0	2	6	28
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-			44 2	1 4	2980 367	3 9	Y	334	356	0			6
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-			126 5	1 4	10409 1478	3 9	Y	1344	1327	0	2	6	21
*04	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-			154 4	1 4	13499 1167	3 9	Y	1061	1064	0			18
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-			169 13	1 4	15113 1091	3 9	Y	992	995	0			15
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-			124 19	1 4	9682 644	3 9	Y	585	590	0			10
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-			74 6	1 4	6238 470	3 9	Y	427	432	0			5

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1053

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H		ASSOCIATED RRCID -> 290449	CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9645	PERF.	9999	- 17750		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	248 11	1 4	20576 2204	3 9	Y	2004	2027	0			14
09	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	304 1857	1 9	19398	3	Y	1688	1688	0			14
10	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	201 1687	1 9	18074	3	Y	1534	1525	0			23
11	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	217 30	1 4	16099 1422	3 9	Y	1293	1294	0			22
12	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	273 46	1 4	16146 1629	3 9	Y	1481	1479	0			24
01	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	255 21	1 4	14334 1430	3 9	Y	1300	1299	0	1	6	24
02	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	285 12	1 4	18707 2044	3 9	Y	1858	1848	0	1	6	33
03	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	275 13	1 4	20915 2163	3 9	Y	1966	1966	0	3	6	30
*04	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	213 5	1 4	18856 1640	3 9	Y	1491	1496	0			25
05	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	180 14	1 4	16293 1333	3 9	Y	1212	1219	0			18
06	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	198 31	1 4	14653 1357	3 9	Y	1234	1232	0			20
07	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	188 19	1 4	16808 1379	3 9	Y	1254	1258	0			16
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17			WELL #:		9H	RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL	DEPTH	9691	PERF.	9933	- 17278	
*08	37034	X	37034	-0-	-0-	-0-	393 18	1 4	35332 1291	3 9	Y	1174	1188	0			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	64 438	1 9	5674	3	Y	398	392	0			6
11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	114 14	1 4	8435 776	3 9	Y	705	699	0			12
12	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	310 115	1 4	22824 572	3 9	Y	520	523	0			9
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	2261 235	3 9	Y	214	219	0			4
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	71 3	1 4	4620 462	3 9	Y	420	416	0			8
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	83 3	1 4	6693 692	3 9	Y	629	626	0	1	6	10
*04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	94 2	1 4	8459 623	3 9	Y	566	566	0			10
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	92 7	1 4	8270 715	3 9	Y	650	650	0			10
06	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	153 24	1 4	12189 611	3 9	Y	555	556	0			9
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	61 6	1 4	5474 512	3 9	Y	465	468	0			6

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1054

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W109H	ASSOCIATED RRCID -> 290466	CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9667	- 17437
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	25816	X	25816	-0-	-0-	279	1	23163	3	Y	2147	2178	0		15
						12	4	2362	9						
09	25451	X	25451	-0-	-0-	359	1	22916	3	Y	1978	1977	0		16
						2176	9								
10	24187	X	24187	-0-	-0-	244	1	21956	3	Y	1806	1795	0		27
						1987	9								
11	13922	X	13922	-0-	-0-	169	1	12818	3	Y	827	840	0		14
						25	4	910	9						
12	22811	X	22811	-0-	-0-	341	1	20235	3	Y	1975	1957	0		32
						62	4	2173	9						
01	19723	X	19723	-0-	-0-	308	1	17623	3	Y	1608	1609	0	2 6	29
						23	4	1769	9						
02	21323	X	21323	-0-	-0-	290	1	18943	3	Y	1889	1883	0	1 6	34
						12	4	2078	9						
03	22737	X	22737	-0-	-0-	257	1	20069	3	Y	2181	2179	0	3 6	33
						12	4	2399	9						
*04	22614	X	22614	-0-	-0-	224	1	20374	3	Y	1827	1829	0		31
						6	4	2010	9						
05	23383	X	23383	-0-	-0-	237	1	21247	3	Y	1708	1714	0		25
						20	4	1879	9						
06	23233	X	23233	-0-	-0-	283	1	21051	3	Y	1686	1683	0		28
						44	4	1855	9						
07	22891	X	22891	-0-	-0-	236	1	20902	3	Y	1572	1580	0		20
						24	4	1729	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W107H	RRCID -> 290516	COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9839	PERF.	9782	- 17565
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	24529	X	24529	-0-	-0-	282	1	23388	3	Y	770	778	0		5
						12	4	847	9						
09	21864	X	21864	-0-	-0-	325	1	20704	3	Y	759	758	0		6
						835	9								
10	17982	X	17982	-0-	-0-	187	1	17143	3	Y	593	590	0		9
						652	9								
11	13576	X	13576	-0-	-0-	170	1	12731	3	Y	581	580	0		10
						36	4	639	9						
12	23253	X	23253	-0-	-0-	366	1	21714	3	Y	1008	1001	0		17
						64	4	1109	9						
01	17384	X	17384	-0-	-0-	285	1	15922	3	Y	1049	1046	0	1 6	19
						23	4	1154	9						
02	8987	X	8987	-0-	-0-	127	1	8221	3	Y	576	585	0		10
						5	4	634	9						
03	14658	X	14658	-0-	-0-	174	1	13201	3	Y	1159	1149	0	2 6	18
						8	4	1275	9						
*04	10212	X	10212	-0-	-0-	91	1	9328	3	Y	719	725	0		12
						2	4	791	9						
05	15615	X	15615	-0-	-0-	166	1	14470	3	Y	876	875	0		13
						15	4	964	9						
06	19499	X	19499	-0-	-0-	254	1	18777	3	Y	389	396	0		6
						40	4	428	9						
07	20615	X	20615	-0-	-0-	225	1	19950	3	Y	379	380	0		5
						23	4	417	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408					WELL #: W101H					CNTY: WARD				
RRCID -> 290526					COMPL. DATE 01/26/2023					TOTAL DEPTH 10340				
PERF.10658 - 20479														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	48048	X	42876	-0-	-5172	-0-	37676 3	4997 9	203 4	Y	4543	4410 1		294
03	52297	X	47022	-0-	-5275	-0-	41453 3	5358 9	211 4	Y	4871	4819 1	53 8	293
04	50610	X	43210	-0-	-7400	-0-	38018 3	5018 9	174 4	Y	4562	4523 1		332
05	52297	X	45653	-0-	-6644	-0-	40448 3	4990 9	215 4	Y	4536	4514 1		354
06	48510	X	41268	-0-	-7242	-0-	35708 3	4226 9	1334 4	Y	3842	3894 1		302
07	47461	X	43562	-0-	-3899	-0-	38289 3	4552 9	721 4	Y	4138	4201 1		239

STATE TUNSTALL 56-T2-15X10														
WELL #: W201H					RRCID -> 290576					COMPL. DATE 04/11/2021				
										TOTAL DEPTH 10752				
										PERF.10850 - 19239				
02	35476	X	31811	-0-	-3665	-0-	874 1	157 4	28248 3	Y	2302	2451 1	19 6	306
03	39277	X	36312	-0-	-2965	-0-	970 1	146 4	31922 3	Y	2976	2831 1	52 3	276
*04	36330	X	27620	-0-	-8710	-0-	653 1	136 4	24543 3	Y	2080	2116 1	61 8	240
05	37541	X	27685	-0-	-9856	-0-	760 1	200 4	23991 3	Y	2485	2462 1		263
06	35040	X	24144	-0-	-10896	-0-	832 1	219 4	20280 3	Y	2557	2546 1		274
07	36115	X	28323	-0-	-7792	-0-	751 1	298 4	24038 3	Y	2942	3072 1		144

STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: W208H					RRCID -> 291158					COMPL. DATE 01/28/2021				
										TOTAL DEPTH 10828				
										PERF.11129 - 15580				
02	24892	X	19311	-0-	-5581	-0-	319 1	35 4	16560 3	Y	2179	2107 1	68 6	173
03	26970	X	9643	-0-	-17327	-0-	208 1	7 4	8316 3	Y	1011	1087 1	19 8	78
04	25440	X	17116	-0-	-8324	-0-	1366 1	6 4	14123 3	Y	1474	1442 1		110
05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	2221 1	15 4	21561 3	Y	1894	1893 1		111
06	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	1941 1	1061 4	18471 3	Y	1837	1636 1		312
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	2110 1	513 4	2021 9	Y	2155	2257 1		210

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1056

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	W208H	RRCID ->	291159	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10149	-	15137
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	450	1	37292	3	Y	3378	3413	0		23
						19	4	3716	9						
09	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	496	1	31021	3	Y	2736	2736	0		23
						3010	9								
10	35971 X	35971	-0-	-0-	-0-	360	1	32420	3	Y	2901	2880	0		44
						3191	9								
11	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	405	1	30427	3	Y	2770	2767	0		47
						60	4	3047	9						
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	74	1	4776	3	Y	426	466	0		7
						38	4	469	9						
01	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	297	1	15716	3	Y	1584	1560	0	2 6	29
						52	4	1742	9						
02	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2103	2093	0	1 6	38
						13	4	2313	9						
03	44070 X	44070	-0-	-0-	-0-	515	1	39854	3	Y	3343	3318	0	4 6	51
						24	4	3677	9						
*04	38966 X	38966	-0-	-0-	-0-	392	1	35291	3	Y	2975	2975	0		51
						10	4	3273	9						
05	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	252	1	20847	3	Y	1696	1722	0		25
						26	4	1866	9						
06	39408 X	39408	-0-	-0-	-0-	482	1	36053	3	Y	2546	2529	0		42
						72	4	2801	9						
07	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-	421	1	37498	3	Y	2636	2645	0		33
						43	4	2900	9						

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #:	W206FH	RRCID ->	291363	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11623	-	18938
02	42896 X	40200	-0-	-2696	-0-	1147	1	35000	3	Y	3587	3349	1		556
						107	4	3946	9						
03	45430 X	45430	-0-	-0-	-0-	1205	1	39260	3	Y	4393	4328	1	214 6	308
						133	4	4832	9						
*04	42210 X	41875	-0-	-335	-0-	1317	1	36027	3	Y	3546	3271	1		583
						630	4	3901	9						
05	44516 X	42442	-0-	-2074	-0-	1411	1	36727	3	Y	3882	4180	1		285
						34	4	4270	9						
06	43620 X	22594	-0-	-21026	-0-	757	1	19678	3	Y	1927	1925	1		287
						39	4	2120	9						
07	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	1045	1	40422	3	Y	3505	3614	1		178
						74	4	3856	9						

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #:	X103FH	RRCID ->	291406	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.11136	-	18491
02	39284 X	36352	-0-	-2932	-0-	1040	1	31748	3	Y	3152	3047	1		488
						97	4	3467	9						
03	40672 X	37558	-0-	-3114	-0-	1007	1	32595	3	Y	3495	3489	1	171 6	245
						111	4	3845	9						
*04	39360 X	23249	-0-	-16111	-0-	518	1	20463	3	Y	1746	1704	1		287
						347	4	1921	9						
05	40672 X	16817	-0-	-23855	-0-	461	1	15183	3	Y	1056	1266	1		77
						11	4	1162	9						
06	39270 X	35326	-0-	-3944	-0-	1174	1	30920	3	Y	2869	2519	1		427
						76	4	3156	9						
07	44550 X	44550	-0-	-0-	-0-	1144	1	39498	3	Y	3486	3736	1		177
						73	4	3835	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
STATE DOUG 56-T2-33X28															
WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	41664 X	32433	-0-	-9231	-0-	424 1	28501 3	138 4	3370 9	Y	3064	2959 1	62 6	41 3	160
03	46128 X	30922	-0-	-15206	-0-	397 1	27066 3	71 4	3388 9	Y	3080	2977 1		52 8	211
04	44640 X	43263	-0-	-1377	-0-	545 1	37756 3	768 4	4194 9	Y	3813	3722 1			302
05	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	623 1	43066 3	847 4	4585 9	Y	4168	4170 1			300
06	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-	592 1	38254 3	832 4	4242 9	Y	3856	3881 1			275
07	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	668 1	42249 3	562 4	4343 9	Y	3948	4027 1			196
STATE MJ MCGARY 56-T2-32															
WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467															
02	36484 X	29083	-0-	-7401	-0-	1768 1	25156 3	24 4	2135 9	Y	1941	2075 1			63
03	40393 X	22864	-0-	-17529	-0-	1914 1	19260 3	32 4	1658 9	Y	1507	1421 1		1 6	146
04	37140 X	515	-0-	-36625	-0-	119 1	371 3	25 9		Y	23	162 1			7
05	38378 X	33440	-0-	-4938	-0-	1459 1	29727 3	2254 9		Y	2049	1889 1			167
06	37140 X	29194	-0-	-7946	-0-	1504 1	25717 3	1973 9		Y	1794	1767 1			194
07	32209 X	30907	-0-	-1302	-0-	1533 1	27208 3	156 4	2010 9	Y	1827	1899 1			122
STATE PONY 57-T2-16X9															
WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989															
*08	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	285 1	23615 3	12 4	1981 9	Y	1801	1815 0			12
09	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	354 1	22807 3	2165 9		Y	1968	1964 0			16
10	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	326 1	29108 3	2752 9		Y	2502	2480 0			38
11	23640 X	21759	-0-	-1881	-0-	262 1	19467 3	37 4	1993 9	Y	1812	1627 0		1 3	28
12	24428 X	21657	-0-	-2771	-0-	330 1	19558 3	57 4	1712 9	Y	1556	1558 0			26
01	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	412 1	22593 3	40 4	4112 9	Y	3738	3664 0		4 6	68
02	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	429 1	27997 3	18 4	1799 9	Y	1635	1594 0		81 6	28
03	32178 X	20779	-0-	-11399	-0-	247 1	19094 3	12 4	1426 9	Y	1296	1289 0		2 6	20
*04	26280 X	13019	-0-	-13261	-0-	132 1	11520 3	3 4	1364 9	Y	1240	1239 0			21
05	33480 X	16044	-0-	-17436	-0-	162 1	14401 3	14 4	1467 9	Y	1334	1335 0			20
06	32400 X	16045	-0-	-16355	-0-	191 1	14402 3	30 4	1422 9	Y	1293	1292 0			21
07	33480 X	27932	-0-	-5548	-0-	285 1	25315 3	29 4	2303 9	Y	2094	2089 0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H			ASSOCIATED RRCID -> 292040	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL	DEPTH	9721	PERF.10042	- 19761	CNTY: WARD				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	77097	X	76056	-0-	-1041	-0-			849 36 4	1 4707 9	70464 4707 9	3 9	Y	4279	4312	0			29
09	74610	X	72752	-0-	-1858	-0-			1036 4854 9	1 9	66862	3	Y	4413	4406	0			36
10	77097	X	16472	-0-	-60625	-0-			165 1257 9	1 9	15050	3	Y	1143	1162	0			17
11	72420	X	54816	-0-	-17604	-0-			671 91 4	1 4	50321 3733 9	3 9	Y	3394	3353	0			58
12	76105	X	52862	-0-	-23243	-0-			819 141 4	1 9	48475 3427 9	3 9	Y	3115	3121	0	1	6	51
01	76105	X	68274	-0-	-7831	-0-			1148 116 4	1 9	62930 4080 9	3 9	Y	3709	3689	0	4	6	67
02	68152	X	54755	-0-	-13397	-0-			777 33 4	1 9	50688 3257 9	3 9	Y	2961	2974	0	1	6	53
03	56668	X	47555	-0-	-9113	-0-			589 30 4	1 9	44534 2402 9	3 9	Y	2184	2200	0	3	6	33
*04	66060	X	36438	-0-	-29622	-0-			373 9 4	1 9	33720 2336 9	3 9	Y	2124	2121	0			36
05	68262	X	31978	-0-	-36284	-0-			329 28 4	1 9	29809 1812 9	3 9	Y	1647	1659	0			24
06	66060	X	31184	-0-	-34876	-0-			383 60 4	1 9	28529 2212 9	3 9	Y	2011	2002	0			33
07	60636	X	33512	-0-	-27124	-0-			346 36 4	1 9	30873 2257 9	3 9	Y	2052	2060	0			25
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #: W115H			RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10050	- 19769					
*08	33821	X	29648	-0-	-4173	-0-			324 14 4	1 9	26911 2399 9	3 9	Y	2181	2201	0			15
09	32730	X	30140	-0-	-2590	-0-			417 2692 9	1 9	27031	3	Y	2447	2442	0			20
10	33821	X	29990	-0-	-3831	-0-			304 2244 9	1 9	27442	3	Y	2040	2029	0			31
11	31200	X	31071	-0-	-129	-0-			375 56 4	1 9	27856 2784 9	3 9	Y	2531	2519	0			43
12	35752	X	35752	-0-	-0-	-0-			539 95 4	1 9	32009 3109 9	3 9	Y	2826	2822	0	1	6	46
01	31248	X	25441	-0-	-5807	-0-			427 50 4	1 9	22805 2159 9	3 9	Y	1963	1971	0	2	6	36
02	29036	X	-0-	-0-	-29036	-0-							Y	-0-	36	0			-0-
03	35743	X	9972	-0-	-25771	-0-			71 1 4	1 9	8912 988 9	3 9	Y	898	883	0	1	6	14
*04	34590	X	33297	-0-	-1293	-0-			314 8 4	1 9	29746 3229 9	3 9	Y	2935	2899	0			50
05	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-			478 39 4	1 9	42669 3883 9	3 9	Y	3530	3528	0			52
06	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-			557 88 4	1 9	41650 2895 9	3 9	Y	2632	2641	0			43
07	49393	X	49393	-0-	-0-	-0-			514 53 4	1 9	45707 3119 9	3 9	Y	2835	2843	0			35

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1060

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W206H	ASSOCIATED RRCID -> 292067	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	24243 X	24243	-0-	-0-	-0-	265	1	22343	3		Y	1475	1476	0			10	
						12	4	1623	9									
09	21660 X	19771	-0-	-1889	-0-	283	1	18208	3		Y	1164	1164	0			10	
						1280	9											
10	22382 X	12280	-0-	-10102	-0-	129	1	11498	3		Y	594	595	0			9	
						653	9											
11	21660 X	12262	-0-	-9398	-0-	150	1	11332	3		Y	687	684	0			12	
						24	4	756	9									
12	22382 X	8139	-0-	-14243	-0-	129	1	7549	3		Y	404	409	0			7	
						17	4	444	9									
01	22382 X	10565	-0-	-11817	-0-	185	1	9729	3		Y	573	569	0	1	6	10	
						21	4	630	9									
02	18508 X	3333	-0-	-15175	-0-	48	1	3032	3		Y	228	234	0			4	
						2	4	251	9									
03	12679 X	2832	-0-	-9847	-0-	35	1	2575	3		Y	200	201	0			3	
						2	4	220	9									
*04	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-						Y	-0-	3	0			-0-	
05	10571 X	6419	-0-	-4152	-0-	74	1	5994	3		Y	310	305	0			5	
						10	4	341	9									
06	30513 X	30513	-0-	-0-	-0-	393	1	29068	3		Y	899	889	0			15	
						63	4	989	9									
07	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	166	1	14871	3		Y	775	780	0			10	
						17	4	853	9									
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W113H	RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952				
*08	59117 X	57711	-0-	-1406	-0-	640	1	53157	3		Y	3533	3567	0			24	
						28	4	3886	9									
09	57915 X	57915	-0-	-0-	-0-	823	1	53381	3		Y	3374	3370	0			28	
						3711	9											
10	62089 X	62089	-0-	-0-	-0-	641	1	57517	3		Y	3574	3548	0			54	
						3931	9											
11	57210 X	49806	-0-	-7404	-0-	623	1	46287	3		Y	2551	2561	0			44	
						90	4	2806	9									
12	59117 X	51826	-0-	-7291	-0-	807	1	47847	3		Y	2768	2766	0	1	6	45	
						127	4	3045	9									
01	92277 X	92277	-0-	-0-	-0-	1446	1	78045	3		Y	11487	11311	0	1	3	209	
						150	4	12636	9				11	6				
02	68876 X	68876	-0-	-0-	-0-	882	1	57584	3		Y	9430	9467	0	3	6	169	
						37	4	10373	9									
03	62062 X	57288	-0-	-4774	-0-	660	1	50836	3		Y	5236	5315	0	1	3	80	
						32	4	5760	9				7	6	2	8		
*04	61830 X	49451	-0-	-12379	-0-	513	1	45567	3		Y	3053	3081	0			52	
						13	4	3358	9									
05	63891 X	50818	-0-	-13073	-0-	531	1	47653	3		Y	2357	2374	0			35	
						41	4	2593	9									
06	61830 X	48242	-0-	-13588	-0-	610	1	45372	3		Y	1967	1970	0			32	
						96	4	2164	9									
07	63891 X	56960	-0-	-6931	-0-	611	1	54363	3		Y	1749	1759	0			22	
						62	4	1924	9									

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1061

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W203H		ASSOCIATED RRCID -> 292302	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL	DEPTH 10189	PERF.10457	CNTY: WARD - 14956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	31124 X	26080	-0-	-5044	-0-	286 1 13 4	23666 3 2115 9		Y	1923	1950	0			13
09	30120 X	28744	-0-	-1376	-0-	366 1 4443 9	23935 3		Y	4039	4019	0			33
10	31124 X	30342	-0-	-782	-0-	311 1 2108 9	27923 3		Y	1916	1920	0			29
11	30120 X	26596	-0-	-3524	-0-	327 1 40 4	24254 3 1975 9		Y	1795	1793	0			31
12	31124 X	27154	-0-	-3970	-0-	417 1 50 4	24201 3 2486 9		Y	2260	2254	0			37
01	30318 X	28849	-0-	-1469	-0-	482 1 49 4	26184 3 2134 9		Y	1940	1931 0 9 8		2 6		35
02	27384 X	26918	-0-	-466	-0-	376 1 16 4	24605 3 1921 9		Y	1746	1749 0		1 6		31
03	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	362 1 17 4	28012 3 2136 9		Y	1942	1935 0 5 8		3 6		30
*04	27900 X	21720	-0-	-6180	-0-	242 1 6 4	20024 3 1448 9		Y	1316	1324 0				22
05	29791 X	14129	-0-	-15662	-0-	164 1 22 4	13214 3 729 9		Y	663	675 0				10
06	41519 X	41519	-0-	-0-	-0-	527 1 84 4	39178 3 1730 9		Y	1573	1557 0				26
07	30504 X	19786	-0-	-10718	-0-	198 1 20 4	17823 3 1745 9		Y	1586	1592 0				20
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9				WELL #: W111H	RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH 9861	PERF.10134	- 19897		
*08	56849 X	56849	-0-	-0-	-0-	602 1 26 4	50115 3 6106 9		Y	5551	5599	0			38
09	43101 X	43101	-0-	-0-	-0-	641 1 4479 9	37981 3		Y	4072	4076	0			34
10	54264 X	54264	-0-	-0-	-0-	532 1 6042 9	47690 3		Y	5493	5445	0			82
11	35324 X	35324	-0-	-0-	-0-	416 1 34 4	30885 3 3989 9		Y	3626	3646	0			62
12	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	353 1 46 4	20145 3 3066 9		Y	2787	2802	0	1 6		46
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	1 1 95 9	61 3		Y	86	132	0			-0-
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	99 1 4 4	6768 3 2923 9		Y	2657	2608	0	1 6		48
03	59008 X	59008	-0-	-0-	-0-	571 1 27 4	44476 3 13934 9		Y	12667	12424 0 17 6		2 3 79 8		193
*04	48511 X	48511	-0-	-0-	-0-	447 1 12 4	39265 3 8787 9		Y	7988	8045	0			136
05	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	484 1 39 4	43239 3 7934 9		Y	7213	7242	0			107
06	42303 X	42303	-0-	-0-	-0-	471 1 75 4	35258 3 6499 9		Y	5908	5918	0			97
07	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	281 1 29 4	25526 3 4917 9		Y	4470	4511	0			56

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1062

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H			ASSOCIATED RRCID -> 292826		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	90496 X	90496	-0-	-0-	-0-	-0-	925 1 40 4	76712 3 12819 9	Y			11654	11778 0				79
09	85824 X	85824	-0-	-0-	-0-	-0-	1130 1 12019 9	72675 3	Y			10926	10915 0				90
10	86149 X	85831	-0-	-318	-0-	-0-	813 1 11979 9	73039 3	Y			10890	10817 0				163
11	83370 X	80218	-0-	-3152	-0-	-0-	913 1 131 4	67792 3 11382 9	Y			10347	10331 0	1 3			177
12	86149 X	78071	-0-	-8078	-0-	-0-	1108 1 186 4	65678 3 11099 9	Y			10090	10099 0	1 3			165
01	86149 X	73402	-0-	-12747	-0-	-0-	1092 1 99 4	61330 3 10881 9	Y			9892	9842 0	1 3			180
02	72520 X	68865	-0-	-3655	-0-	-0-	875 1 37 4	57224 3 10729 9	Y			9754	9757 0	24 8 3 6			174
03	80290 X	72300	-0-	-7990	-0-	-0-	800 1 38 4	60561 3 10901 9	Y			9910	9882 0	1 3			152
*04	91766 X	91766	-0-	-0-	-0-	-0-	795 1 20 4	73913 3 17038 9	Y			15489	15377 0	36 8			264
05	108989 X	108989	-0-	-0-	-0-	-0-	997 1 81 4	86391 3 21520 9	Y			19564	19538 0				290
06	98539 X	98539	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 1 165 4	77471 3 19862 9	Y			18056	18050 0				296
07	80290 X	66500	-0-	-13790	-0-	-0-	625 1 64 4	55667 3 10144 9	Y			9222	9403 0				115

STATE BURNER 57-T1-45X40			WELL #: W109H			RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376					
*08	65584 X	65584	-0-	-0-	-0-	-0-	683 1 29 4	56755 3 8117 9	Y			7379	7452 0				50
09	63030 X	58919	-0-	-4111	-0-	-0-	791 1 7239 9	50889 3	Y			6581	6577 0				54
10	65131 X	56034	-0-	-9097	-0-	-0-	536 1 7284 9	48214 3	Y			6622	6577 0				99
11	63030 X	54637	-0-	-8393	-0-	-0-	631 1 92 4	46624 3 7290 9	Y			6627	6611 0	1 3			113
12	65131 X	17265	-0-	-47866	-0-	-0-	236 1 74 4	14745 3 2210 9	Y			2009	2089 0				33
01	65131 X	12718	-0-	-52413	-0-	-0-	205 1 29 4	11054 3 1430 9	Y			1300	1308 0	1 6			24
02	51464 X	21886	-0-	-29578	-0-	-0-	293 1 13 4	19251 3 2329 9	Y			2117	2102 0	1 6			38
03	56544 X	19236	-0-	-37308	-0-	-0-	237 1 12 4	16867 3 2120 9	Y			1927	1933 0	3 6			29
*04	54630 X	8513	-0-	-46117	-0-	-0-	73 1 2 4	6826 3 1612 9	Y			1465	1469 0				25
*05	24242 X	10346	-0-	-13896	-0-	-0-	95 1 7 4	8276 3 1968 9	Y			1789	1787 0				27
06	23460 X	8752	-0-	-14708	-0-	-0-	102 1 18 4	7418 3 1214 9	Y			1104	1113 0				18
07	24242 X	7691	-0-	-16551	-0-	-0-	78 1 8 4	6525 3 1080 9	Y			982	988 0				12

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W113H			ASSOCIATED RRCID -> 292843	CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2021			TOTAL	DEPTH 10336	CNTY: WARD PERF.10691 - 20457						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56803 X	56803	-0-	-0-	-0-			50345 6186 9	3	272	4	Y	5624	5413	1			364
03	61815 X	61815	-0-	-0-	-0-			55461 6071 9	3	283	4	Y	5519	5491	1	60	8	332
04	51270 X	42343	-0-	-8927	-0-			38009 4142 9	3	192	4	Y	3765	3823	1			274
05	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-			54444 5668 9	3	252	4	Y	5153	5025	1			402
06	54060 X	53084	-0-	-976	-0-			46906 4715 9	3	1463	4	Y	4286	4351	1			337
07	55862 X	48318	-0-	-7544	-0-			42961 4360 9	3	997	4	Y	3964	4072	1			229
STATE BURNER 57-T1-45X40					WELL #: W107H	RRCID -> 292893	COMPL. DATE 02/11/2023			TOTAL	DEPTH 10043	PERF.10382 - 18012						
*08	46350 X	46350	-0-	-0-	-0-			467 20 4	1	38732	3	Y	6483	6490	0			44
09	43135 X	43135	-0-	-0-	-0-			561 6551 9	1	36023	3	Y	5955	5950	0			49
10	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-			389 6599 9	1	34956	3	Y	5999	5840	0	120	6	88
11	39844 X	39844	-0-	-0-	-0-			448 64 4	1	33246	3	Y	5533	5524	0	1	3	95
12	34759 X	34759	-0-	-0-	-0-			491 91 4	1	29048	3	Y	4663	4681	0	1	6	76
01	32302 X	21422	-0-	-10880	-0-			316 29 4	1	17927	3	Y	2864	2884	0	3	6	52
02	34020 X	26048	-0-	-7972	-0-			340 15 4	1	22094	3	Y	3272	3201	0	66	6	57
03	37665 X	30261	-0-	-7404	-0-			327 15 4	1	25660	3	Y	3872	3864	0	5	6	59
*04	36450 X	32322	-0-	-4128	-0-			299 7 4	1	26669	3	Y	4861	4837	0			83
05	34751 X	32738	-0-	-2013	-0-			313 26 4	1	27100	3	Y	4817	4829	0			71
06	31882 X	31882	-0-	-0-	-0-			351 55 4	1	26142	3	Y	4849	4841	0			79
07	33387 X	31329	-0-	-2058	-0-			297 30 4	1	26533	3	Y	4063	4092	0			50
STATE HEDBLOM 56-T3-24					WELL #: W208H	RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022			TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10818 - 15464						
02	69916 X	58757	-0-	-11159	-0-			261 86 4	1	55500	3	Y	2645	2600	1	147	6	98
03	75981 X	51414	-0-	-24567	-0-			225 117 4	1	48769	3	Y	2094	2115	1			77
04	70440 X	42388	-0-	-28052	-0-			196 112 4	1	40237	3	Y	1675	1630	1			122
05	72788 X	56441	-0-	-16347	-0-			229 196 4	1	53304	3	Y	2465	2423	1			164
*06	63630 X	53619	-0-	-10011	-0-			230 640 4	1	50109	3	Y	2400	2450	1			114
07	65038 X	54757	-0-	-10281	-0-			158 255 4	1	51878	3	Y	2242	2301	1			55

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1064

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H		ASSOCIATED RRCID -> 293064	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL	DEPTH	9522	PERF.	9883	-	17105	CNTY: WARD
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	47895 X	42152	-0-	-5743	-0-	463 19	1 4	38147 3523	3 9	Y	3203	3212	0			22
09	46350 X	37401	-0-	-8949	-0-	525 2882	1 9	33994	3	Y	2620	2620	0			22
10	47895 X	42175	-0-	-5720	-0-	428 3257	1 9	38490	3	Y	2961	2939	0			44
11	45960 X	38674	-0-	-7286	-0-	474 68	1 4	35178 2954	3 9	Y	2685	2683	0			46
12	42191 X	39122	-0-	-3069	-0-	599 105	1 4	35485 2933	3 9	Y	2666	2667	0	1	6	44
01	42191 X	17235	-0-	-24956	-0-	262 24	1 4	15381 1568	3 9	Y	1425	1442	0	1	6	26
02	34076 X	11160	-0-	-22916	-0-	149 7	1 4	9937 1067	3 9	Y	970	979	0			17
03	45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	521 24	1 4	41292 4151	3 9	Y	3774	3728	0	5	6	58
*04	46986 X	46986	-0-	-0-	-0-	477 12	1 4	42717 3780	3 9	Y	3436	3435	0			59
05	46214 X	46214	-0-	-0-	-0-	477 38	1 4	42706 2993	3 9	Y	2721	2740	0			40
06	41414 X	41414	-0-	-0-	-0-	515 81	1 4	38334 2484	3 9	Y	2258	2261	0			37
07	45978 X	45978	-0-	-0-	-0-	482 50	1 4	43017 2429	3 9	Y	2208	2218	0			27
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G			WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	9981	-	17409	
*08	33263 X	32157	-0-	-1106	-0-	336 12	1 4	27843 3966	3 9	Y	3605	3659	0			25
09	32190 X	31392	-0-	-798	-0-	426 3434	1 9	27532	3	Y	3122	3121	0			26
10	38719 X	29582	-0-	-9137	-0-	289 3297	1 9	25996	3	Y	2997	2978	0			45
11	36930 X	14164	-0-	-22766	-0-	164 7	1 4	12413 1580	3 9	Y	1436	1456	0			25
12	38161 X	8235	-0-	-29926	-0-	124 13	1 4	7243 855	3 9	Y	777	789	0			13
01	32550 X	27691	-0-	-4859	-0-	435 41	1 4	24244 2971	3 9	Y	2701	2622	0	3	6	49
02	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-	351 15	1 4	22950 2948	3 9	Y	2680	2680	0	1	6	48
03	28064 X	28064	-0-	-0-	-0-	314 15	1 4	24644 3091	3 9	Y	2810	2779	0	4	6	43
*04	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	268 7	1 4	24233 2973	3 9	Y	2703	2700	0			46
05	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	283 23	1 4	25265 3061	3 9	Y	2783	2788	0			41
06	27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	326 51	1 4	24205 3013	3 9	Y	2739	2735	0			45
07	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	311 32	1 4	27649 2916	3 9	Y	2651	2663	0			33

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1065

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W109H		ASSOCIATED RRCID -> 293155		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH		CNTY: WARD 9556 PERF. 9821 - 17249				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08		33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	342 1	28069 3	Y		4577	4564 0				31
							12 4	5035 9								
09		29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	396 1	25441 3	Y		3538	3540 0				29
							3892 9									
10		34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	333 1	29881 3	Y		3852	3823 0				58
							4237 9									
11		24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	281 1	21000 3	Y		2880	2889 0				49
							36 4	3168 9								
12		27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	391 1	23144 3	Y		3235	3230 0		1 6		53
							78 4	3559 9								
01		26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	408 1	22845 3	Y		3274	3265 0		3 6		59
							40 4	3601 9								
02		24010 X	24010	-0-	-0-	-0-	309 1	20406 3	Y		2983	2988 0		1 6		53
							14 4	3281 9								
03		25730 X	19209	-0-	-6521	-0-	210 1	16468 3	Y		2292	2306 0		3 6		35
							10 4	2521 9				1 8				
*04		24900 X	19172	-0-	-5728	-0-	180 1	16169 3	Y		2562	2553 0				44
							5 4	2818 9								
05		25730 X	21687	-0-	-4043	-0-	213 1	18428 3	Y		2756	2759 0				41
							14 4	3032 9								
06		24900 X	10565	-0-	-14335	-0-	124 1	9343 3	Y		979	1004 0				16
							21 4	1077 9								
07		25730 X	17651	-0-	-8079	-0-	168 1	15334 3	Y		1937	1929 0				24
							18 4	2131 9								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH		9705 PERF. 9977 - 17199				
*08		43741 X	40962	-0-	-2779	-0-	439 1	36457 3	Y		3679	3718 0				25
							19 4	4047 9								
09		42330 X	37250	-0-	-5080	-0-	515 1	33048 3	Y		3352	3349 0				28
							3687 9									
10		43741 X	37295	-0-	-6446	-0-	370 1	33195 3	Y		3391	3368 0				51
							3730 9									
11		42330 X	36473	-0-	-5857	-0-	436 1	32287 3	Y		3352	3346 0				57
							63 4	3687 9								
12		43431 X	35976	-0-	-7455	-0-	538 1	31915 3	Y		3116	3121 0		1 6		51
							95 4	3428 9								
01		41013 X	36976	-0-	-4037	-0-	604 1	32683 3	Y		3296	3238 0		3 6		60
							63 4	3626 9				46 8				
02		32382 X	32382	-0-	-0-	-0-	440 1	28760 3	Y		2875	2883 0		1 6		51
							19 4	3163 9								
03		36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	417 1	32530 3	Y		3465	3437 0		5 6		53
							19 4	3812 9				21 8				
*04		36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	360 1	32429 3	Y		3124	3124 0				53
							9 4	3436 9								
05		37867 X	37867	-0-	-0-	-0-	382 1	34086 3	Y		3062	3070 0				45
							31 4	3368 9								
06		35302 X	35302	-0-	-0-	-0-	427 1	31660 3	Y		2861	2859 0				47
							68 4	3147 9								
07		38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	388 1	34573 3	Y		2817	2829 0				35
							40 4	3099 9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1066

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9930 - 17152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	65937 X	32740	-0-	-33197	-0-	345 15 4	1 4 28587 3793 9	3 9		Y	3448	3474	0			23
09	63810 X	29738	-0-	-34072	-0-	406 3116 9	1 9 26216 3	3 9		Y	2833	2833	0			23
10	65937 X	30703	-0-	-35234	-0-	302 3174 9	1 9 27227 3	3 9		Y	2885	2712	0	155	6	41
11	30750 X	30162	-0-	-588	-0-	360 53 4	1 4 26681 3068 9	3 9		Y	2789	2782	0			48
12	32767 X	26343	-0-	-6424	-0-	396 72 4	1 4 23506 2369 9	3 9		Y	2154	2167	0			35
01	32767 X	25511	-0-	-7256	-0-	397 33 4	1 4 22703 2378 9	3 9		Y	2162	2134	0	2	6	39
02	27160 X	25266	-0-	-1894	-0-	342 15 4	1 4 22340 2569 9	3 9		Y	2335	2331	0	1	6	42
03	30070 X	25742	-0-	-4328	-0-	295 14 4	1 4 22795 2638 9	3 9		Y	2398	2185	0	198	6	34
*04	29100 X	24711	-0-	-4389	-0-	241 6 4	1 4 21990 2474 9	3 9		Y	2249	2245	0			38
05	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	287 22 4	1 4 25749 2745 9	3 9		Y	2495	2496	0			37
06	27060 X	13540	-0-	-13520	-0-	159 24 4	1 4 12405 952 9	3 9		Y	865	888	0			14
07	27962 X	20694	-0-	-7268	-0-	201 17 4	1 4 18632 1844 9	3 9		Y	1676	1669	0			21
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9757 - 14505				
02	15904 X	15710	-0-	-194	-0-	396 39 4	1 4 13522 1753 9	3 9		Y	1594	1467	1	111	6	137
03	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	439 43 4	1 4 15015 2234 9	3 9		Y	2031	1850	1	140	3	29
04	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	520 15 4	1 4 13993 2586 9	3 9		Y	2351	2136	1	26	8	244
05	17391 X	17067	-0-	-324	-0-	745 16 4	1 4 14136 2170 9	3 9		Y	1973	2029	1			188
06	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	1225 16 4	1 4 14474 1970 9	3 9		Y	1791	1852	1			127
07	17670 X	17259	-0-	-411	-0-	1272 18 4	1 4 14103 1866 9	3 9		Y	1696	1675	1			148

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1067

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9829 - 17258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	51088 X	38626	-0-	-12462	-0-	417 1	34392 3	Y	3454	3503 0			24
						18 4	3799 9						
09	51688 X	51688	-0-	-0-	-0-	698 1	45534 3	Y	4960	4943 0			41
						5456 9							
10	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	564 1	50737 3	Y	4508	4481 0			68
						4959 9							
11	48750 X	28390	-0-	-20360	-0-	340 1	25554 3	Y	2252	2281 0			39
						19 4	2477 9						
12	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-			Y	-0-	39 0			-0-
01	51088 X	11718	-0-	-39370	-0-	185 1	9961 3	Y	1407	1380 0	1 6		26
						24 4	1548 9						
02	45528 X	27901	-0-	-17627	-0-	369 1	24095 3	Y	3110	3079 0	1 6		56
						16 4	3421 9						
03	50406 X	29560	-0-	-20846	-0-	330 1	25835 3	Y	3073	3077 0	4 6		47
						15 4	3380 9			1 8			
*04	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	280 1	25259 3	Y	2910	2907 0			50
						7 4	3201 9						
05	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	322 1	28743 3	Y	3451	3450 0			51
						26 4	3796 9						
06	30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	360 1	26726 3	Y	3091	3091 0			51
						57 4	3400 9						
07	33787 X	33787	-0-	-0-	-0-	337 1	30080 3	Y	3033	3046 0			38
						34 4	3336 9						
LAVERNE 58-T2-12X1 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9801 - 17472	
*08	41992 X	41992	-0-	-0-	-0-	445 1	36851 3	Y	4253	4302 0			29
						18 4	4678 9						
09	62720 X	62720	-0-	-0-	-0-	861 1	55843 3	Y	5469	5453 0			45
						6016 9							
10	65011 X	65011	-0-	-0-	-0-	652 1	58620 3	Y	5217	5184 0			78
						5739 9							
11	59267 X	59267	-0-	-0-	-0-	722 1	53583 3	Y	4417	4418 0	1 6		76
						103 4	4859 9						
12	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	804 1	47093 3	Y	3955	3965 0	1 6		65
						112 4	4351 9						
01	51059 X	51059	-0-	-0-	-0-	801 1	46253 3	Y	3580	3576 0	4 6		65
						67 4	3938 9						
02	52052 X	45570	-0-	-6482	-0-	620 1	40844 3	Y	3708	3706 0	1 6		66
						27 4	4079 9						
03	57629 X	21886	-0-	-35743	-0-	252 1	19640 3	Y	1798	1834 0	2 6		27
						16 4	1978 9			1 8			
*04	55770 X	26698	-0-	-29072	-0-	258 1	23633 3	Y	2546	2530 0			43
						6 4	2801 9						
05	52359 X	10991	-0-	-41368	-0-	103 1	9349 3	Y	1393	1415 0			21
						7 4	1532 9						
06	49410 X	10673	-0-	-38737	-0-	135 1	9339 3	Y	1070	1073 0			18
						22 4	1177 9						
07	50468 X	29308	-0-	-21160	-0-	294 1	26323 3	Y	2419	2407 0			30
						30 4	2661 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 N			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H			ASSOCIATED RRCID -> 293358	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL	DEPTH	9496	PERF.	9628 - 17298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	44981 X	38691	-0-		-6290	-0-	395 1 16 4	32773 3 5507 9	Y	5006	4990	0					34
09	43530 X	40463	-0-		-3067	-0-	537 1 5266 9	34660 3	Y	4787	4782	0					39
10	44981 X	44922	-0-		-59	-0-	429 1 6015 9	38478 3	Y	5468	5425	0					82
11	48075 X	48075	-0-		-0-	-0-	569 1 82 4	42211 3 5213 9	Y	4739	4738	0		1 3			81
12	47372 X	47372	-0-		-0-	-0-	707 1 123 4	41852 3 4690 9	Y	4264	4274	0		1 6			70
01	44888 X	42695	-0-		-2193	-0-	678 1 63 4	37877 3 4077 9	Y	3706	3704	0		4 6			67
02	43503 X	43503	-0-		-0-	-0-	591 1 25 4	38633 3 4254 9	Y	3867	3864	0		1 6			69
03	44237 X	43449	-0-		-788	-0-	493 1 23 4	39000 3 3933 9	Y	3575	3583	0		5 6			55
*04	44800 X	44800	-0-		-0-	-0-	442 1 11 4	40575 3 3772 9	Y	3429	3426	0					58
05	44237 X	36521	-0-		-7716	-0-	371 1 30 4	33346 3 2774 9	Y	2522	2543	0					37
06	42810 X	35073	-0-		-7737	-0-	429 1 59 4	31776 3 2809 9	Y	2554	2549	0					42
07	44237 X	16885	-0-		-27352	-0-	178 1 16 4	15285 3 1406 9	Y	1278	1304	0					16
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B					WELL #: W102H	RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10122 - 17344		
*08	43090 X	42505	-0-		-585	-0-	459 1 20 4	38332 3 3694 9	Y	3358	3387	0					23
09	41700 X	39457	-0-		-2243	-0-	560 1 2962 9	35935 3	Y	2693	2694	0					22
10	43090 X	40421	-0-		-2669	-0-	410 1 3166 9	36845 3	Y	2878	2857	0					43
11	41700 X	37396	-0-		-4304	-0-	454 1 65 4	33710 3 3167 9	Y	2879	2873	0					49
12	42532 X	37198	-0-		-5334	-0-	564 1 99 4	33381 3 3154 9	Y	2867	2868	0		1 6			47
01	42532 X	33248	-0-		-9284	-0-	548 1 54 4	29888 3 2758 9	Y	2507	2506	0		2 6			46
02	33124 X	31406	-0-		-1718	-0-	439 1 19 4	28678 3 2270 9	Y	2064	2072	0		1 6			37
03	36673 X	32306	-0-		-4367	-0-	378 1 18 4	29423 3 2487 9	Y	2261	2260	0		3 6			35
*04	35490 X	30538	-0-		-4952	-0-	310 1 8 4	27918 3 2302 9	Y	2093	2092	0					36
05	36673 X	30861	-0-		-5812	-0-	317 1 26 4	28262 3 2256 9	Y	2051	2057	0					30
06	33660 X	21657	-0-		-12003	-0-	262 1 41 4	19912 3 1442 9	Y	1311	1320	0					21
07	34782 X	16247	-0-		-18535	-0-	157 1 13 4	15099 3 978 9	Y	889	899	0					11

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1069

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 293402	CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL	DEPTH	9662	PERF.10359	- 18030
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	56234 X	46588	-0-	-9646	-0-	503 1 22 4	41780 3 4283 9		Y	3894	3942 0			27
09	54420 X	43363	-0-	-11057	-0-	606 1 3818 9	38939 3		Y	3471	3469 0			29
10	56234 X	42004	-0-	-14230	-0-	422 1 3650 9	37932 3		Y	3318	3297 0			50
11	54420 X	39313	-0-	-15107	-0-	477 1 68 4	35388 3 3380 9		Y	3073	3070 0			53
12	50809 X	38009	-0-	-12800	-0-	576 1 101 4	34164 3 3168 9		Y	2880	2885 0		1 6	47
01	46624 X	34999	-0-	-11625	-0-	562 1 49 4	31674 3 2714 9		Y	2467	2467 0		2 6	45
02	35532 X	17897	-0-	-17635	-0-	248 1 11 4	15914 3 1724 9		Y	1567	1583 0		1 6	28
03	41215 X	41215	-0-	-0-	-0-	466 1 18 4	37149 3 3582 9		Y	3256	3230 0		4 6	50
*04	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	432 1 11 4	38705 3 3083 9		Y	2803	2805 0			48
05	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	409 1 33 4	36709 3 2712 9		Y	2465	2476 0			37
06	38070 X	35327	-0-	-2743	-0-	435 1 68 4	32324 3 2500 9		Y	2273	2273 0			37
07	39339 X	38247	-0-	-1092	-0-	398 1 41 4	35385 3 2423 9		Y	2203	2213 0			27
SHIRLEY 58-T2-12X13 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293596	COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL	DEPTH	9391	PERF. 9974	- 17645
*08	69071 X	69071	-0-	-0-	-0-	654 1 28 4	54226 3 14163 9		Y	12875	12970 0			88
09	67057 X	67057	-0-	-0-	-0-	817 1 13712 9	52528 3		Y	12465	12450 0			103
10	68640 X	68640	-0-	-0-	-0-	600 1 14159 9	53881 3		Y	12872	12781 0		1 6	193
11	65987 X	65987	-0-	-0-	-0-	691 1 99 4	51300 3 13897 9		Y	12634	12609 0		1 3	216
12	67058 X	67058	-0-	-0-	-0-	876 1 155 4	51954 3 14073 9		Y	12794	12797 0		1 3	210
01	57877 X	57877	-0-	-0-	-0-	884 1 85 4	48661 3 8247 9		Y	7497	7561 0		1 3	136
02	50942 X	50942	-0-	-0-	-0-	691 1 29 4	45161 3 5061 9		Y	4601	4653 0		2 6	82
03	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	634 1 29 4	49354 3 5349 9		Y	4863	4863 0		1 3	74
*04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	553 1 14 4	49960 3 5138 9		Y	4671	4665 0		1 8	80
05	55304 X	55288	-0-	-16	-0-	557 1 46 4	49744 3 4941 9		Y	4492	4505 0			67
06	53520 X	51830	-0-	-1690	-0-	629 1 99 4	46695 3 4407 9		Y	4006	4007 0			66
07	56476 X	56476	-0-	-0-	-0-	580 1 59 4	51702 3 4135 9		Y	3759	3778 0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-		198	1	17006	3	Y	1786	1826	0			12
							11	4	1965	9							
09	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-		116	1	10437	3	Y	1314	1315	0			11
							1445	9									
10	40346 X	40346	-0-	-0-	-0-		397	1	35704	3	Y	3859	3812	0			58
							4245	9									
11	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-		382	1	27777	3	Y	2931	2939	0			50
							41	4	3224	9							
12	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-		539	1	31821	3	Y	3470	3462	0	1	6	57
							85	4	3817	9							
01	30359 X	30359	-0-	-0-	-0-		472	1	26768	3	Y	2798	2801	0	3	6	51
							41	4	3078	9							
02	33656 X	29067	-0-	-4589	-0-		392	1	25758	3	Y	2637	2640	0	1	6	47
							16	4	2901	9							
03	37262 X	31458	-0-	-5804	-0-		383	1	27966	3	Y	2810	2809	0	4	6	43
							18	4	3091	9							
*04	35100 X	30104	-0-	-4996	-0-		314	1	26890	3	Y	2629	2627	0			45
							8	4	2892	9							
05	36270 X	27463	-0-	-8807	-0-		274	1	24526	3	Y	2401	2410	0			36
							22	4	2641	9							
06	31140 X	24069	-0-	-7071	-0-		288	1	21475	3	Y	2055	2057	0			34
							45	4	2261	9							
07	32178 X	26697	-0-	-5481	-0-		270	1	24127	3	Y	2040	2049	0			25
							56	4	2244	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043																	
02	29484 X	29473	-0-	-11	-0-		25177	3	65	4	Y	3846	3616	0	77	6	478
							4231	9									
03	32643 X	29347	-0-	-3296	-0-		24570	3	148	4	Y	4208	4308	0	59	8	319
							4629	9									
04	31590 X	30654	-0-	-936	-0-		26278	3	3	4	Y	3975	3981	0			313
							4373	9									
05	32643 X	30185	-0-	-2458	-0-		26530	3	1	4	Y	3322	3335	0			300
							3654	9									
06	31590 X	28587	-0-	-3003	-0-		25179	3	86	4	Y	3020	2948	0			372
							3322	9									
07	32643 X	28917	-0-	-3726	-0-		25845	3	45	4	Y	2752	2745	0			379
							3027	9									

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1071

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 0			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 293826	COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL	DEPTH	9387	PERF.10044	- 17715				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	61783 X	37273	-0-	-24510	-0-	416 1 18 4	34162 3 2677 9			Y	2434	2454	0			17
09	59790 X	38718	-0-	-21072	-0-	542 1 3402 9	34774 3			Y	3093	3085	0			25
10	59954 X	41081	-0-	-18873	-0-	413 1 3650 9	37018 3			Y	3318	3293	0			50
11	55740 X	37773	-0-	-17967	-0-	459 1 63 4	34035 3 3216 9			Y	2924	2924	0			50
12	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	694 1 113 4	40993 3 4140 9			Y	3764	3751	0	1	6	62
01	41044 X	40749	-0-	-295	-0-	652 1 55 4	36763 3 3279 9			Y	2981	2986	0	3	6	54
02	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-	513 1 22 4	33594 3 2969 9			Y	2699	2704	0	1	6	48
03	45942 X	45882	-0-	-60	-0-	534 1 24 4	41619 3 3705 9			Y	3368	3359	0	4	6	52
*04	44460 X	41824	-0-	-2636	-0-	411 1 10 4	38097 3 3306 9			Y	3005	3006	0			51
05	45942 X	39564	-0-	-6378	-0-	407 1 33 4	36356 3 2768 9			Y	2516	2530	0			37
06	44400 X	38693	-0-	-5707	-0-	476 1 75 4	35331 3 2811 9			Y	2555	2550	0			42
07	45880 X	41456	-0-	-4424	-0-	427 1 44 4	38246 3 2739 9			Y	2490	2501	0			31
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB				WELL #: X102H	RRCID -> 293903	COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL	DEPTH	9305	PERF. 9988	- 17659				
*08	16120 X	14126	-0-	-1994	-0-	154 1 7 4	12375 3 1590 9			Y	1445	1475	0			10
09	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	435 1 3421 9	26987 3			Y	3110	3094	0			26
10	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	212 1 2365 9	18902 3			Y	2150	2144	0			32
11	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	382 1 62 4	28409 3 2838 9			Y	2580	2568	0			44
12	29012 X	29012	-0-	-0-	-0-	436 1 83 4	25970 3 2523 9			Y	2294	2300	0			38
01	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	441 1 43 4	23511 3 2404 9			Y	2185	2181	0	2	6	40
02	26040 X	16979	-0-	-9061	-0-	230 1 10 4	14999 3 1740 9			Y	1582	1593	0	1	6	28
03	28830 X	4859	-0-	-23971	-0-	65 1 5 4	4283 3 506 9			Y	460	480	0	1	6	7
*04	27900 X	15154	-0-	-12746	-0-	144 1 4 4	13378 3 1628 9			Y	1480	1462	0			25
05	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	302 1 25 4	27039 3 1967 9			Y	1788	1787	0			26
06	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	361 1 57 4	26862 3 2035 9			Y	1850	1846	0			30
07	32322 X	32322	-0-	-0-	-0-	336 1 69 4	29816 3 2101 9			Y	1910	1916	0			24
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293972	COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11596	- 19230				
02	33796 X	-0-	-0-	-33796	-0-					Y	-0-	352	0			-0-
03	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
04	36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-					Y	-0-					-0-
05	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
06	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	-0-					-0-
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	4923	3 1715	9		Y	1559	1344	0			215

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	294009	COMPL.	DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11246	-	18880					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		53928 X	27801		-0-	-26127		-0-	23774	3	94	4	Y	3575	3239	0	71	6	444
									3933	9									
03		63476 X	63476		-0-	-0-		-0-	53912	3	333	4	Y	8392	8083	0	118	8	635
									9231	9									
04		56981 X	56981		-0-	-0-		-0-	49069	3	6	4	Y	7187	7256	0			566
									7906	9									
05		56009 X	56009		-0-	-0-		-0-	48035	3	1	4	Y	7248	7160	0			654
									7973	9									
06		61290 X	41989		-0-	-19301		-0-	36178	3	110	4	Y	5183	5199	0			638
									5701	9									
07		63333 X	2006		-0-	-61327		-0-	1397	3	7	4	Y	547	1110	0			75
									602	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB				WELL #:	X202H	RRCID ->	294235	COMPL.	DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 10764	PERF.11063	-	18697					
02		41384 X	10197		-0-	-31187		-0-	8747	3	39	4	Y	1283	1426	0	26	6	159
									1411	9									
03		45880 X	29329		-0-	-16551		-0-	25857	3	172	4	Y	3000	2890	0	42	8	227
									3300	9									
04		44400 X	38582		-0-	-5818		-0-	34394	3	4	4	Y	3804	3731	0			300
									4184	9									
05		60449 X	60449		-0-	-0-		-0-	55354	3	2	4	Y	4630	4512	0			418
									5093	9									
06		43772 X	43772		-0-	-0-		-0-	40231	3	111	4	Y	3118	3152	0			384
									3430	9									
07		56944 X	56944		-0-	-0-		-0-	52155	3	86	4	Y	4275	4070	0			589
									4703	9									
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W103H	RRCID ->	294256	COMPL.	DATE 06/01/2020	TOTAL	DEPTH 10279	PERF. 3197	-	10285					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O				WELL #:	W115H	RRCID ->	294699	COMPL.	DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 10764	PERF.11232	-	18901					
02		58660 X	53661		-0-	-4999		-0-	48248	3	122	4	Y	4810	4606	0	96	6	597
									5291	9									
03		64945 X	60279		-0-	-4666		-0-	53286	3	327	4	Y	6060	6113	0	85	8	459
									6666	9									
04		63308 X	63308		-0-	-0-		-0-	56844	3	6	4	Y	5871	5868	0			462
									6458	9									
05		63953 X	48744		-0-	-15209		-0-	44164	3	1	4	Y	4163	4250	0			375
									4579	9									
06		58230 X	28806		-0-	-29424		-0-	25107	3	69	4	Y	3300	3269	0			406
									3630	9									
07		64945 X	37074		-0-	-27871		-0-	32942	3	53	4	Y	3708	3603	0			511
									4079	9									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD				WELL #:	X204H	RRCID ->	294847	COMPL.	DATE 03/12/2023	TOTAL	DEPTH 9783	PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B				WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	52905 X	52905	-0-	-0-	-0-	544	1	45243	3	Y	6450	6531	0			44
						23	4	7095	9							
09	48660 X	48310	-0-	-350	-0-	659	1	41620	3	Y	5483	5482	0			45
						6031	9									
10	50282 X	47816	-0-	-2466	-0-	458	1	41188	3	Y	5609	5570	0			84
						6170	9									
11	48660 X	46633	-0-	-2027	-0-	539	1	40012	3	Y	5456	5445	0	1	3	93
						80	4	6002	9			1	6			
12	50282 X	44842	-0-	-5440	-0-	661	1	39189	3	Y	4431	4450	0	1	6	73
						118	4	4874	9							
01	50282 X	47936	-0-	-2346	-0-	751	1	40912	3	Y	5633	5597	0	6	6	102
						77	4	6196	9			1	8			
02	45248 X	42582	-0-	-2666	-0-	570	1	37204	3	Y	4349	4372	0	1	6	78
						24	4	4784	9							
03	48236 X	46624	-0-	-1612	-0-	531	1	40947	3	Y	4655	4654	0	1	3	71
						25	4	5121	9			6	6	1	8	
*04	46620 X	41013	-0-	-5607	-0-	403	1	36593	3	Y	3643	3652	0			62
						10	4	4007	9							
05	47926 X	42019	-0-	-5907	-0-	419	1	37460	3	Y	3733	3740	0			55
						34	4	4106	9							
06	46380 X	38015	-0-	-8365	-0-	455	1	33837	3	Y	3320	3321	0			54
						71	4	3652	9							
07	47151 X	31984	-0-	-15167	-0-	346	1	28853	3	Y	2499	2522	0			31
						36	4	2749	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710				
*08	29107 X	29107	-0-	-0-	-0-	311	1	25684	3	Y	2817	2818	0			19
						13	4	3099	9							
09	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	415	1	25990	3	Y	2481	2480	0			20
						2729	9									
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	276	1	24812	3	Y	2473	2456	0			37
						2720	9									
11	24180 X	23325	-0-	-855	-0-	282	1	20790	3	Y	2014	2017	0			34
						38	4	2215	9							
12	24986 X	22199	-0-	-2787	-0-	332	1	19674	3	Y	1941	1943	0			32
						58	4	2135	9							
01	24986 X	22513	-0-	-2473	-0-	368	1	19922	3	Y	1986	1980	0	2	6	36
						38	4	2185	9							
02	24836 X	21585	-0-	-3251	-0-	295	1	19405	3	Y	1703	1708	0	1	6	30
						12	4	1873	9							
03	28392 X	28392	-0-	-0-	-0-	328	1	25861	3	Y	1989	1986	0	3	6	30
						15	4	2188	9							
*04	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-	312	1	28266	3	Y	1908	1906	0			32
						8	4	2099	9							
05	33447 X	33447	-0-	-0-	-0-	347	1	30958	3	Y	1922	1926	0			28
						28	4	2114	9							
06	31792 X	31792	-0-	-0-	-0-	397	1	29448	3	Y	1713	1713	0			28
						63	4	1884	9							
07	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	350	1	29213	3	Y	1494	1503	0			19
						36	4	1643	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H		ASSOCIATED RRCID -> 295822	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10196	- 20479	CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	115506	X	96316	-0-	-19190	-0-			1070	1	84316	3	Y	9897	10037	0			67	
									43	4	10887	9								
09	117840	X	73507	-0-	-44333	-0-			1016	1	63324	3	Y	8334	8332	0			69	
									9167	9										
10	121768	X	70065	-0-	-51703	-0-			715	1	60690	3	Y	7873	7824	0			118	
									8660	9										
11	117840	X	66253	-0-	-51587	-0-			811	1	57245	3	Y	7352	7342	0	1	3	126	
									110	4	8087	9			1	6				
12	119660	X	67477	-0-	-52183	-0-			1025	1	58319	3	Y	7238	7243	0	1	3	119	
									171	4	7962	9			1	6				
01	96410	X	64902	-0-	-31508	-0-			1034	1	56214	3	Y	6885	6744	0	1	3	125	
									80	4	7574	9			7	6	127	8		
02	59248	X	16469	-0-	-42779	-0-			231	1	14500	3	Y	1574	1670	0	1	6	28	
									7	4	1731	9								
03	65596	X	58525	-0-	-7071	-0-			701	1	51220	3	Y	5978	5844	0	1	3	91	
									28	4	6576	9			8	6	62	8		
*04	63480	X	62121	-0-	-1359	-0-			660	1	54725	3	Y	6110	6097	0			104	
									15	4	6721	9								
05	65596	X	62387	-0-	-3209	-0-			668	1	55211	3	Y	5871	5888	0			87	
									50	4	6458	9								
06	62790	X	52724	-0-	-10066	-0-			666	1	46551	3	Y	4917	4924	0			80	
									98	4	5409	9								
07	64201	X	60577	-0-	-3624	-0-			669	1	54631	3	Y	4684	4706	0			58	
									125	4	5152	9								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J					WELL #: W110H	RRCID -> 295825	COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10026	- 20294					
*08	72404	X	72404	-0-	-0-	-0-			764	1	60141	3	Y	10425	10541	0			71	
									31	4	11468	9								
09	71210	X	71210	-0-	-0-	-0-			980	1	60110	3	Y	9200	9195	0			76	
									10120	9										
10	69936	X	62995	-0-	-6941	-0-			632	1	53758	3	Y	7823	7782	0			117	
									8605	9										
11	67680	X	64446	-0-	-3234	-0-			775	1	54757	3	Y	8007	7985	0	1	3	137	
									106	4	8808	9			1	6				
12	69936	X	69587	-0-	-349	-0-			1054	1	59867	3	Y	7721	7729	0	1	3	127	
									173	4	8493	9			1	6				
01	69936	X	51538	-0-	-18398	-0-			815	1	44231	3	Y	5840	5854	0	6	6	106	
									68	4	6424	9			1	8				
02	53956	X	48846	-0-	-5110	-0-			704	1	42222	3	Y	5357	5365	0	2	6	96	
									27	4	5893	9								
03	59737	X	54029	-0-	-5708	-0-			647	1	47006	3	Y	5771	5769	0	1	3	88	
									28	4	6348	9			8	6	1	8		
*04	57810	X	50834	-0-	-6976	-0-			538	1	44780	3	Y	5004	5007	0			85	
									12	4	5504	9								
05	59737	X	51254	-0-	-8483	-0-			547	1	45587	3	Y	4618	4635	0			68	
									40	4	5080	9								
06	52350	X	48737	-0-	-3613	-0-			616	1	42901	3	Y	4662	4654	0			76	
									92	4	5128	9								
07	54095	X	23421	-0-	-30674	-0-			233	1	20847	3	Y	2080	2130	0			26	
									53	4	2288	9								

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1075

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H	ASSOCIATED	RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10079 - 20138	CNTY: WARD	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*08	106392	X	79407	-0-	-26985	-0-	854 1 37 4	67488 3 11028 9	Y	10025	10177	0	68
09	102960	X	93430	-0-	-9530	-0-	1331 1 10624 9	81475 3	Y	9658	9647	0	79
10	106392	X	84966	-0-	-21426	-0-	889 1 8505 9	75572 3	Y	7732	7695	0	116
11	102960	X	74955	-0-	-28005	-0-	938 1 117 4	66309 3 7591 9	Y	6901	6897	0	118
12	106392	X	67684	-0-	-38708	-0-	1047 1 174 4	59521 3 6942 9	Y	6311	6324	0	103
01	96875	X	68777	-0-	-28098	-0-	1156 1 116 4	59572 3 7933 9	Y	7212	7175	0	131
02	73052	X	9157	-0-	-63895	-0-	123 1 4 4	7949 3 1081 9	Y	983	1096	0	18
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-			Y	-0-	18	0	-0-
*04	74970	X	-0-	-0-	-74970	-0-			Y	-0-			-0-
05	68758	X	7310	-0-	-61448	-0-	77 1 10 4	5855 3 1368 9	Y	1244	1226	0	18
06	66540	X	37882	-0-	-28658	-0-	461 1 69 4	32053 3 5299 9	Y	4817	4756	0	79
07	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	420 1 80 4	34167 3 4452 9	Y	4047	4076	0	50

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB				WELL #:	X202H	RRCID ->	295837	COMPL. DATE 08/16/2023			TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10062	-	20105	
*08	131006	X	73989	-0-	-57017	-0-	790 37 4	1	63930 9232 9	3	Y	8393	8506	0			57
09	126780	X	37365	-0-	-89415	-0-	480 5562 9	1	31323	3	Y	5056	5071	0			42
10	96751	X	82542	-0-	-14209	-0-	845 9957 9	1	71740	3	Y	9052	8958	0			136
11	92310	X	76371	-0-	-15939	-0-	942 132 4	1	66545 8752 9	3	Y	7956	7954	0	1	3	136
12	95387	X	79665	-0-	-15722	-0-	1231 207 4	1	70024 8203 9	3	Y	7457	7469	0	1	3	122
01	82460	X	81812	-0-	-648	-0-	1388 148 4	1	71396 8880 9	3	Y	8073	8038	0	1	3	147
02	70924	X	61238	-0-	-9686	-0-	894 37 4	1	53783 6524 9	3	Y	5931	5970	0	2	6	106
03	78523	X	63097	-0-	-15426	-0-	742 34 4	1	54642 7679 9	3	Y	6981	6969	0	1	3	107
*04	75990	X	70779	-0-	-5211	-0-	728 17 4	1	61621 8413 9	3	Y	7648	7625	0	1	8	130
05	78523	X	68417	-0-	-10106	-0-	729 53 4	1	60710 6925 9	3	Y	6295	6332	0			93
06	75990	X	60377	-0-	-15613	-0-	771 114 4	1	53792 5700 9	3	Y	5182	5190	0			85
07	73129	X	53081	-0-	-20048	-0-	566 98 4	1	47911 4506 9	3	Y	4096	4130	0			51

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X203H	ASSOCIATED RRCID -> 295838	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10234	- 20079	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	89373 X	85431	-0-	-3942	-0-		883 37	1 4	70669 13842	3 9	Y	12584	12712	0	86
09	86490 X	84876	-0-	-1614	-0-		1120 13806	1 9	69950	3	Y	12551	12534	0	103
10	89373 X	88252	-0-	-1121	-0-		852 14231	1 9	73169	3	Y	12937	12845	0	1 6 194
11	86490 X	82487	-0-	-4003	-0-		970 136	1 4	69313 12068	3 9	Y	10971	10975	0	1 3 188
12	87978 X	80509	-0-	-7469	-0-		1184 205	1 4	68222 10898	3 9	Y	9907	9930	0	1 3 162
01	88133 X	76999	-0-	-11134	-0-		1226 121	1 4	65110 10542	3 9	Y	9584	9560	0	1 3 174
02	73493 X	73493	-0-	-0-	-0-		991 41	1 4	62784 9677	3 9	Y	8797	8811	0	3 6 157
03	81776 X	81776	-0-	-0-	-0-		947 44	1 4	70323 10462	3 9	Y	9511	9507	0	1 3 145
*04	75000 X	74368	-0-	-632	-0-		756 18	1 4	64419 9175	3 9	Y	8341	8344	0	2 8 142
05	77500 X	49677	-0-	-27823	-0-		497 44	1 4	42419 6717	3 9	Y	6106	6158	0	90
06	77856 X	77856	-0-	-0-	-0-		953 144	1 4	67770 8989	3 9	Y	8172	8128	0	134
07	86212 X	86212	-0-	-0-	-0-		899 176	1 4	76670 8467	3 9	Y	7697	7735	0	96

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H				WELL #: W108H	RRCID -> 295839	COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL	DEPTH	10111	PERF.10451	- 20385	
*08	100206 X	100206	-0-	-0-	-0-		1007 42	1 4	80623 18534	3 9	Y	16849	17018	0	115
09	92494 X	92494	-0-	-0-	-0-		1203 16502	1 9	74789	3	Y	15002	14994	0	123
10	89849 X	89849	-0-	-0-	-0-		854 15650	1 9	73345	3	Y	14227	14136	0	1 6 213
11	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-		951 131	1 4	67999 14078	3 9	Y	12798	12790	0	1 3 219
12	78728 X	78728	-0-	-0-	-0-		1121 194	1 4	64646 12767	3 9	Y	11606	11632	0	1 3 190
01	86159 X	86159	-0-	-0-	-0-		1376 135	1 4	72425 12223	3 9	Y	11112	10974	0	1 3 202
02	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-		925 38	1 4	58527 10754	3 9	Y	9776	9800	0	3 6 175
03	76787 X	72191	-0-	-4596	-0-		815 38	1 4	60479 10859	3 9	Y	9872	9776	0	31 3 150
*04	74310 X	64138	-0-	-10172	-0-		638 15	1 4	53974 9511	3 9	Y	8646	8649	0	147
05	76787 X	65624	-0-	-11163	-0-		668 51	1 4	55302 9603	3 9	Y	8730	8748	0	129
06	74310 X	62182	-0-	-12128	-0-		734 111	1 4	52079 9258	3 9	Y	8416	8407	0	138
07	76787 X	64792	-0-	-11995	-0-		651 127	1 4	55679 8335	3 9	Y	7577	7621	0	94

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 10147		PERF.10425 - 20501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	54746 X	50093	-0-	-4653	-0-	522 22 4	1 41087 8462 9	3		Y	7693	7790	0			52
09	52980 X	51077	-0-	-1903	-0-	688 8007 9	1 42382 3	3		Y	7279	7271	0			60
10	54746 X	49241	-0-	-5505	-0-	479 8129 9	1 40633 3	3		Y	7390	7339	0			111
11	52980 X	45398	-0-	-7582	-0-	539 71 4	1 38135 6653 9	3		Y	6048	6053	0	1	3	104
12	54746 X	40374	-0-	-14372	-0-	594 100 4	1 33789 5891 9	3		Y	5355	5370	0	1	6	88
01	52948 X	38582	-0-	-14366	-0-	615 61 4	1 32083 5823 9	3		Y	5294	5280	0	5	6	96
02	39872 X	30453	-0-	-9419	-0-	423 17 4	1 25563 4450 9	3		Y	4045	4068	0	1	6	72
03	44144 X	34037	-0-	-10107	-0-	358 12 4	1 29266 4401 9	3		Y	4001	4005	0	1	3	61
*04	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-	532 12 4	1 44301 6045 9	3		Y	5495	5462	0	1	8	94
05	59434 X	59434	-0-	-0-	-0-	627 47 4	1 52198 6562 9	3		Y	5965	5971	0			88
06	49378 X	49378	-0-	-0-	-0-	620 91 4	1 43218 5449 9	3		Y	4954	4961	0			81
07	51432 X	51432	-0-	-0-	-0-	557 104 4	1 45615 5156 9	3		Y	4687	4710	0			58
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I				WELL #: W109H		RRCID -> 295851		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 9952		PERF.10106 - 20030				
*08	89077 X	89077	-0-	-0-	-0-	911 38 4	1 72884 15244 9	3		Y	13858	14009	0			94
09	62963 X	62963	-0-	-0-	-0-	833 9837 9	1 52293 3	3		Y	8943	8963	0			74
10	63829 X	56551	-0-	-7278	-0-	529 10652 9	1 45370 3	3		Y	9684	9613	0			145
11	61770 X	58784	-0-	-2986	-0-	659 107 4	1 47418 10600 9	3		Y	9636	9614	0	1	3	165
12	79098 X	79098	-0-	-0-	-0-	1137 206 4	1 65803 11952 9	3		Y	10865	10849	0	1	3	178
01	73438 X	73438	-0-	-0-	-0-	1126 104 4	1 61151 11057 9	3		Y	10052	10035	0	1	3	183
02	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	828 34 4	1 52484 9233 9	3		Y	8394	8424	0	3	6	150
03	77438 X	68097	-0-	-9341	-0-	774 36 4	1 57638 9649 9	3		Y	8772	8773	0	1	3	134
*04	74940 X	41976	-0-	-32964	-0-	461 10 4	1 35680 5825 9	3		Y	5295	5339	0	2	8	90
05	77438 X	50878	-0-	-26560	-0-	505 43 4	1 42582 7748 9	3		Y	7044	7030	0			104
06	71040 X	62652	-0-	-8388	-0-	743 112 4	1 52884 8913 9	3		Y	8103	8074	0			133
07	69285 X	64611	-0-	-4674	-0-	656 129 4	1 55889 7937 9	3		Y	7215	7258	0			90

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1078

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 G			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H		ASSOCIATED RRCID -> 296103	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	9745	PERF.10083	- 17796	CNTY: WARD			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	87079	X	85247	-0-	-1832	-0-		896 1 39 4	74365 3 9947 9			Y	9043	9139	0			62
09	84270	X	78145	-0-	-6125	-0-		1057 1 8916 9	68172 3			Y	8105	8100	0			67
10	87079	X	85520	-0-	-1559	-0-		814 1 11695 9	73011 3			Y	10632	10540	0			159
11	84270	X	77818	-0-	-6452	-0-		908 1 130 4	67520 3 9260 9			Y	8418	8200 0 202 6		35 3		140
12	87079	X	71157	-0-	-15922	-0-		1047 1 174 4	61999 3 7937 9			Y	7215	7235 0 1 6		1 3		118
01	85436	X	70422	-0-	-15014	-0-		1112 1 107 4	61550 3 7653 9			Y	6957	6837 0 7 6		1 3 104 8		126
02	72604	X	63925	-0-	-8679	-0-		859 1 36 4	56141 3 6889 9			Y	6263	6275 0		2 6		112
03	80383	X	65553	-0-	-14830	-0-		737 1 32 4	57781 3 7003 9			Y	6366	6129 0 183 6		1 3 70 8		95
*04	77790	X	57067	-0-	-20723	-0-		569 1 14 4	50624 3 5860 9			Y	5327	5331 0				91
05	71145	X	42192	-0-	-28953	-0-		405 1 26 4	37417 3 4344 9			Y	3949	3981 0				59
06	68490	X	57802	-0-	-10688	-0-		692 1 109 4	51250 3 5751 9			Y	5228	5201 0				86
07	70773	X	68152	-0-	-2621	-0-		687 1 70 4	61421 3 5974 9			Y	5431	5450 0				67
LAVERNE 58-T2-12X1 XC			WELL #: X203H		RRCID -> 296110	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	9459	PERF.10046	- 17766				
*08	75237	X	67939	-0-	-7298	-0-		713 1 31 4	58678 3 8517 9			Y	7743	7847	0			53
09	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-		1075 1 9041 9	69636 3			Y	8219	8204	0			68
10	82418	X	82418	-0-	-0-	-0-		811 1 8719 9	72888 3			Y	7926	7875	0			119
11	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-		871 1 125 4	64584 3 7746 9			Y	7042	7038 0 1 6		1 3		121
12	75237	X	72421	-0-	-2816	-0-		1081 1 189 4	64013 3 7138 9			Y	6489	6502 0 1 6		1 3		106
01	75237	X	63294	-0-	-11943	-0-		996 1 89 4	56024 3 6185 9			Y	5623	5620 0 1 8		6 6		102
02	70168	X	55740	-0-	-14428	-0-		757 1 32 4	49467 3 5484 9			Y	4985	4996 0		2 6		89
03	77686	X	57222	-0-	-20464	-0-		642 1 28 4	51060 3 5492 9			Y	4993	4997 0 7 6		1 3 1 8		76
*04	73320	X	56176	-0-	-17144	-0-		555 1 14 4	50469 3 5138 9			Y	4671	4667 0				80
05	72416	X	57259	-0-	-15157	-0-		583 1 48 4	51887 3 4741 9			Y	4310	4326 0				64
06	61230	X	54526	-0-	-6704	-0-		669 1 106 4	49716 3 4035 9			Y	3668	3672 0				60
07	61721	X	59563	-0-	-2158	-0-		611 1 62 4	54728 3 4162 9			Y	3784	3797 0				47

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 296117	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10231 - 17962	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	87251 X	87251	-0-	-0-	-0-	883	1	73262	3	Y	11880	12001	0		81
						38	4	13068	9						
09	81449 X	81449	-0-	-0-	-0-	1062	1	68633	3	Y	10685	10678	0		88
						11754	9								
10	80818 X	80818	-0-	-0-	-0-	760	1	68329	3	Y	10663	10591	0		160
						11729	9								
11	76950 X	74605	-0-	-2345	-0-	847	1	62904	3	Y	9755	9746	0	1 3	167
						123	4	10731	9			1	6		
12	79515 X	70302	-0-	-9213	-0-	999	1	59199	3	Y	9025	9041	0	1 3	148
						176	4	9928	9			2	6		
01	79515 X	69365	-0-	-10150	-0-	1078	1	58576	3	Y	8728	8706	0	1 3	159
						110	4	9601	9			9	6	1 8	
02	64484 X	62395	-0-	-2089	-0-	814	1	53188	3	Y	7598	7618	0	3 6	136
						35	4	8358	9						
03	71393 X	69889	-0-	-1504	-0-	765	1	60412	3	Y	7890	7891	0	1 3	121
						33	4	8679	9			11	6	2 8	
*04	69090 X	64727	-0-	-4363	-0-	625	1	55856	3	Y	7482	7476	0		127
						16	4	8230	9						
05	70308 X	67569	-0-	-2739	-0-	660	1	58680	3	Y	7431	7448	0		110
						55	4	8174	9						
06	67590 X	64882	-0-	-2708	-0-	758	1	56264	3	Y	7036	7031	0		115
						120	4	7740	9						
07	69843 X	68112	-0-	-1731	-0-	676	1	60359	3	Y	6371	6407	0		79
						69	4	7008	9						
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 0				WELL #: W115H	RRCID -> 296137	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10056 - 20321		
*08	92362 X	92362	-0-	-0-	-0-	1022	1	74752	3	Y	15044	15011	0		102
						40	4	16548	9						
09	94773 X	94773	-0-	-0-	-0-	1336	1	80702	3	Y	11577	11584	0		95
						12735	9								
10	56978 X	39971	-0-	-17007	-0-	348	1	29518	3	Y	9186	9143	0		138
						10105	9								
11	55140 X	46620	-0-	-8520	-0-	522	1	37425	3	Y	7784	7787	0	1 3	133
						111	4	8562	9			1	6		
12	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-	836	1	48427	3	Y	7250	7262	0	1 3	119
						165	4	7975	9			1	6		
01	56978 X	43533	-0-	-13445	-0-	655	1	34754	3	Y	7321	7298	0	1 3	133
						71	4	8053	9			7	6	1 8	
02	68432 X	29817	-0-	-38615	-0-	366	1	23135	3	Y	5728	5757	0	2 6	102
						15	4	6301	9						
03	57412 X	31132	-0-	-26280	-0-	288	1	24383	3	Y	5862	5864	0	1 3	90
						13	4	6448	9			8	6	1 8	
*04	55560 X	26355	-0-	-29205	-0-	262	1	21256	3	Y	4392	4407	0		75
						6	4	4831	9						
05	57412 X	29539	-0-	-27873	-0-	310	1	24674	3	Y	4113	4127	0		61
						31	4	4524	9						
06	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	501	1	36132	3	Y	5768	5735	0		94
						70	4	6345	9						
07	33036 X	33036	-0-	-0-	-0-	321	1	27354	3	Y	4817	4851	0		60
						62	4	5299	9						

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1080

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA				WELL #:	X201H	RRCID -> 296138	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL	DEPTH	9724	PERF.10170	-	20002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08	52080 X	26270	-0-	-25810	-0-	309 1	22290 3	Y	3327	3398 0				23
						11 4	3660 9							
09	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-	851 1	52113 3	Y	5821	5796 0				48
						6403 9								
10	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-	777 1	66251 3	Y	6847	6792 0				103
						7532 9								
11	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	607 1	43998 3	Y	5251	5262 0	1 3			90
						87 4	5776 9			1 6				
12	62941 X	62941	-0-	-0-	-0-	969 1	55584 3	Y	5659	5655 0	1 6			93
						163 4	6225 9							
01	99808 X	99808	-0-	-0-	-0-	1686 1	88132 3	Y	8928	8848 0	1 3			162
						169 4	9821 9			9 6	1 8			
02	90731 X	90731	-0-	-0-	-0-	1283 1	80663 3	Y	7939	7956 0	3 6			142
						52 4	8733 9							
03	111781 X	111781	-0-	-0-	-0-	1335 1	95284 3	Y	13727	13637 0	2 3			210
						62 4	15100 9			18 6	2 8			
*04	76470 X	52956	-0-	-23514	-0-	609 1	45823 3	Y	5918	6027 0				101
						14 4	6510 9							
05	79019 X	68554	-0-	-10465	-0-	702 1	60573 3	Y	6568	6572 0				97
						54 4	7225 9							
06	76470 X	62060	-0-	-14410	-0-	772 1	54840 3	Y	5759	5762 0				94
						113 4	6335 9							
07	79019 X	76527	-0-	-2492	-0-	822 1	69372 3	Y	5614	5638 0				70
						158 4	6175 9							

LAVERNE 58-T2-12X1 XD				WELL #:	X204H	RRCID -> 296172	COMPL. DATE 09/28/2023	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.10099	-	17427	
*08	56771 X	56771	-0-	-0-	-0-	574 1	47566 3	Y	7824	7897 0				53
						25 4	8606 9							
09	49883 X	49883	-0-	-0-	-0-	664 1	42341 3	Y	6253	6255 0				51
						6878 9								
10	51758 X	51758	-0-	-0-	-0-	495 1	44501 3	Y	6147	6106 0				92
						6762 9								
11	47460 X	47208	-0-	-252	-0-	548 1	40658 3	Y	5385	5383 0	1 3			92
						78 4	5924 9			1 6				
12	50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	719 1	42552 3	Y	6206	6195 0	1 6			102
						123 4	6827 9							
01	50839 X	50839	-0-	-0-	-0-	784 1	43415 3	Y	5974	5960 0	6 6			109
						69 4	6571 9			1 8				
02	48370 X	48370	-0-	-0-	-0-	639 1	41751 3	Y	5412	5422 0	2 6			97
						27 4	5953 9							
03	49144 X	49144	-0-	-0-	-0-	540 1	42542 3	Y	5490	5494 0	1 3			84
						23 4	6039 9			7 6	1 8			
*04	51775 X	51775	-0-	-0-	-0-	501 1	45282 3	Y	5435	5426 0				93
						13 4	5979 9							
05	52753 X	52753	-0-	-0-	-0-	521 1	46503 3	Y	5170	5186 0				77
						42 4	5687 9							
06	47707 X	47707	-0-	-0-	-0-	564 1	41899 3	Y	4686	4686 0				77
						89 4	5155 9							
07	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	501 1	44815 3	Y	4359	4382 0				54
						51 4	4795 9							

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1081

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X203H	ASSOCIATED RRCID -> 296215	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9424	PERF.10198	- 17729					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	55620 X	55620	-0-	-0-	-0-	558	1	46296	3	Y	7947	7947	8034	0					54
						24	4	8742	9										
09	53921 X	53921	-0-	-0-	-0-	701	1	45144	3	Y	7342	7342	7336	0					60
						8076	9												
10	40455 X	40455	-0-	-0-	-0-	379	1	34061	3	Y	5468	5468	5446	0					82
						6015	9												
11	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	552	1	40881	3	Y	6685	6685	6651	0		1	3		114
						80	4	7354	9				1	6					
12	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	694	1	40922	3	Y	5883	5883	5900	0		1	6		96
						92	4	6471	9										
01	45339 X	45339	-0-	-0-	-0-	680	1	38661	3	Y	5405	5405	5397	0		5	6		98
						52	4	5946	9				1	8					
02	44072 X	42633	-0-	-1439	-0-	556	1	36347	3	Y	5187	5187	5190	0		2	6		93
						24	4	5706	9										
03	48794 X	48157	-0-	-637	-0-	531	1	41391	3	Y	5646	5646	5643	0		1	3		86
						24	4	6211	9				8	6		1	8		
*04	47220 X	32834	-0-	-14386	-0-	343	1	28731	3	Y	3411	3411	3439	0					58
						8	4	3752	9										
05	48174 X	19888	-0-	-28286	-0-	188	1	16769	3	Y	2651	2651	2670	0					39
						15	4	2916	9										
06	46590 X	29017	-0-	-17573	-0-	335	1	24560	3	Y	3698	3698	3676	0					61
						54	4	4068	9										
07	48143 X	34240	-0-	-13903	-0-	333	1	29737	3	Y	3760	3760	3774	0					47
						34	4	4136	9										

SHIRLEY 58-T2-12X13 G				WELL #: W107H	RRCID -> 296262	COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9673	PERF.10082	- 17801					
*08	68163 X	68163	-0-	-0-	-0-	682	1	56516	3	Y	9942	9942	10049	0					68
						29	4	10936	9										
09	67207 X	67207	-0-	-0-	-0-	868	1	56063	3	Y	9342	9342	9333	0					77
						10276	9												
10	62434 X	58667	-0-	-3767	-0-	551	1	49334	3	Y	7984	7984	7941	0					120
						8782	9												
11	63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	715	1	53048	3	Y	8617	8617	8587	0		1	3		148
						100	4	9479	9				1	6					
12	62434 X	56688	-0-	-5746	-0-	807	1	47501	3	Y	7520	7520	7543	0		1	3		123
						108	4	8272	9				1	6					
01	62434 X	55971	-0-	-6463	-0-	846	1	46678	3	Y	7605	7605	7253	0		1	3		134
						81	4	8366	9				217	6		123	8		
02	53508 X	45292	-0-	-8216	-0-	586	1	38183	3	Y	5907	5907	5933	0		2	6		106
						25	4	6498	9										
03	59241 X	37897	-0-	-21344	-0-	419	1	32721	3	Y	4309	4309	4191	0		1	3		65
						17	4	4740	9				86	6		72	8		
*04	57330 X	17956	-0-	-39374	-0-	172	1	14815	3	Y	2695	2695	2714	0					46
						4	4	2965	9										
05	56699 X	54363	-0-	-2336	-0-	513	1	45764	3	Y	7313	7313	7251	0					108
						42	4	8044	9										
06	54150 X	46944	-0-	-7206	-0-	533	1	39892	3	Y	5851	5851	5863	0					96
						83	4	6436	9										
07	51130 X	51130	-0-	-0-	-0-	495	1	44224	3	Y	5782	5782	5806	0					72
						51	4	6360	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 296267	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9687	PERF.10108	- 17864					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*08	64107 X	64107	-0-	-0-	-0-		634	1	52541	3	Y	9914	10018	0					68
							27	4	10905	9									
09	61628 X	61628	-0-	-0-	-0-		788	1	50711	3	Y	9208	9200	0					76
							10129	9											
10	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-		539	1	48246	3	Y	8335	8286	0					125
							9169	9											
11	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-		657	1	48778	3	Y	8457	8435	0		1	3		145
							96	4	9303	9			1	6					
12	56978 X	54413	-0-	-2565	-0-		769	1	45394	3	Y	7406	7428	0		1	3		121
							103	4	8147	9			1	6					
01	56978 X	52271	-0-	-4707	-0-		780	1	43663	3	Y	7056	7040	0		1	3		128
							66	4	7762	9			7	6		1	8		
02	48748 X	43259	-0-	-5489	-0-		551	1	35860	3	Y	6204	6219	0		2	6		111
							24	4	6824	9									
03	53971 X	32247	-0-	-21724	-0-		356	1	26220	3	Y	5142	5165	0		1	3		79
							15	4	5656	9			7	6		1	8		
*04	52230 X	28098	-0-	-24132	-0-		232	1	23063	3	Y	4361	4366	0					74
							6	4	4797	9									
05	53971 X	52954	-0-	-1017	-0-		496	1	44368	3	Y	7318	7284	0					108
							40	4	8050	9									
06	50550 X	44417	-0-	-6133	-0-		499	1	37195	3	Y	6041	6050	0					99
							78	4	6645	9									
07	50694 X	50694	-0-	-0-	-0-		488	1	43273	3	Y	6257	6278	0					78
							50	4	6883	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 296303	COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9341	PERF.10203	- 17933					
*08	34100 X	31598	-0-	-2502	-0-		303	1	25287	3	Y	5449	5519	0					37
							14	4	5994	9									
09	33000 X	30721	-0-	-2279	-0-		384	1	24768	3	Y	5063	5058	0					42
							5569	9											
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-		301	1	27144	3	Y	4998	4965	0					75
							5498	9											
11	33000 X	28528	-0-	-4472	-0-		284	1	20945	3	Y	6608	6568	0		1	3		113
							30	4	7269	9			1	6					
12	34100 X	31780	-0-	-2320	-0-		435	1	25606	3	Y	5166	5193	0		1	6		85
							56	4	5683	9									
01	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-		513	1	28276	3	Y	5542	5519	0		6	6		101
							50	4	6096	9			1	8					
02	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-		412	1	26914	3	Y	4914	4925	0		2	6		88
							17	4	5405	9									
03	38109 X	38109	-0-	-0-	-0-		398	1	31338	3	Y	5777	5767	0		1	3		88
							18	4	6355	9			8	6		1	8		
*04	27480 X	11363	-0-	-16117	-0-		131	1	9397	3	Y	1665	1725	0					28
							3	4	1832	9									
05	28396 X	7689	-0-	-20707	-0-		61	1	5203	3	Y	2199	2194	0					33
							6	4	2419	9									
06	27480 X	13835	-0-	-13645	-0-		138	1	10064	3	Y	3282	3261	0					54
							23	4	3610	9									
07	28396 X	21312	-0-	-7084	-0-		191	1	17007	3	Y	3722	3730	0					46
							20	4	4094	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
SHIRLEY 58-T2-12X13 I			WELL #: W109H		RRCID -> 296304		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	59601 X	59601	-0-	-0-	-0-	591 1	49023 3	Y	9056	9156 0		62
						25 4	9962 9					
09	50822 X	50822	-0-	-0-	-0-	651 1	41904 3	Y	7515	7515 0		62
						8267 9						
10	51423 X	51423	-0-	-0-	-0-	476 1	42815 3	Y	7393	7344 0		111
						8132 9						
11	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	614 1	45535 3	Y	7823	7798 0	1 3	134
						95 4	8605 9			1 6		
12	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	700 1	41349 3	Y	6483	6509 0	1 3	106
						94 4	7131 9			1 6		
01	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-	731 1	41461 3	Y	6531	6510 0	1 3	119
						59 4	7184 9			6 6	1 8	
02	45472 X	43788	-0-	-1684	-0-	580 1	38100 3	Y	4622	4656 0	2 6	83
						24 4	5084 9					
03	50344 X	47540	-0-	-2804	-0-	508 1	40325 3	Y	6076	6056 0	1 3	93
						23 4	6684 9			8 6	1 8	
*04	52617 X	52617	-0-	-0-	-0-	464 1	45076 3	Y	6424	6408 0		109
						11 4	7066 9					
05	56327 X	56327	-0-	-0-	-0-	542 1	48431 3	Y	6646	6657 0		98
						43 4	7311 9					
06	47820 X	42430	-0-	-5390	-0-	489 1	36553 3	Y	4829	4848 0		79
						76 4	5312 9					
07	55233 X	55233	-0-	-0-	-0-	549 1	48901 3	Y	5207	5221 0		65
						55 4	5728 9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17			WELL #: W202H		RRCID -> 296570		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246			
*08	134075 X	110291	-0-	-23784	-0-	1231 1	102218 3	Y	6170	6248 0		42
						55 4	6787 9					
09	129750 X	47113	-0-	-82637	-0-	760 1	43429 3	Y	2658	2678 0		22
						2924 9						
10	134075 X	97815	-0-	-36260	-0-	1015 1	90808 3	Y	5447	5387 0		82
						5992 9						
11	120000 X	113720	-0-	-6280	-0-	1433 1	105839 3	Y	5682	5665 0	1 3	97
						198 4	6250 9			1 6		
12	123411 X	91292	-0-	-32119	-0-	1433 1	84943 3	Y	4239	4266 0	1 6	69
						253 4	4663 9					
01	110360 X	70841	-0-	-39519	-0-	1208 1	65574 3	Y	3596	3595 0	4 6	65
						103 4	3956 9			1 8		
02	106204 X	51276	-0-	-54928	-0-	728 1	47504 3	Y	2739	2754 0	1 6	49
						31 4	3013 9					
03	117583 X	50631	-0-	-66952	-0-	518 1	47226 3	Y	2607	2612 0	3 6	40
						19 4	2868 9			1 8		
*04	113730 X	81632	-0-	-32098	-0-	854 1	76525 3	Y	3847	3821 0		66
						21 4	4232 9					
05	91295 X	78465	-0-	-12830	-0-	826 1	73634 3	Y	3580	3593 0		53
						67 4	3938 9					
06	69980 X	69980	-0-	-0-	-0-	883 1	65316 3	Y	3310	3309 0		54
						140 4	3641 9					
07	86557 X	86557	-0-	-0-	-0-	911 1	81763 3	Y	3447	3458 0		43
						91 4	3792 9					

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1084

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X103H	ASSOCIATED RRCID -> 296578	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10321	CNTY: WARD - 17498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	71207 X	71207	-0-	-0-	-0-	703 35 4	1 11144 9	59325 11144 9	3 9	Y	10131	10251	0			69
09	67740 X	38327	-0-	-29413	-0-	411 6130 9	1 31786 3	31786 3	3	Y	5573	5596	0			46
10	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-	835 13471 9	1 74829 3	74829 3	3	Y	12246	12107	0	1	6	184
11	90089 X	90089	-0-	-0-	-0-	1051 141 4	1 11136 9	77761 11136 9	3 9	Y	10124	10133	0	1	3	173
12	82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	1192 210 4	1 10129 9	70601 10129 9	3 9	Y	9208	9227	0	1	3	151
01	69998 X	60391	-0-	-9607	-0-	908 67 4	1 8110 9	51306 8110 9	3 9	Y	7373	7381	0	1	3	134
02	84196 X	60333	-0-	-23863	-0-	777 31 4	1 8482 9	51043 8482 9	3 9	Y	7711	7704	0	3	6	138
03	93217 X	76161	-0-	-17056	-0-	862 41 4	1 8187 9	67071 8187 9	3 9	Y	7443	7454	0	1	3	114
*04	90090 X	63764	-0-	-26326	-0-	615 16 4	1 6889 9	56244 6889 9	3 9	Y	6263	6270	0	2	8	107
05	82119 X	72360	-0-	-9759	-0-	721 59 4	1 7167 9	64413 7167 9	3 9	Y	6515	6525	0			97
06	73680 X	63472	-0-	-10208	-0-	761 119 4	1 6119 9	56473 6119 9	3 9	Y	5563	5569	0			91
07	76136 X	25762	-0-	-50374	-0-	276 37 4	1 2254 9	23195 2254 9	3 9	Y	2049	2115	0			25
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: X101H	RRCID -> 296579	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10052	PERF.10329	- 17626			
*08	69998 X	64202	-0-	-5796	-0-	630 32 4	1 9844 9	53696 9844 9	3 9	Y	8949	9116	0			61
09	67740 X	64085	-0-	-3655	-0-	833 10684 9	1 52568 3	52568 3	3	Y	9713	9694	0			80
10	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-	684 11640 9	1 61230 3	61230 3	3	Y	10582	10503	0			159
11	67740 X	51829	-0-	-15911	-0-	589 50 4	1 7599 9	43591 7599 9	3 9	Y	6908	6947	0	1	3	118
12	84252 X	84252	-0-	-0-	-0-	1217 196 4	1 11580 9	71259 11580 9	3 9	Y	10527	10469	0	1	3	173
01	73958 X	73958	-0-	-0-	-0-	1155 104 4	1 9415 9	63284 9415 9	3 9	Y	8559	8566	0	1	3	155
02	79698 X	79698	-0-	-0-	-0-	1057 45 4	1 9273 9	69323 9273 9	3 9	Y	8430	8431	0	3	6	151
03	83421 X	83421	-0-	-0-	-0-	936 44 4	1 9110 9	73331 9110 9	3 9	Y	8282	8292	0	1	3	127
*04	74934 X	74934	-0-	-0-	-0-	737 18 4	1 7867 9	66312 7867 9	3 9	Y	7152	7157	0	2	8	122
05	78140 X	78140	-0-	-0-	-0-	771 63 4	1 8188 9	69118 8188 9	3 9	Y	7444	7456	0			110
06	67350 X	37645	-0-	-29705	-0-	448 62 4	1 4282 9	32853 4282 9	3 9	Y	3893	3939	0			64
07	71114 X	71114	-0-	-0-	-0-	702 72 4	1 7044 9	63296 7044 9	3 9	Y	6404	6388	0			80

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 296580	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10657	- 17889		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	69998 X	66040	-0-	-3958	-0-	695 1 30 4	57663 3 7652 9		Y	6956	7038 0				47
09	67740 X	61781	-0-	-5959	-0-	835 1 7167 9	53779 3		Y	6515	6508 0				54
10	69998 X	61609	-0-	-8389	-0-	599 1 7217 9	53793 3		Y	6561	6517 0				98
11	67740 X	56392	-0-	-11348	-0-	665 1 96 4	49417 3 6214 9		Y	5649	5648 0 1 6	1 3			97
12	69998 X	51773	-0-	-18225	-0-	765 1 138 4	45447 3 5423 9		Y	4930	4945 0	1 6			81
01	66123 X	42678	-0-	-23445	-0-	693 1 67 4	37698 3 4220 9		Y	3836	3842 0 1 8	4 6			70
02	50036 X	47770	-0-	-2266	-0-	646 1 28 4	42276 3 4820 9		Y	4382	4372 0	2 6			78
*03	55397 X	36070	-0-	-19327	-0-	504 1 27 4	32178 3 3361 9		Y	3055	3081 0 1 8	4 6			47
*04	53610 X	-0-	-0-	-53610	-0-				Y	-0-	47 0				-0-
05	52886 X	11873	-0-	-41013	-0-	129 1 17 4	10513 3 1214 9		Y	1104	1088 0				16
06	55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	669 1 103 4	49569 3 4877 9		Y	4434	4377 0				73
07	55206 X	55206	-0-	-0-	-0-	569 1 58 4	50485 3 4094 9		Y	3722	3749 0				46
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W102H	RRCID -> 296581	COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10321	PERF.10597	- 17830		
*08	76012 X	66541	-0-	-9471	-0-	687 1 30 4	57128 3 8696 9		Y	7905	7993 0				54
09	73560 X	62758	-0-	-10802	-0-	829 1 8689 9	53240 3		Y	7899	7888 0				65
10	76012 X	60341	-0-	-15671	-0-	561 1 9302 9	50478 3		Y	8456	8394 0				127
11	71280 X	53157	-0-	-18123	-0-	622 1 88 4	46159 3 6288 9		Y	5716	5743 0 1 6	1 3			98
12	68882 X	49948	-0-	-18934	-0-	732 1 129 4	43366 3 5721 9		Y	5201	5213 0	1 6			85
01	66619 X	41802	-0-	-24817	-0-	670 1 65 4	36539 3 4528 9		Y	4116	4121 0 1 8	4 6			75
02	46592 X	42627	-0-	-3965	-0-	570 1 24 4	37321 3 4712 9		Y	4284	4281 0	1 6			77
03	51584 X	36770	-0-	-14814	-0-	509 1 26 4	32414 3 3821 9		Y	3474	3492 0 1 8	5 6			53
*04	49920 X	39657	-0-	-10263	-0-	378 1 9 4	35430 3 3840 9		Y	3491	3485 0				59
05	49941 X	44715	-0-	-5226	-0-	446 1 36 4	39851 3 4382 9		Y	3984	3984 0				59
06	45660 X	39074	-0-	-6586	-0-	470 1 74 4	34845 3 3685 9		Y	3350	3354 0				55
07	47182 X	41830	-0-	-5352	-0-	424 1 43 4	37906 3 3457 9		Y	3143	3159 0				39

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W203H	ASSOCIATED RRCID -> 296700	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10837	- 18145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	152396 X	118093	-0-	-34303	-0-	1306 57	1 4	108792 7938	3 9	Y	7216	7301	0			49
09	147480 X	115461	-0-	-32019	-0-	1631 7982	1 9	105848	3	Y	7256	7245	0			60
10	152396 X	101354	-0-	-51042	-0-	1037 6945	1 9	93372	3	Y	6314	6279	0			95
11	138750 X	24222	-0-	-114528	-0-	286 60	1 4	21948 1928	3 9	Y	1753	1818	0			30
12	130169 X	101709	-0-	-28460	-0-	1581 266	1 4	93375 6487	3 9	Y	5897	5829	0	1	6	97
01	119722 X	56147	-0-	-63575	-0-	938 102	1 4	51425 3682	3 9	Y	3347	3379	0	3	6	61
02	72212 X	72181	-0-	-31	-0-	1014 43	1 4	66476 4648	3 9	Y	4225	4209	0	1	6	76
03	94415 X	94415	-0-	-0-	-0-	1152 57	1 4	87454 5752	3 9	Y	5229	5216	0	1	3	80
*04	77370 X	77321	-0-	-49	-0-	796 20	1 4	71672 4833	3 9	Y	4394	4399	0	7	6	75
05	79949 X	75004	-0-	-4945	-0-	778 63	1 4	69422 4741	3 9	Y	4310	4321	0			64
06	77370 X	66055	-0-	-11315	-0-	823 130	1 4	60999 4103	3 9	Y	3730	3733	0			61
07	79949 X	31564	-0-	-48385	-0-	349 44	1 4	29393 1778	3 9	Y	1616	1657	0			20
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H				WELL #: W108H	RRCID -> 296801	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10632	- 20715			
*08	103173 X	103173	-0-	-0-	-0-	1037 45	1 4	86314 15777	3 9	Y	14343	14512	0			98
09	87679 X	87679	-0-	-0-	-0-	1136 13184	1 9	73359	3	Y	11985	11984	0			99
10	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	785 12221	1 9	70694	3	Y	11110	11041	0	1	6	167
11	78030 X	25935	-0-	-52095	-0-	273 53	1 4	21690 3919	3 9	Y	3563	3669	0			61
12	101096 X	101096	-0-	-0-	-0-	1444 251	1 4	85497 13904	3 9	Y	12640	12491	0	1	3	207
01	85896 X	85896	-0-	-0-	-0-	1323 124	1 4	73394 11055	3 9	Y	10050	10062	0	1	3	183
02	82096 X	67941	-0-	-14155	-0-	882 38	1 4	58097 8924	3 9	Y	8113	8148	0	3	6	145
03	95387 X	64062	-0-	-31325	-0-	746 34	1 4	55362 7920	3 9	Y	7200	7222	0	1	3	110
*04	92310 X	73811	-0-	-18499	-0-	719 18	1 4	64220 8854	3 9	Y	8049	8022	0	10	6	137
05	95387 X	69612	-0-	-25775	-0-	685 55	1 4	61177 7695	3 9	Y	6995	7028	0			104
06	83100 X	62904	-0-	-20196	-0-	744 116	1 4	55092 6952	3 9	Y	6320	6321	0			103
07	76260 X	65832	-0-	-10428	-0-	658 68	1 4	58686 6420	3 9	Y	5836	5867	0			72

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1087

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J				WELL #: W110H		RRCID -> 296802		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10437 - 20500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	93289 X	93289	-0-	-0-	-0-		890	1	73872	3	Y	16808	16999	0			114
							38	4	18489	9							
09	80447 X	80447	-0-	-0-	-0-		1000	1	63815	3	Y	14211	14208	0			117
							15632	9									
10	78523 X	75387	-0-	-3136	-0-		674	1	60328	3	Y	13077	12997	0		1 6	196
							14385	9									
11	75990 X	74364	-0-	-1626	-0-		804	1	59649	3	Y	12542	12521	0		1 3	215
							115	4	13796	9			1	6			
12	78523 X	73057	-0-	-5466	-0-		1000	1	59237	3	Y	11495	11519	0		1 3	188
							175	4	12645	9			2	6			
01	78523 X	66880	-0-	-11643	-0-		981	1	54457	3	Y	10316	10160	0		1 3	187
							94	4	11348	9			10	6		146 8	
02	59080 X	55622	-0-	-3458	-0-		689	1	45346	3	Y	8689	8718	0		3 6	155
							29	4	9558	9							
03	65410 X	64342	-0-	-1068	-0-		683	1	53274	3	Y	9413	9304	0		1 3	144
							31	4	10354	9			13	6		106 8	
*04	63300 X	61406	-0-	-1894	-0-		571	1	51464	3	Y	8506	8505	0			145
							14	4	9357	9							
05	65410 X	61058	-0-	-4352	-0-		577	1	51544	3	Y	8082	8107	0			120
							47	4	8890	9							
06	63300 X	51863	-0-	-11437	-0-		591	1	43743	3	Y	6758	6767	0			111
							95	4	7434	9							
07	64294 X	54741	-0-	-9553	-0-		513	1	46254	3	Y	7203	7225	0			89
							51	4	7923	9							
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 296825		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10525 - 17670					
*08	75197 X	75197	-0-	-0-	-0-		708	1	58831	3	Y	14206	14285	0			97
							31	4	15627	9							
09	65632 X	65632	-0-	-0-	-0-		804	1	51977	3	Y	11683	11684	0			96
							12851	9									
10	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-		569	1	51169	3	Y	11549	11471	0		1 6	173
							12704	9									
11	60660 X	57713	-0-	-2947	-0-		622	1	46143	3	Y	9874	9876	0		1 3	169
							87	4	10861	9			1	6			
12	62682 X	55479	-0-	-7203	-0-		755	1	44705	3	Y	8989	9008	0		1 3	147
							131	4	9888	9			2	6			
01	62682 X	54970	-0-	-7712	-0-		818	1	44436	3	Y	8755	8732	0		1 3	159
							85	4	9631	9			9	6		1 8	
*02	43764 X	32454	-0-	-11310	-0-		386	1	25913	3	Y	5582	5639	0		2 6	100
							15	4	6140	9							
03	48453 X	48171	-0-	-282	-0-		498	1	39014	3	Y	7850	7818	0		1 3	120
							24	4	8635	9			10	6		1 8	
*04	47615 X	47615	-0-	-0-	-0-		437	1	39360	3	Y	7097	7096	0			121
							11	4	7807	9							
05	48453 X	46769	-0-	-1684	-0-		434	1	38893	3	Y	6733	6754	0			100
							36	4	7406	9							
06	46890 X	46734	-0-	-156	-0-		528	1	39134	3	Y	6353	6349	0			104
							84	4	6988	9							
07	54705 X	54705	-0-	-0-	-0-		531	1	47204	3	Y	6288	6314	0			78
							53	4	6917	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1088

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																	
CAMP STATE 56-T2-8X17 A			WELL #: W101H			RRCID -> 296826			COMPL. DATE 02/10/2024			TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	84165	X	48926	-0-	-35239	-0-			486	1	40297	3	Y	7384	7477	0			50	
									21	4	8122	9								
09	81450	X	43116	-0-	-38334	-0-			551	1	35611	3	Y	6322	6320	0			52	
									6954	9										
10	84165	X	41245	-0-	-42920	-0-			376	1	33848	3	Y	6383	6339	0			96	
									7021	9										
11	81450	X	37561	-0-	-43889	-0-			412	1	30552	3	Y	5944	5936	0	1	3	102	
									59	4	6538	9			1	6				
12	56823	X	36993	-0-	-19830	-0-			508	1	30098	3	Y	5725	5732	0	1	6	94	
									89	4	6298	9								
01	49011	X	33247	-0-	-15764	-0-			496	1	27032	3	Y	5154	4924	0	140	6	91	
									50	4	5669	9			93	8				
02	28868	X	23056	-0-	-5812	-0-			280	1	18694	3	Y	3701	3725	0	1	6	66	
									11	4	4071	9								
*03	31961	X	23711	-0-	-8250	-0-			296	1	19289	3	Y	3735	3504	0	125	6	55	
									17	4	4109	9			117	8				
*04	40921	X	40921	-0-	-0-	-0-			332	1	34722	3	Y	5326	5290	0			91	
									8	4	5859	9								
05	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-			483	1	43333	3	Y	6132	6132	0			91	
									39	4	6745	9								
06	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-			471	1	34938	3	Y	5048	5056	0			83	
									74	4	5553	9								
07	41503	X	41503	-0-	-0-	-0-			402	1	35884	3	Y	4705	4730	0			58	
									41	4	5176	9								
CAMP STATE 56-T2-8X17 0			WELL #: W115H			RRCID -> 296833			COMPL. DATE 02/10/2024			TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683								
*08	66650	X	61657	-0-	-4993	-0-			597	1	49535	3	Y	10454	10579	0			71	
									26	4	11499	9								
09	64500	X	54959	-0-	-9541	-0-			685	1	44321	3	Y	9048	9045	0			74	
									9953	9										
10	66650	X	51797	-0-	-14853	-0-			462	1	41609	3	Y	8842	8783	0			133	
									9726	9										
11	64500	X	36900	-0-	-27600	-0-			389	1	29059	3	Y	6728	6744	0	1	3	115	
									51	4	7401	9			1	6				
12	70153	X	43302	-0-	-26851	-0-			575	1	33977	3	Y	7863	7846	0	1	3	129	
									101	4	8649	9			2	6				
01	61783	X	4988	-0-	-56795	-0-			66	1	3987	3	Y	845	957	0	1	6	15	
									5	4	930	9			1	8				
*02	35756	X	31647	-0-	-4109	-0-			370	1	24681	3	Y	5983	5889	0	2	6	107	
									15	4	6581	9								
03	62760	X	62760	-0-	-0-	-0-			658	1	51368	3	Y	9730	9673	0	1	3	149	
									31	4	10703	9			13	6	1	8		
*04	59317	X	59317	-0-	-0-	-0-			554	1	49789	3	Y	8145	8155	0			139	
									14	4	8960	9								
05	56694	X	56694	-0-	-0-	-0-			538	1	48034	3	Y	7344	7374	0			109	
									44	4	8078	9								
06	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-			572	1	42432	3	Y	6466	6469	0			106	
									90	4	7113	9								
07	51851	X	51851	-0-	-0-	-0-			500	1	44590	3	Y	6100	6130	0			76	
									51	4	6710	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
CAMP STATE 56-T2-8X17 N				WELL #: W114H		RRCID -> 296862		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-	480 1	39844 3	Y	8490	8601 0			58
						21 4	9339 9						
09	43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	539 1	34762 3	Y	7280	7278 0			60
						8008 9							
10	44299 X	41390	-0-	-2909	-0-	370 1	33318 3	Y	7002	6957 0			105
						7702 9							
11	42870 X	38258	-0-	-4612	-0-	414 1	30692 3	Y	6447	6440 0	1 3		110
						60 4	7092 9			1 6			
12	44299 X	41788	-0-	-2511	-0-	574 1	34002 3	Y	6469	6471 0	1 3		106
						96 4	7116 9			1 6			
01	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	764 1	41599 3	Y	7892	7845 0	1 3		143
						78 4	8681 9			8 6	1 8		
*02	31332 X	27884	-0-	-3448	-0-	333 1	22404 3	Y	4667	4725 0	2 6		83
						13 4	5134 9						
03	40497 X	40497	-0-	-0-	-0-	424 1	33335 3	Y	6107	6087 0	1 3		93
						20 4	6718 9			8 6	1 8		
*04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	371 1	33506 3	Y	5101	5107 0			87
						9 4	5611 9						
05	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	368 1	32760 3	Y	4583	4602 0			68
						30 4	5041 9						
06	35115 X	35115	-0-	-0-	-0-	407 1	30160 3	Y	4075	4076 0			67
						65 4	4483 9						
07	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	382 1	34116 3	Y	4106	4122 0			51
						39 4	4517 9						

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: X102H		RRCID -> 296885		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506			
*08	91822 X	85977	-0-	-5845	-0-	875 1	72592 3	Y	11338	11478 0			77
						38 4	12472 9						
09	88860 X	48259	-0-	-40601	-0-	603 1	40872 3	Y	6167	6193 0			51
						6784 9							
10	91822 X	78491	-0-	-13331	-0-	735 1	65874 3	Y	10802	10691 0			162
						11882 9							
11	108780 X	80833	-0-	-27947	-0-	922 1	68330 3	Y	10408	10390 0	1 3		178
						132 4	11449 9			1 6			
12	95604 X	71616	-0-	-23988	-0-	1031 1	61293 3	Y	8275	8314 0	1 3		136
						189 4	9103 9			2 6			
01	86087 X	64486	-0-	-21601	-0-	1003 1	55096 3	Y	7543	7533 0	1 3		137
						90 4	8297 9			7 6	1 8		
02	73836 X	69494	-0-	-4342	-0-	919 1	60316 3	Y	7473	7473 0	3 6		134
						39 4	8220 9						
03	81747 X	76331	-0-	-5416	-0-	869 1	67438 3	Y	7257	7267 0	1 3		111
						41 4	7983 9			10 6	2 8		
*04	79110 X	69768	-0-	-9342	-0-	692 1	62139 3	Y	6291	6295 0			107
						17 4	6920 9						
05	76942 X	68688	-0-	-8254	-0-	685 1	61125 3	Y	6202	6217 0			92
						56 4	6822 9						
06	74460 X	57889	-0-	-16571	-0-	699 1	51785 3	Y	4814	4827 0			79
						110 4	5295 9						
07	76942 X	65859	-0-	-11083	-0-	668 1	59777 3	Y	4860	4879 0			60
						68 4	5346 9						

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1090

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I			WELL #:		W109H	RRCID -> 297015		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL	DEPTH 10210	PERF.10464	- 20571					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	84165 X	78348	-0-	-5817	-0-			724 1	61553 3	34 4	16037 9	Y	14579	14808 0				99
09	81450 X	45406	-0-	-36044	-0-			531 1	34517 3	10358 9		Y	9416	9438 0				77
10	84165 X	57360	-0-	-26805	-0-			486 1	43553 3	13321 9		Y	12110	12004 0	1	6		182
11	81450 X	47992	-0-	-33458	-0-			494 1	36667 3	66 4	10765 9	Y	9786	9798 0	1	3		168
12	84165 X	35690	-0-	-48475	-0-			471 1	28035 3	77 4	7107 9	Y	6461	6521 0	1	3		106
01	78492 X	61125	-0-	-17367	-0-			853 1	47567 3	76 4	12629 9	Y	11481	11365 0	1	3		209
02	74431 X	74431	-0-	-0-	-0-			925 1	60942 3	39 4	12525 9	Y	11386	11387 0	4	6		204
03	82276 X	82276	-0-	-0-	-0-			883 1	68474 3	40 4	12879 9	Y	11708	11714 0	1	3		179
*04	72799 X	72799	-0-	-0-	-0-			681 1	61060 3	17 4	11041 9	Y	10037	10045 0	2	8		171
05	70378 X	70378	-0-	-0-	-0-			664 1	59119 3	55 4	10540 9	Y	9582	9611 0				142
06	62709 X	62709	-0-	-0-	-0-			700 1	52092 3	108 4	9809 9	Y	8917	8913 0				146
07	63485 X	63485	-0-	-0-	-0-			610 1	54207 3	62 4	8606 9	Y	7824	7873 0				97
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42					WELL #:		W207H	RRCID -> 297037		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10683	- 15532			
02	49868 X	23669	-0-	-26199	-0-			20592 3	1106 4	1971 9		Y	1792	1916 0				245
03	55211 X	54296	-0-	-915	-0-			49858 3	92 4	4346 9		Y	3951	3676 0				520
04	53430 X	49361	-0-	-4069	-0-			44938 3	141 4	4282 9		Y	3893	3984 0				429
05	55211 X	51492	-0-	-3719	-0-			47813 3	116 4	3563 9		Y	3239	3313 0				355
06	52530 X	45660	-0-	-6870	-0-			42146 3	147 4	3367 9		Y	3061	3054 0				362
07	54281 X	42949	-0-	-11332	-0-			39525 3	143 4	3281 9		Y	2983	2977 0				368

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 297040		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9933		PERF.10295 - 17505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	107084 X	107084	-0-	-0-	-0-			1061 46	1 4	88200 17777	3 9	Y	16161	16382 0				110
09	85389 X	85389	-0-	-0-	-0-			1083 14654	1 9	69652 14654	3 9	Y	13322	13322 0				110
10	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-			746 14367	1 9	67132 14367	3 9	Y	13061	12974 0		1 6		196
11	72956 X	72956	-0-	-0-	-0-			802 125	1 4	59582 12447	3 9	Y	11315	11315 0		1 3		194
12	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-			805 164	1 4	47813 10008	3 9	Y	9098	9140 0		1 3		149
*01	44299 X	12893	-0-	-31406	-0-			172 6	1 4	10271 2444	3 9	Y	2222	2328 0		2 6		40
*02	58044 X	48093	-0-	-9951	-0-			578 22	1 4	38751 8742	3 9	Y	7947	7842 0		3 6		142
03	73977 X	73977	-0-	-0-	-0-			787 37	1 4	61952 11201	3 9	Y	10183	10152 0		1 3		156
*04	70383 X	70383	-0-	-0-	-0-			672 17	1 4	60238 9456	3 9	Y	8596	8606 0		2 8		146
05	70475 X	70475	-0-	-0-	-0-			685 56	1 4	61058 8676	3 9	Y	7887	7916 0				117
06	62190 X	59990	-0-	-2200	-0-			694 109	1 4	51833 7354	3 9	Y	6685	6693 0				109
07	64263 X	61416	-0-	-2847	-0-			596 59	1 4	53679 7082	3 9	Y	6438	6467 0				80
CAMP STATE 56-T2-8X17 B				WELL #: W102H		RRCID -> 297065		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 10309		PERF.10525 - 17980						
*08	67104 X	67104	-0-	-0-	-0-			657 28	1 4	54540 11879	3 9	Y	10799	10922 0				74
09	58536 X	58536	-0-	-0-	-0-			739 10012	1 9	47785 47785	3 9	Y	9102	9101 0				75
10	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-			514 9754	1 9	46199 46199	3 9	Y	8867	8809 0				133
11	50251 X	50251	-0-	-0-	-0-			552 79	1 4	40977 8643	3 9	Y	7857	7853 0		1 3		135
12	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-			686 119	1 4	40645 8234	3 9	Y	7485	7495 0		1 3		123
01	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-			704 73	1 4	38284 7468	3 9	Y	6789	6780 0		1 3		123
*02	39480 X	31495	-0-	-7985	-0-			390 15	1 4	26073 5017	3 9	Y	4561	4600 0		2 6		82
03	48358 X	48358	-0-	-0-	-0-			517 24	1 4	40227 7590	3 9	Y	6900	6865 0		1 3		106
*04	48230 X	48230	-0-	-0-	-0-			453 11	1 4	40846 6920	3 9	Y	6291	6290 0				107
05	47152 X	47152	-0-	-0-	-0-			450 37	1 4	40153 6512	3 9	Y	5920	5939 0				88
06	43618 X	43618	-0-	-0-	-0-			501 79	1 4	37129 5909	3 9	Y	5372	5372 0				88
07	43710 X	14683	-0-	-29027	-0-			120 17	1 4	12752 1794	3 9	Y	1631	1699 0				20

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H	ASSOCIATED RRCID -> 297078	CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10040	PERF.10677	CNTY: WARD - 20365					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	102728 X	102728	-0-	-0-	-0-			1022 43	1 4	84555 17108	3 9	Y	15553	15728 0				106
09	99390 X	99390	-0-	-0-	-0-			1266 16839	1 9	81285	3	Y	15308	15288 0				126
10	93961 X	88442	-0-	-5519	-0-			814 14683	1 9	72945	3	Y	13348	13273 0		1 6		200
11	90930 X	90249	-0-	-681	-0-			1004 146	1 4	74331 14768	3 9	Y	13425	13392 2 6		1 3		230
12	93961 X	91135	-0-	-2826	-0-			1271 217	1 4	75124 14523	3 9	Y	13203	13213 3 6		1 3		216
01	93961 X	78475	-0-	-15486	-0-			1170 111	1 4	64940 12254	3 9	Y	11140	11140 11 6		1 3		202
02	78932 X	62081	-0-	-16851	-0-			790 34	1 4	51954 9303	3 9	Y	8457	8505 0		3 6		151
03	87389 X	68516	-0-	-18873	-0-			744 35	1 4	58263 9474	3 9	Y	8613	8618 11 6		1 3		132
*04	84570 X	64502	-0-	-20068	-0-			616 15	1 4	55382 8489	3 9	Y	7717	7718 0		2 8		131
05	87389 X	50510	-0-	-36879	-0-			477 32	1 4	43536 6465	3 9	Y	5877	5921 0				87
06	75900 X	44960	-0-	-30940	-0-			516 89	1 4	37281 7074	3 9	Y	6431	6413 0				105
07	73729 X	73729	-0-	-0-	-0-			726 74	1 4	64551 8378	3 9	Y	7616	7626 0				95
STATE AJAX 56-T2-15X10 N				WELL #: W114H	RRCID -> 297314	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10612	- 18246					
*08	SHUT IN	92337	-0-	92337	549148			856 36	1 4	71159 20286	3 9	Y	18442	18696 0				126
*09	627329 X	78181	-0-	-549148	-0-			950 16788	1 9	60443	3	Y	15262	15262 0				126
10	145390 X	70130	-0-	-75260	-0-			606 14974	1 9	54550	3	Y	13613	13534 0		1 6		204
11	140700 X	55486	-0-	-85214	-0-			583 86	1 4	42973 11844	3 9	Y	10767	10785 1 6		1 3		184
12	145390 X	64768	-0-	-80622	-0-			867 151	1 4	51318 12432	3 9	Y	11302	11298 2 6		1 3		185
01	92535 X	47170	-0-	-45365	-0-			674 63	1 4	37032 9401	3 9	Y	8546	8566 8 6		1 3		155
02	DLQ G-10	44226	-0-	44226	44226			527 20	1 4	35178 8501	3 9	Y	7728	7742 0		3 6		138
03	DLQ G-10	59138	-0-	59138	103364			611 30	1 4	47298 11199	3 9	Y	10181	10146 14 6		1 3		156
*04	DLQ G-10	47033	-0-	47033	150397			364 9	1 4	38232 8428	3 9	Y	7662	7687 0		2 8		131
05	DLQ G-10	59642	-0-	59642	210039			552 45	1 4	49070 9975	3 9	Y	9068	9065 0				134
06	259869 X	49830	-0-	-210039	-0-			556 86	1 4	41413 7775	3 9	Y	7068	7086 0				116
07	51550 X	51550	-0-	-0-	-0-			478 45	1 4	42674 8353	3 9	Y	7594	7616 0				94

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1093

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 G				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 297315		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10569	CNTY: WARD PERF.11073 - 18411		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	77203	-0-	77203	685788	722 1 33 4		60753 3 15695 9		Y	14268	14497 0				97
*09	748030 X	62242	-0-	-685788	-0-	769 1 11837 9		49636 3		Y	10761	10769 0				89
10	253115 X	65155	-0-	-187960	-0-	580 1 12434 9		52141 3		Y	11304	11222 0		1 6		170
11	244950 X	57624	-0-	-187326	-0-	618 1 88 4		45959 3 10959 9		Y	9963	9960 0		1 3		171
12	253115 X	55335	-0-	-197780	-0-	750 1 132 4		44403 3 10050 9		Y	9136	9154 0		1 3		150
01	77345 X	45092	-0-	-32253	-0-	667 1 65 4		36247 3 8113 9		Y	7375	7382 0		1 3		134
02	DLQ G-10	43813	-0-	43813	43813	545 1 23 4		35710 3 7535 9		Y	6850	6859 0		2 6		123
03	DLQ G-10	46945	-0-	46945	90758	499 1 24 4		38599 3 7823 9		Y	7112	7115 0		1 3		109
*04	DLQ G-10	43271	-0-	43271	134029	399 1 10 4		36093 3 6769 9		Y	6154	6158 0		1 8		105
05	176235 X	42206	-0-	-134029	-0-	401 1 33 4		35609 3 6163 9		Y	5603	5625 0				83
06	41610 X	29278	-0-	-12332	-0-	320 1 52 4		24606 3 4300 9		Y	3909	3928 0				64
07	42997 X	25850	-0-	-17147	-0-	238 1 20 4		22116 3 3476 9		Y	3160	3185 0				39
STATE AJAX 56-T2-15X10 C				WELL #: W103H	RRCID -> 297339	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10721 - 18374				
*08	SHUT IN	79239	-0-	79239	701464	774 1 33 4		64206 3 14226 9		Y	12933	13119 0				88
*09	761655 X	60191	-0-	-701464	-0-	807 1 7879 9		51505 3		Y	7163	7192 0				59
10	166842 X	66276	-0-	-100566	-0-	596 1 12049 9		53631 3		Y	10954	10848 0		1 6		164
11	161460 X	54963	-0-	-106497	-0-	624 1 92 4		46007 3 8240 9		Y	7491	7525 0		1 3		128
12	166842 X	55697	-0-	-111145	-0-	738 1 132 4		43760 3 11067 9		Y	10061	10021 0		1 3		165
01	166842 X	45502	-0-	-121340	-0-	687 1 70 4		37621 3 7124 9		Y	6476	6211 0		1 3		114
02	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	423 1 17 4		28271 3 5187 9		Y	4715	4743 0		2 6		84
03	DLQ G-10	49281	-0-	49281	83179	523 1 26 4		40784 3 7948 9		Y	7225	7048 0		1 3		109
*04	DLQ G-10	49585	-0-	49585	132764	441 1 11 4		38586 3 10547 9		Y	9588	9534 0		76 8		163
05	177047 X	44283	-0-	-132764	-0-	415 1 34 4		37034 3 6800 9		Y	6182	6253 0				92
06	46260 X	35009	-0-	-11251	-0-	388 1 59 4		29074 3 5488 9		Y	4989	4999 0				82
07	47802 X	44340	-0-	-3462	-0-	423 1 43 4		37967 3 5907 9		Y	5370	5385 0				67

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 XB				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X202H		ASSOCIATED RRCID -> 297340	CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10426	CNTY: WARD - 18053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	89104		-0-	89104	524039	838 1 35 4	69598 3 18633 9			Y	16939	17139 0				115
*09	601065 X	77026		-0-	-524039	-0-	949 1 15733 9	60344 3			Y	14303	14300 0				118
10	118792 X	80042		-0-	-38750	-0-	623 1 23484 9	55935 3			Y	21349	21146 0		1 6		320
11	114960 X	66148		-0-	-48812	-0-	718 1 102 4	52932 3 12396 9			Y	11269	11394 0 1 6		1 3		193
12	118792 X	67100		-0-	-51692	-0-	907 1 158 4	53676 3 12359 9			Y	11235	11241 0 2 6		1 3		184
01	118792 X	52002		-0-	-66790	-0-	760 1 74 4	41585 3 9583 9			Y	8712	8727 0 9 6		1 3 1 8		158
02	54936 X	40737		-0-	-14199	-0-	491 1 19 4	32803 3 7424 9			Y	6749	6784 0 12 6		2 6 1 8		121
03	60822 X	56910		-0-	-3912	-0-	593 1 28 4	46218 3 10071 9			Y	9155	9122 0 12 6		1 3 1 8		140
*04	58860 X	56573		-0-	-2287	-0-	534 1 13 4	46787 3 9239 9			Y	8399	8396 0				143
05	60822 X	52299		-0-	-8523	-0-	492 1 40 4	44044 3 7723 9			Y	7021	7060 0				104
06	55050 X	40577		-0-	-14473	-0-	448 1 73 4	34044 3 6012 9			Y	5465	5480 0				89
07	58466 X	13706		-0-	-44760	-0-	103 1 10 4	11563 3 2030 9			Y	1845	1911 0				23
STATE AJAX 56-T2-15X10 H					WELL #: W108H	RRCID -> 297341	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10559	PERF.10961	- 18440			
*08	SHUT IN	76813		-0-	76813	774855	696 1 31 4	58557 3 17529 9			Y	15935	16166 0				109
*09	818388 X	43533		-0-	-774855	-0-	457 1 13775 9	29301 3			Y	12523	12529 0				103
10	241521 X	59733		-0-	-181788	-0-	510 1 13438 9	45785 3			Y	12216	12135 0		1 6		183
11	233730 X	52838		-0-	-180892	-0-	540 1 72 4	40063 3 12163 9			Y	11057	10754 0 301 6		1 3		184
12	241521 X	46795		-0-	-194726	-0-	603 1 106 4	35688 3 10398 9			Y	9453	9479 0 2 6		1 3		155
01	241521 X	36936		-0-	-204585	-0-	522 1 52 4	28312 3 8050 9			Y	7318	7206 0 42 6		1 3 92 8		132
02	DLQ G-10	41433		-0-	41433	41433	491 1 21 4	32206 3 8715 9			Y	7923	7910 0		3 6		142
03	DLQ G-10	45580		-0-	45580	87013	464 1 22 4	36006 3 9088 9			Y	8262	8151 0 61 6		1 3 65 8		126
*04	DLQ G-10	41685		-0-	41685	128698	369 1 9 4	33099 3 8208 9			Y	7462	7461 0				127
05	157946 X	29248		-0-	-128698	-0-	271 1 22 4	23805 3 5150 9			Y	4682	4740 0				69
06	42360 X	21347		-0-	-21013	-0-	227 1 37 4	16910 3 4173 9			Y	3794	3801 0				62
07	43772 X	13713		-0-	-30059	-0-	114 1 9 4	11309 3 2281 9			Y	2074	2110 0				26

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H	ASSOCIATED RRCID -> 297347	CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2024				TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10513	- 18129					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	63201	-0-		63201	578097		575 25	1 4	47892 14709	3 9	Y	13372	13569	0			91
*09	623956 X	45859	-0-		-578097	-0-		567 10303	1 9	34989	3	Y	9366	9380	0			77
10	201159 X	46375	-0-		-154784	-0-		396 10358	1 9	35621	3	Y	9416	9352	0			141
11	194670 X	39645	-0-		-155025	-0-		413 58	1 4	30401 8773	3 9	Y	7975	7977	0 6	1	3	137
12	201159 X	36408	-0-		-164751	-0-		472 84	1 4	27979 7873	3 9	Y	7157	7175	0 6	1	3	117
01	63333 X	27763	-0-		-35570	-0-		393 46	1 4	21018 6306	3 9	Y	5733	5739	0 8	6	6	104
02	27998 X	27998	-0-		-0-	-0-		321 13	1 4	21423 6241	3 9	Y	5674	5675	0 6	2	6	101
03	28632 X	28632	-0-		-0-	-0-		359 19	1 4	22910 5344	3 9	Y	4858	4877	0 6	1	3	74
*04	37413 X	37413	-0-		-0-	-0-		306 8	1 4	30547 6552	3 9	Y	5956	5929	0 6	1	8	101
05	48710 X	48710	-0-		-0-	-0-		454 37	1 4	40529 7690	3 9	Y	6991	6988	0			104
06	40314 X	40314	-0-		-0-	-0-		450 70	1 4	33589 6205	3 9	Y	5641	5653	0			92
07	43427 X	43427	-0-		-0-	-0-		410 43	1 4	36481 6493	3 9	Y	5903	5922	0			73
STATE AJAX 56-T2-15X10 I					WELL #: W109H	RRCID -> 297393	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10689	- 18242				
*08	SHUT IN	76084	-0-		76084	499256		718 32	1 4	60298 15036	3 9	Y	13669	13874	0			93
*09	554613 X	55357	-0-		-499256	-0-		650 12498	1 9	42209	3	Y	11362	11362	0			93
10	232221 X	52398	-0-		-179823	-0-		453 11139	1 9	40806	3	Y	10126	10067	0			152
11	224730 X	45629	-0-		-179101	-0-		480 67	1 4	35576 9506	3 9	Y	8642	8644	0 6	1	3	148
12	232221 X	48663	-0-		-183558	-0-		644 109	1 4	38043 9867	3 9	Y	8970	8968	0 6	1	3	147
01	76229 X	39286	-0-		-36943	-0-		563 54	1 4	30731 7938	3 9	Y	7216	7223	0 6	1	3	131
02	DLQ G-10	39801	-0-		39801	39801		484 20	1 4	31663 7634	3 9	Y	6940	6945	0 6	2	6	124
03	DLQ G-10	37432	-0-		37432	77233		387 18	1 4	29980 7047	3 9	Y	6406	6421	0 6	1	3	98
*04	DLQ G-10	39088	-0-		39088	116321		356 9	1 4	32236 6487	3 9	Y	5897	5895	0	1	8	100
05	149064 X	32743	-0-		-116321	-0-		308 25	1 4	27365 5045	3 9	Y	4586	4618	0			68
06	37260 X	21703	-0-		-15557	-0-		243 43	1 4	17417 4000	3 9	Y	3636	3644	0			60
07	38722 X	38722	-0-		-0-	-0-		364 38	1 4	32238 6082	3 9	Y	5529	5520	0			69

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1096

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 297484		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 10206		PERF.10654 - 18134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	102872	-0-	102872	635895	967 1	81152 3	Y		18827	19204 0		128
						43 4	20710 9						
*09	712580 X	76685	-0-	-635895	-0-	935 1	60324 3	Y		14024	14037 0		115
						15426 9							
10	160704 X	68609	-0-	-92095	-0-	607 1	54567 3	Y		12214	12145 0	1 6	183
						13435 9							
11	155520 X	63165	-0-	-92355	-0-	679 1	50358 3	Y		10938	10932 0	1 3	187
						96 4	12032 9						
12	160704 X	58643	-0-	-102061	-0-	790 1	46830 3	Y		9894	9916 0	1 3	162
						140 4	10883 9						
01	160704 X	46662	-0-	-114042	-0-	681 1	37011 3	Y		8095	8100 0	1 3	147
						65 4	8905 9						
02	49392 X	46103	-0-	-3289	-0-	559 1	36711 3	Y		8008	8009 0	3 6	143
						24 4	8809 9						
03	54684 X	47200	-0-	-7484	-0-	493 1	38262 3	Y		7656	7669 0	1 3	117
						23 4	8422 9						
*04	52920 X	45279	-0-	-7641	-0-	410 1	37284 3	Y		6886	6886 0	2 8	117
						10 4	7575 9						
05	54684 X	48185	-0-	-6499	-0-	455 1	40293 3	Y		6726	6743 0		100
						38 4	7399 9						
06	49410 X	42655	-0-	-6755	-0-	481 1	35783 3	Y		5742	5748 0		94
						75 4	6316 9						
07	51057 X	49887	-0-	-1170	-0-	477 1	42489 3	Y		6247	6263 0		78
						49 4	6872 9						

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W201H		RRCID -> 297485		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10924 - 15807	
02	50927 X	50927	-0-	-0-	-0-	44576 3	642 4	Y		5190	5033 0		710
						5709 9							
03	54529 X	33132	-0-	-21397	-0-	29512 3	58 4	Y		3238	3522 0		426
						3562 9							
04	55246 X	55246	-0-	-0-	-0-	49413 3	156 4	Y		5161	5019 0		568
						5677 9							
05	54927 X	54927	-0-	-0-	-0-	48559 3	116 4	Y		5684	5629 0		623
						6252 9							
06	52770 X	46864	-0-	-5906	-0-	41486 3	145 4	Y		4757	4817 0		563
						5233 9							
07	54529 X	46333	-0-	-8196	-0-	40922 3	149 4	Y		4784	4757 0		590
						5262 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 XD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H	ASSOCIATED RRCID -> 297486	CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10224	PERF.10557	- 18109
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	91253	-0-	91253	591591	855 1 38 4	71986 3 18374 9	Y		16704	16945	0	114
*09	675619 X	84028	-0-	-591591	-0-	1039 1 16649 9	66340 3	Y		15135	15124	0	125
10	83731 X	75977	-0-	-7754	-0-	672 1 14870 9	60435 3	Y		13518	13439	0	203
11	81030 X	65288	-0-	-15742	-0-	696 1 108 4	51969 3 12515 9	Y		11377	11383	0	195
12	83731 X	68069	-0-	-15662	-0-	914 1 162 4	54182 3 12811 9	Y		11646	11647	0	191
01	83731 X	57311	-0-	-26420	-0-	837 1 86 4	45255 3 11133 9	Y		10121	10116	0	184
02	55356 X	52117	-0-	-3239	-0-	637 1 27 4	41719 3 9734 9	Y		8849	8872	0	158
03	61287 X	57595	-0-	-3692	-0-	604 1 29 4	46895 3 10067 9	Y		9152	9155	0	140
*04	59310 X	53975	-0-	-5335	-0-	496 1 12 4	44887 3 8580 9	Y		7800	7807	0	133
05	61287 X	49631	-0-	-11656	-0-	458 1 37 4	40735 3 8401 9	Y		7637	7657	0	113
06	62900 X	62900	-0-	-0-	-0-	678 1 106 4	50347 3 11769 9	Y		10699	10637	0	175
07	61079 X	61079	-0-	-0-	-0-	570 1 59 4	49966 3 10484 9	Y		9531	9588	0	118
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J				WELL #: W110H	RRCID -> 297592	COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL	DEPTH 9995	PERF.10107	- 22925
*08	SHUT IN	153392	-0-	153392	643525	1491 1 60 4	123127 3 28714 9	Y		26104	26351	0	178
09	SHUT IN	79589	-0-	79589	723114	883 1 27335 9	51371 3	Y		24850	24824	0	204
*10	861435 X	138321	-0-	-723114	-0-	1262 1 23100 9	113959 3	Y		21000	20888	0	315
11	98362 X	98362	-0-	-0-	-0-	1098 1 152 4	81518 3 15594 9	Y		14176	14244	0	243
12	100223 X	88638	-0-	-11585	-0-	1223 1 218 4	72384 3 14813 9	Y		13466	13484	0	221
01	117882 X	117882	-0-	-0-	-0-	1744 1 132 4	98378 3 17628 9	Y		16025	15197	0	281
02	86240 X	75666	-0-	-10574	-0-	985 1 39 4	64298 3 10344 9	Y		9404	9514	0	168
03	95480 X	33549	-0-	-61931	-0-	417 1 22 4	27384 3 5726 9	Y		5205	4770	0	73
*04	92400 X	88583	-0-	-3817	-0-	707 1 17 4	75249 3 12610 9	Y		11464	11342	0	195
05	103634 X	103634	-0-	-0-	-0-	966 1 73 4	88623 3 13972 9	Y		12702	12709	0	188
06	95825 X	95825	-0-	-0-	-0-	1118 1 170 4	83578 3 10959 9	Y		9963	9988	0	163
07	111339 X	111339	-0-	-0-	-0-	1119 1 115 4	99379 3 10726 9	Y		9751	9793	0	121

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X203H	ASSOCIATED RRCID -> 297604	CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10045 - 22791	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	85553	-0-	85553	378039	864 1 37 4	71716 3 12936 9	Y		11760	11938	0			80
09	SHUT IN	70131	-0-	70131	448170	915 1 10700 9	58516 3	Y		9727	9727	0			80
*10	522535 X	74365	-0-	-448170	-0-	705 1 10454 9	63206 3	Y		9504	9441	0			143
11	83300 X	83300	-0-	-0-	-0-	970 1 140 4	72005 3 10185 9	Y		9259	9241	0	1 3		159
12	87403 X	87403	-0-	-0-	-0-	1269 1 226 4	75235 3 10673 9	Y		9703	9700	0	1 3		159
01	61845 X	51749	-0-	-10096	-0-	788 1 65 4	44473 3 6423 9	Y		5839	5885	0	6 6		106
02	76188 X	39503	-0-	-36685	-0-	509 1 22 4	33670 3 5302 9	Y		4820	4838	0	2 6		86
03	84351 X	69577	-0-	-14774	-0-	712 1 34 4	60669 3 8162 9	Y		7420	7381	0	1 3		113
*04	81630 X	65800	-0-	-15830	-0-	648 1 16 4	57205 3 7931 9	Y		7210	7200	0	1 8		123
05	84351 X	48851	-0-	-35500	-0-	484 1 41 4	42037 3 6289 9	Y		5717	5755	0			85
06	67290 X	15812	-0-	-51478	-0-	172 1 18 4	13826 3 1796 9	Y		1633	1691	0			27
07	69533 X	37336	-0-	-32197	-0-	347 1 30 4	32013 3 4946 9	Y		4496	4467	0			56
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 297605	COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10118 - 22999		
*08	SHUT IN	50358	-0-	50358	190364	488 1 20 4	40356 3 9494 9	Y		8631	8647	0			59
09	SHUT IN	36576	-0-	36576	226940	391 1 8985 9	27200 3	Y		8168	8160	0			67
*10	285350 X	58410	-0-	-226940	-0-	543 1 9101 9	48766 3	Y		8274	8217	0			124
11	66540 X	55524	-0-	-11016	-0-	638 1 91 4	47372 3 7423 9	Y		6748	6754	0	1 3		116
12	68758 X	55649	-0-	-13109	-0-	801 1 141 4	47500 3 7207 9	Y		6552	6559	0	1 3		107
01	68758 X	54033	-0-	-14725	-0-	826 1 78 4	45592 3 7537 9	Y		6852	6826	0	1 3		124
02	48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	645 1 27 4	42116 3 6171 9	Y		5610	5632	0	2 6		100
03	53072 X	21659	-0-	-31413	-0-	212 1 14 4	17913 3 3520 9	Y		3200	3246	0	4 6		49
*04	51360 X	44303	-0-	-7057	-0-	392 1 10 4	35699 3 8202 9	Y		7456	7378	0			127
05	53072 X	36113	-0-	-16959	-0-	348 1 29 4	29136 3 6600 9	Y		6000	6038	0			89
06	51360 X	38843	-0-	-12517	-0-	442 1 69 4	32913 3 5419 9	Y		4926	4934	0			81
07	53072 X	47417	-0-	-5655	-0-	466 1 48 4	41531 3 5372 9	Y		4884	4904	0			61

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 297609	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10374	- 23251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	195384	-0-	195384	904880	1973 85	1 4	163795 29531	3 9	Y	26846	27194	0			183
09	SHUT IN	160914	-0-	160914	1065794	2037 24114	1 9	134763	3	Y	21922	21925	0			180
*10	1228636 X	162842	-0-	-1065794	-0-	1563 20450	1 9	140829	3	Y	18591	18491	0	1	6	279
11	165240 X	87773	-0-	-77467	-0-	1005 108	1 4	75697 10963	3 9	Y	9966	10072	0	1	3	171
12	170748 X	80371	-0-	-90377	-0-	1174 137	1 4	68476 10584	3 9	Y	9622	9632	0	1	3	158
01	170748 X	139607	-0-	-31141	-0-	2149 191	1 4	121427 15840	3 9	Y	14400	13670	0	101	3	253
02	137116 X	113925	-0-	-23191	-0-	1517 62	1 4	99241 13105	3 9	Y	11914	11911	0	44	6	212
03	151807 X	118338	-0-	-33469	-0-	1332 58	1 4	104060 12888	3 9	Y	11716	11558	0	1	3	178
*04	134580 X	102658	-0-	-31922	-0-	1014 25	1 4	91724 9895	3 9	Y	8995	9020	0	120	8	153
05	139562 X	94659	-0-	-44903	-0-	944 76	1 4	84796 8843	3 9	Y	8039	8073	0			119
06	135060 X	96958	-0-	-38102	-0-	1165 187	1 4	86470 9136	3 9	Y	8305	8288	0			136
07	126139 X	106935	-0-	-19204	-0-	1080 112	1 4	96631 9112	3 9	Y	8284	8317	0			103
STATE BARLOW 57-T2-47X35 N				WELL #: W114H	RRCID -> 297610	COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10137	- 23015		
*08	SHUT IN	169972	-0-	169972	757387	1657 71	1 4	137522 30722	3 9	Y	27929	28262	0			190
09	SHUT IN	181965	-0-	181965	939352	2534 27217	1 9	152214	3	Y	24743	24729	0			204
*10	1125025 X	185673	-0-	-939352	-0-	1758 25934	1 9	157981	3	Y	23576	23425	0	1	6	354
11	185040 X	168515	-0-	-16525	-0-	1955 273	1 4	145325 20962	3 9	Y	19056	19080	0	2	3	326
12	191208 X	151101	-0-	-40107	-0-	2173 404	1 4	129430 19094	3 9	Y	17358	17396	0	1	3	284
01	191208 X	85140	-0-	-106068	-0-	1236 90	1 4	71917 11897	3 9	Y	10815	10889	0	1	3	196
02	162624 X	145852	-0-	-16772	-0-	1911 82	1 4	124946 18913	3 9	Y	17194	17076	0	6	6	308
03	180048 X	147397	-0-	-32651	-0-	1625 76	1 4	129255 16441	3 9	Y	14946	14999	0	2	3	229
*04	168510 X	141942	-0-	-26568	-0-	1393 34	1 4	126777 13738	3 9	Y	12489	12505	0			213
05	161479 X	122439	-0-	-39040	-0-	1215 94	1 4	109435 11695	3 9	Y	10632	10687	0			158
06	156270 X	117442	-0-	-38828	-0-	1415 213	1 4	104376 11438	3 9	Y	10398	10386	0			170
07	161479 X	113801	-0-	-47678	-0-	1177 117	1 4	102665 9842	3 9	Y	8947	9006	0			111

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1100

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 297611		COMPL. DATE 05/01/2024		TOTAL DEPTH 9763		PERF.10261 - 22863			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08	SHUT IN	92981	-0-	92981	311759	952 1	78655 3	Y	12121	12231 0			83		
						41 4	13333 9								
09	SHUT IN	68653	-0-	68653	380412	932 1	58339 3	Y	8529	8542 0			70		
						9382 9									
*10	427259 X	46847	-0-	-380412	-0-	445 1	39837 3	Y	5968	5948 0			90		
						6565 9									
11	86220 X	52828	-0-	-33392	-0-	626 1	45344 3	Y	6161	6144 0	1 3		105		
						81 4	6777 9			1 6					
12	89094 X	27391	-0-	-61703	-0-	360 1	21308 3	Y	5129	5149 0	1 6		84		
						81 4	5642 9								
01	89094 X	52266	-0-	-36828	-0-	801 1	43700 3	Y	6985	6933 0	1 3		127		
						81 4	7684 9			7 6	1 8				
02	61096 X	36596	-0-	-24500	-0-	457 1	30213 3	Y	5369	5398 0	2 6		96		
						20 4	5906 9								
03	54653 X	41775	-0-	-12878	-0-	464 1	35783 3	Y	5005	5015 0	1 3		77		
						22 4	5506 9			7 6	1 8				
*04	52830 X	26440	-0-	-26390	-0-	207 1	22012 3	Y	3833	3845 0			65		
						5 4	4216 9								
05	52235 X	29427	-0-	-22808	-0-	278 1	25312 3	Y	3467	3481 0			51		
						23 4	3814 9								
06	50550 X	12405	-0-	-38145	-0-	135 1	10707 3	Y	1406	1434 0			23		
						16 4	1547 9								
07	41757 X	30561	-0-	-11196	-0-	295 1	25954 3	Y	3890	3865 0			48		
						33 4	4279 9								
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH				WELL #: W208H		RRCID -> 297667		COMPL. DATE 05/16/2024		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10133 - 17744			
*08	SHUT IN	140631	-0-	140631	414413	1500 1	125249 3	Y	12562	12639 0			86		
						64 4	13818 9								
09	SHUT IN	102681	-0-	102681	517094	1407 1	91573 3	Y	8819	8832 0			73		
						9701 9									
*10	633320 X	116226	-0-	-517094	-0-	1167 1	104557 3	Y	9547	9477 0			143		
						10502 9									
11	135510 X	107232	-0-	-28278	-0-	1296 1	96325 3	Y	8576	8570 0	1 3		147		
						177 4	9434 9			1 6					
12	140027 X	88287	-0-	-51740	-0-	1333 1	78724 3	Y	7284	7310 0	1 3		119		
						218 4	8012 9			1 6					
01	140027 X	84717	-0-	-55310	-0-	1369 1	75298 3	Y	7197	7176 0	1 3		131		
						133 4	7917 9			7 6	1 8				
02	107352 X	66912	-0-	-40440	-0-	917 1	59686 3	Y	5700	5727 0	2 6		102		
						39 4	6270 9								
03	116126 X	72545	-0-	-43581	-0-	825 1	64617 3	Y	6422	6415 0	1 3		98		
						39 4	7064 9			9 6	1 8				
*04	107220 X	67380	-0-	-39840	-0-	682 1	60344 3	Y	5761	5761 0			98		
						17 4	6337 9								
05	88288 X	67691	-0-	-20597	-0-	676 1	60662 3	Y	5728	5741 0			85		
						52 4	6301 9								
06	81960 X	65983	-0-	-15977	-0-	791 1	58863 3	Y	5640	5633 0			92		
						125 4	6204 9								
07	74090 X	63293	-0-	-10797	-0-	639 1	57224 3	Y	4877	4908 0			61		
						65 4	5365 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 297821	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10087	- 20053	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	80245	-0-	80245	543286	831 1 40 4	68800 3 10574 9		Y	9613	9932 0			65	
09	SHUT IN	161918	-0-	161918	705204	2243 1 16883 9	142792 3		Y	15348	15287 0			126	
*10	835045 X	129841	-0-	-705204	-0-	1291 1 12392 9	116158 3		Y	11265	11221 0		1 6	169	
11	113760 X	105057	-0-	-8703	-0-	1263 1 176 4	93866 3 9752 9		Y	8865	8880 0		1 3	152	
12	117552 X	93396	-0-	-24156	-0-	1402 1 249 4	83364 3 8381 9		Y	7619	7644 0		1 3	125	
01	117552 X	89511	-0-	-28041	-0-	1462 1 144 4	80122 3 7783 9		Y	7075	6841 0		1 3	127	
02	106176 X	74842	-0-	-31334	-0-	1028 1 44 4	67188 3 6582 9		Y	5984	6002 0		2 6	107	
03	117552 X	77800	-0-	-39752	-0-	878 1 42 4	68637 3 8243 9		Y	7494	6950 0		1 3	108	
*04	105060 X	71048	-0-	-34012	-0-	719 1 18 4	64495 3 5816 9		Y	5287	5305 0		133 8	90	
05	93403 X	67478	-0-	-25925	-0-	693 1 57 4	61167 3 5561 9		Y	5055	5070 0			75	
06	86490 X	60982	-0-	-25508	-0-	741 1 117 4	55156 3 4968 9		Y	4516	4517 0			74	
07	82863 X	66181	-0-	-16682	-0-	687 1 71 4	60883 3 4540 9		Y	4127	4150 0			51	
DEERE 57-T2-5X44 YA															
				WELL #: X101H	RRCID -> 297831	COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9591	PERF. 9885	- 17612	
*08	SHUT IN	189543	-0-	189543	715490	1835 1 79 4	152624 3 35005 9		Y	31823	32120 0			217	
09	SHUT IN	147674	-0-	147674	863164	1938 1 22848 9	122888 3		Y	20771	20817 0			171	
*10	1011625 X	148461	-0-	-863164	-0-	1409 1 20041 9	127011 3		Y	18219	18116 0		1 6	273	
11	123613 X	123613	-0-	-0-	-0-	1424 1 201 4	105751 3 16237 9		Y	14761	14777 0		2 3	253	
12	108371 X	108371	-0-	-0-	-0-	1564 1 209 4	92284 3 14314 9		Y	13013	13049 0		1 3	213	
01	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-	1642 1 158 4	90702 3 12983 9		Y	11803	11787 0		1 3	214	
02	114884 X	77684	-0-	-37200	-0-	1037 1 43 4	67449 3 9155 9		Y	8323	8385 0		3 6	149	
03	127193 X	42654	-0-	-84539	-0-	445 1 19 4	37135 3 5055 9		Y	4595	4665 0		1 3	70	
*04	123090 X	71130	-0-	-51960	-0-	644 1 16 4	60639 3 9831 9		Y	8937	8855 0		2 8	152	
05	108376 X	73942	-0-	-34434	-0-	709 1 59 4	62924 3 10250 9		Y	9318	9332 0			138	
06	102060 X	64579	-0-	-37481	-0-	741 1 112 4	55098 3 8628 9		Y	7844	7854 0			128	
07	85994 X	71146	-0-	-14848	-0-	698 1 72 4	62192 3 8184 9		Y	7440	7476 0			92	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 BB			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W202H			ASSOCIATED RRCID -> 297836		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2024			TOTAL	DEPTH 10316	CNTY: WARD PERF.10281 - 20473		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	200766	-0-	200766	730570	2243 1 96 4	185692 3 12735 9		Y	11577	11745 0				79
09	SHUT IN	227411	-0-	227411	957981	3337 1 11777 9	212297 3		Y	10706	10697 0				88
10	SHUT IN	168224	-0-	168224	1126205	1757 1 8198 9	158269 3		Y	7453	7429 0				112
*11	1279802 X	153597	-0-	-1126205	-0-	1935 1 278 4	143511 3 7873 9		Y	7157	7144 0 1 6		1 3		123
12	147428 X	147428	-0-	-0-	-0-	2322 1 405 4	137474 3 7227 9		Y	6570	6583 0 1 6		1 3		108
01	144553 X	142311	-0-	-2242	-0-	2435 1 241 4	132852 3 6783 9		Y	6166	6154 0 6 6		1 3	1 8	112
02	130564 X	123884	-0-	-6680	-0-	1771 1 75 4	115768 3 6270 9		Y	5700	5708 0 2 6		2 6	1 8	102
03	144553 X	118674	-0-	-25879	-0-	1421 1 69 4	111270 3 5914 9		Y	5376	5387 0 7 6		1 3	1 8	82
*04	139890 X	102654	-0-	-37236	-0-	1073 1 26 4	97123 3 4432 9		Y	4029	4042 0 7 6			1 8	69
05	144553 X	65876	-0-	-78677	-0-	762 1 78 4	62755 3 2281 9		Y	2074	2112 0				31
06	147267 X	147267	-0-	-0-	-0-	1882 1 292 4	139905 3 5188 9		Y	4716	4670 0				77
07	137144 X	127028	-0-	-10116	-0-	1379 1 144 4	121200 3 4305 9		Y	3914	3942 0				49

RIO STATE 57-T2-34X27 N			WELL #: W114H			RRCID -> 297837		COMPL. DATE 05/22/2024			TOTAL	DEPTH 9868	PERF.10002 - 19968		
*08	SHUT IN	185112	-0-	185112	672882	1898 1 79 4	157094 3 26041 9		Y	23674	23979 0				161
09	SHUT IN	157941	-0-	157941	830823	2130 1 19439 9	136372 3		Y	17672	17688 0				145
10	SHUT IN	151138	-0-	151138	981961	1481 1 16896 9	132761 3		Y	15360	15274 0		1 6		230
*11	1096749 X	114788	-0-	-981961	-0-	1344 1 168 4	100777 3 12499 9		Y	11363	11396 0 1 6		1 3		195
12	143685 X	94802	-0-	-48883	-0-	1389 1 242 4	82281 3 10890 9		Y	9900	9930 0 2 6		1 3		162
01	143685 X	13083	-0-	-130602	-0-	201 1 15 4	11395 3 1472 9		Y	1338	1474 0 1 8		1 6		24
02	129780 X	15557	-0-	-114223	-0-	193 1 6 4	13070 3 2288 9		Y	2080	2066 0 1 8		1 6		37
03	143685 X	128200	-0-	-15485	-0-	1417 1 66 4	111261 3 15456 9		Y	14051	13852 0 19 6		2 3		215
*04	117589 X	117589	-0-	-0-	-0-	1187 1 30 4	106314 3 10058 9		Y	9144	9203 0				156
05	94798 X	45284	-0-	-49514	-0-	485 1 39 4	41087 3 3673 9		Y	3339	3446 0				49
06	124020 X	85894	-0-	-38126	-0-	1034 1 165 4	76534 3 8161 9		Y	7419	7347 0				121
07	128154 X	99781	-0-	-28373	-0-	1023 1 105 4	91046 3 7607 9		Y	6915	6950 0				86

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 297842	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10224 - 17959	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	155293	-0-	155293	608885	1518 66	1 4	126449 27260	3 9	Y	24782	25056	0		169
09	SHUT IN	110339	-0-	110339	719224	1421 17930	1 9	90988	3	Y	16300	16335	0		134
*10	826196 X	106972	-0-	-719224	-0-	998 16082	1 9	89892	3	Y	14620	14534	0	1 6	219
11	79980 X	76235	-0-	-3745	-0-	857 116	1 4	63898 11364	3 9	Y	10331	10371	0	1 3	177
12	82646 X	67137	-0-	-15509	-0-	945 126	1 4	55751 10315	3 9	Y	9377	9397	0	1 3	154
01	82646 X	61220	-0-	-21426	-0-	897 81	1 4	50968 9274	3 9	Y	8431	8299	0	1 3	153
02	74648 X	39629	-0-	-35019	-0-	514 21	1 4	33934 5160	3 9	Y	4691	4758	0	124 8 2 6	84
03	105462 X	63334	-0-	-42128	-0-	708 34	1 4	54985 7607	3 9	Y	6915	6783	0	1 3 101 8	105
*04	76230 X	61171	-0-	-15059	-0-	577 14	1 4	51802 8778	3 9	Y	7980	7949	0		136
05	67146 X	62023	-0-	-5123	-0-	593 48	1 4	52989 8393	3 9	Y	7630	7653	0		113
06	61230 X	57355	-0-	-3875	-0-	660 104	1 4	48907 7684	3 9	Y	6985	6984	0		114
07	65103 X	65103	-0-	-0-	-0-	632 64	1 4	56809 7598	3 9	Y	6907	6935	0		86
DEERE 57-T2-5X44 BA				WELL #: W201H	RRCID -> 297848	COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	10031	PERF.10412 - 18128		
*08	SHUT IN	145358	-0-	145358	444095	1512 66	1 4	125700 18080	3 9	Y	16436	16519	0		112
09	SHUT IN	114612	-0-	114612	558707	1560 12764	1 9	100288	3	Y	11604	11621	0		95
*10	670018 X	111311	-0-	-558707	-0-	1093 11965	1 9	98253	3	Y	10877	10809	0		163
11	102060 X	96672	-0-	-5388	-0-	1140 160	1 4	84787 10585	3 9	Y	9623	9619	0	1 3	165
12	105462 X	89208	-0-	-16254	-0-	1324 179	1 4	78258 9447	3 9	Y	8588	8609	0	1 3	141
01	105462 X	85176	-0-	-20286	-0-	1347 132	1 4	74161 9536	3 9	Y	8669	8642	0	1 3	157
02	95256 X	69644	-0-	-25612	-0-	932 39	1 4	60815 7858	3 9	Y	7144	7171	0	1 8 2 6	128
03	105462 X	66468	-0-	-38994	-0-	737 35	1 4	58138 7558	3 9	Y	6871	6882	0	1 3 2 8	105
*04	96660 X	71437	-0-	-25223	-0-	700 18	1 4	62902 7817	3 9	Y	7106	7090	0		121
05	89218 X	69599	-0-	-19619	-0-	687 55	1 4	61533 7324	3 9	Y	6658	6680	0		99
06	82410 X	59604	-0-	-22806	-0-	707 111	1 4	52404 6382	3 9	Y	5802	5806	0		95
07	77097 X	61799	-0-	-15298	-0-	617 63	1 4	55078 6041	3 9	Y	5492	5519	0		68

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
DEERE 57-T2-5X44 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	297849	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10099 - 17789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	178048	-0-	178048	432891	1849 1	153814 3	Y	20277	20304 0			138
						80 4	22305 9						
09	SHUT IN	135012	-0-	135012	567903	1853 1	118334 3	Y	13477	13504 0			111
						14825 9							
*10	683412 X	115509	-0-	-567903	-0-	1133 1	101903 3	Y	11339	11279 0	1 6		170
						12473 9							
11	101850 X	90560	-0-	-11290	-0-	1078 1	79942 3	Y	8546	8568 0	1 3		146
						139 4	9401 9			1 6			
12	105245 X	71873	-0-	-33372	-0-	1069 1	63292 3	Y	6702	6736 0	1 3		110
						140 4	7372 9			1 6			
01	105245 X	85629	-0-	-19616	-0-	1366 1	75702 3	Y	7666	7627 0	1 3		139
						128 4	8433 9			8 6	1 8		
02	95060 X	37012	-0-	-58048	-0-	516 1	32976 3	Y	3179	3260 0	1 6		57
						23 4	3497 9						
03	105245 X	-0-	-0-	-105245	-0-			Y	-0-	57 0			-0-
*04	90570 X	12575	-0-	-77995	-0-	102 1	11868 3	Y	547	538 0			9
						3 4	602 9						
05	85622 X	28637	-0-	-56985	-0-	294 1	26214 3	Y	1914	1895 0			28
						24 4	2105 9						
06	82860 X	30348	-0-	-52512	-0-	367 1	27181 3	Y	2493	2480 0			41
						58 4	2742 9						
07	40982 X	32725	-0-	-8257	-0-	331 1	29585 3	Y	2523	2533 0			31
						34 4	2775 9						
DEERE 57-T2-5X44 BF				WELL #:	W206H	RRCID ->	297850	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.10430 - 18098
*08	SHUT IN	157269	-0-	157269	429366	1646 1	136241 3	Y	17555	17646 0			120
						71 4	19311 9						
09	SHUT IN	134392	-0-	134392	563758	1850 1	118312 3	Y	12936	12950 0			106
						14230 9							
10	SHUT IN	110098	-0-	110098	673856	1085 1	97588 3	Y	10386	10336 0			156
						11425 9							
*11	775559 X	101703	-0-	-673856	-0-	1212 1	90013 3	Y	9371	9365 0	1 3		160
						170 4	10308 9			1 6			
12	89295 X	89295	-0-	-0-	-0-	1345 1	79270 3	Y	7727	7758 0	1 3		127
						180 4	8500 9			1 6			
01	84590 X	84590	-0-	-0-	-0-	1363 1	74963 3	Y	7391	7217 0	1 3		134
						134 4	8130 9			7 6	159 8		
02	71428 X	63533	-0-	-7895	-0-	861 1	56274 3	Y	5784	5813 0	2 6		103
						36 4	6362 9						
03	79081 X	55784	-0-	-23297	-0-	609 1	49583 3	Y	5058	4723 0	1 3		73
						28 4	5564 9			6 6	358 8		
*04	76530 X	70319	-0-	-6211	-0-	696 1	63105 3	Y	5910	5882 0			101
						17 4	6501 9						
05	79081 X	71671	-0-	-7410	-0-	721 1	64497 3	Y	5814	5829 0			86
						58 4	6395 9						
06	76530 X	62099	-0-	-14431	-0-	748 1	55528 3	Y	5188	5189 0			85
						116 4	5707 9						
07	72664 X	64411	-0-	-8253	-0-	653 1	58297 3	Y	4904	4928 0			61
						67 4	5394 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 297870	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	10017	PERF.10254 - 20220	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	140019	-0-	140019	573767	1468 58	1 4	120461 18032	3 9	Y	16393	16623	0		112
09	SHUT IN	134915	-0-	134915	708682	1817 15490	1 9	117608	3	Y	14082	14078	0		116
*10	841427 X	132745	-0-	-708682	-0-	1300 14427	1 9	117018	3	Y	13115	13033	0	1 6	197
11	116400 X	74344	-0-	-42056	-0-	852 160	1 4	64977 8355	3 9	Y	7595	7660	0	1 3	130
12	120280 X	120118	-0-	-162	-0-	1778 321	1 4	105530 12489	3 9	Y	11354	11295	0	1 3	186
01	120280 X	99404	-0-	-20876	-0-	1600 157	1 4	87602 10045	3 9	Y	9132	9141	0	1 3	166
02	108640 X	75194	-0-	-33446	-0-	1012 43	1 4	66161 7978	3 9	Y	7253	7287	0	2 6	130
03	120280 X	77797	-0-	-42483	-0-	868 41	1 4	68242 8646	3 9	Y	7860	7857	0	1 3	120
*04	116400 X	77583	-0-	-38817	-0-	767 19	1 4	69524 7273	3 9	Y	6612	6619	0	2 8	113
05	120125 X	76053	-0-	-44072	-0-	771 62	1 4	68491 6729	3 9	Y	6117	6139	0		91
06	96180 X	68413	-0-	-27767	-0-	821 130	1 4	61026 6436	3 9	Y	5851	5846	0		96
07	83266 X	73879	-0-	-9387	-0-	760 78	1 4	67223 5818	3 9	Y	5289	5319	0		66
DEERE 57-T2-5X44 F				WELL #: W106H	RRCID -> 297889	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10245 - 18012		
*08	SHUT IN	207841	-0-	207841	685826	1966 85	1 4	163233 42557	3 9	Y	38688	38970	0		263
09	SHUT IN	154174	-0-	154174	840000	1935 28157	1 9	124082	3	Y	25597	25649	0		211
*10	968812 X	128812	-0-	-840000	-0-	1170 22227	1 9	105415	3	Y	20206	20113	0	1 6	303
11	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	1121 155	1 4	83318 17395	3 9	Y	15814	15842	0	2 3	271
12	100471 X	86811	-0-	-13660	-0-	1205 162	1 4	71146 14298	3 9	Y	12998	13053	0	1 3	213
01	100471 X	82912	-0-	-17559	-0-	1234 114	1 4	68361 13203	3 9	Y	12003	11983	0	1 3	218
02	90748 X	71364	-0-	-19384	-0-	896 38	1 4	58566 11864	3 9	Y	10785	10806	0	2 8	193
03	100471 X	72081	-0-	-28390	-0-	770 37	1 4	59104 12170	3 9	Y	11064	11070	0	1 3	169
*04	97230 X	71919	-0-	-25311	-0-	660 16	1 4	60045 11198	3 9	Y	10180	10176	0	2 8	173
05	86800 X	73304	-0-	-13496	-0-	693 57	1 4	61738 10816	3 9	Y	9833	9860	0		146
06	80190 X	66225	-0-	-13965	-0-	750 117	1 4	55689 9669	3 9	Y	8790	8792	0		144
07	79019 X	69955	-0-	-9064	-0-	676 69	1 4	60275 8935	3 9	Y	8123	8166	0		101

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1106

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 297914	CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9809	PERF.10143 - 17878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	SHUT IN	169231	-0-	169231	587299	1646 1 71 4	136716 3 30798 9	Y	27998	28255 0		191		
09	SHUT IN	116564	-0-	116564	703863	1524 1 17789 9	97251 3	Y	16172	16230 0		133		
*10	797043 X	93180	-0-	-703863	-0-	878 1 13178 9	79124 3	Y	11980	11932 0	1 6	180		
11	78990 X	75714	-0-	-3276	-0-	861 1 123 4	63996 3 10734 9	Y	9758	9769 0	1 3	167		
12	81623 X	62682	-0-	-18941	-0-	900 1 120 4	53175 3 8487 9	Y	7715	7754 0	1 3	126		
01	81623 X	63346	-0-	-18277	-0-	985 1 96 4	53885 3 8380 9	Y	7618	7596 0	1 3	138		
02	73724 X	54111	-0-	-19613	-0-	714 1 30 4	46613 3 6754 9	Y	6140	6166 0	2 6	110		
03	81623 X	50280	-0-	-31343	-0-	550 1 26 4	43501 3 6203 9	Y	5639	5653 0	1 3	86		
*04	75720 X	53542	-0-	-22178	-0-	516 1 13 4	46398 3 6615 9	Y	6014	5998 0	1 8	102		
05	63333 X	54782	-0-	-8551	-0-	536 1 44 4	47866 3 6336 9	Y	5760	5777 0		85		
06	61290 X	51404	-0-	-9886	-0-	605 1 95 4	44861 3 5843 9	Y	5312	5310 0		87		
07	59923 X	55250	-0-	-4673	-0-	549 1 56 4	49175 3 5470 9	Y	4973	4998 0		62		
DEERE 57-T2-5X44 H				WELL #: W108H	RRCID -> 297916	COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10278 - 16795	
*08	SHUT IN	146908	-0-	146908	484504	1376 1 59 4	114429 3 31044 9	Y	28222	28431 0		192		
09	SHUT IN	104572	-0-	104572	589076	1332 1 18943 9	84297 3	Y	17221	17271 0		142		
10	SHUT IN	89685	-0-	89685	678761	802 1 16566 9	72317 3	Y	15060	14571 0	411 6	220		
*11	751048 X	72287	-0-	-678761	-0-	777 1 107 4	57743 3 13660 9	Y	12418	12423 0	1 3	213		
12	72137 X	60012	-0-	-12125	-0-	812 1 109 4	48063 3 11028 9	Y	10025	10071 0	1 3	164		
01	72137 X	51785	-0-	-20352	-0-	751 1 64 4	41983 3 8987 9	Y	8170	8029 0	1 3	148		
02	65156 X	44610	-0-	-20546	-0-	538 1 23 4	35232 3 8817 9	Y	8015	7894 0	148 8 128 6	141		
03	72137 X	49973	-0-	-22164	-0-	529 1 25 4	39399 3 10020 9	Y	9109	8958 0	1 3	139		
*04	69810 X	40153	-0-	-29657	-0-	355 1 9 4	32212 3 7577 9	Y	6888	6910 0	140 8	117		
05	60016 X	42639	-0-	-17377	-0-	390 1 32 4	34750 3 7467 9	Y	6788	6804 0		101		
06	50100 X	40031	-0-	-10069	-0-	436 1 69 4	32442 3 7084 9	Y	6440	6436 0		105		
07	49941 X	44216	-0-	-5725	-0-	411 1 42 4	36637 3 7126 9	Y	6478	6503 0		80		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X103H	ASSOCIATED RRCID -> 297917	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9988 - 17706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	226869	-0-	226869	671269	2076 1 90 4	172631 3 52072 9	Y		47338	47824 0			322
09	SHUT IN	180766	-0-	180766	852035	2167 1 38096 9	140503 3	Y		34633	34670 0			285
10	SHUT IN	176376	-0-	176376	1028411	1577 1 32602 9	142197 3	Y		29638	29478 0		1 6	444
*11	1176322 X	147911	-0-	-1028411	-0-	1613 1 223 4	119770 3 26305 9	Y		23914	23943 0 3 6		3 3	409
12	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	1573 1 211 4	92889 3 20987 9	Y		19079	19169 0 4 6		2 3	313
01	95644 X	95644	-0-	-0-	-0-	1383 1 115 4	77095 3 17051 9	Y		15501	15514 0 15 6		1 3 2 8	282
02	93799 X	93799	-0-	-0-	-0-	1131 1 48 4	74099 3 18521 9	Y		16837	16812 0		6 6	301
03	96384 X	96384	-0-	-0-	-0-	1023 1 49 4	75724 3 19588 9	Y		17807	17806 0 24 6		2 3 4 8	272
*04	72253 X	72253	-0-	-0-	-0-	639 1 16 4	58310 3 13288 9	Y		12080	12146 0			206
05	72137 X	48449	-0-	-23688	-0-	421 1 27 4	39535 3 8466 9	Y		7696	7788 0			114
06	77316 X	77316	-0-	-0-	-0-	839 1 136 4	62276 3 14065 9	Y		12786	12691 0			209
07	72137 X	69848	-0-	-2289	-0-	707 1 72 4	59064 3 10005 9	Y		9095	9191 0			113

DEERE 57-T2-5X44 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 297918	CAPACITY COMPL. DATE 05/29/2024				TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	10557 - 18263
*08	SHUT IN	226232	-0-	226232	627440	2293 1 99 4	189882 3 33958 9	Y		30871	31155 0			210
09	SHUT IN	192795	-0-	192795	820235	2540 1 27556 9	162699 3	Y		25051	25055 0			206
10	SHUT IN	188068	-0-	188068	1008303	1788 1 25409 9	160871 3	Y		23099	22958 0		1 6	346
*11	1174204 X	165901	-0-	-1008303	-0-	1911 1 268 4	142045 3 21677 9	Y		19706	19711 0 2 6		2 3	337
12	177754 X	140245	-0-	-37509	-0-	2040 1 275 4	120415 3 17515 9	Y		15923	15995 0 3 6		1 3	261
01	177754 X	71560	-0-	-106194	-0-	1114 1 77 4	61424 3 8945 9	Y		8132	8234 0 8 6		1 3 2 8	148
02	160552 X	41684	-0-	-118868	-0-	552 1 24 4	36363 3 4745 9	Y		4314	4384 0		1 6	77
03	177754 X	82721	-0-	-95033	-0-	948 1 46 4	71760 3 9967 9	Y		9061	8985 0 12 6		1 3 1 8	139
*04	165900 X	86173	-0-	-79727	-0-	817 1 21 4	75635 3 9700 9	Y		8818	8807 0			150
05	140244 X	96512	-0-	-43732	-0-	949 1 77 4	84739 3 10747 9	Y		9770	9775 0			145
06	86469 X	86469	-0-	-0-	-0-	1015 1 160 4	75473 3 9821 9	Y		8928	8927 0			146
07	89032 X	78029	-0-	-11003	-0-	749 1 84 4	69274 3 7922 9	Y		7202	7259 0			89

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 0				WELL #: W115H		RRCID -> 297940		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9980 - 19946			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*08	SHUT IN	165583	-0-	165583	513233	1712 1	140284 3	Y	21381	21623 0			146
						68 4	23519 9						
09	SHUT IN	187602	-0-	187602	700835	2567 1	163770 3	Y	19332	19319 0			159
						21265 9							
10	SHUT IN	159233	-0-	159233	860068	1562 1	140560 3	Y	15555	15480 0	1 6		233
						17111 9							
*11	994211 X	134143	-0-	-860068	-0-	1593 1	118293 3	Y	12759	12772 0	1 3		218
						222 4	14035 9			1 6			
12	141608 X	109758	-0-	-31850	-0-	1631 1	96778 3	Y	10046	10096 0	1 3		165
						298 4	11051 9			2 6			
01	141608 X	84972	-0-	-56636	-0-	1354 1	74786 3	Y	7910	7921 0	1 3		144
						131 4	8701 9			8 6	1 8		
02	127904 X	83978	-0-	-43926	-0-	1134 1	74107 3	Y	7899	7899 0	3 6		141
						48 4	8689 9						
03	141608 X	87642	-0-	-53966	-0-	962 1	75606 3	Y	10025	9997 0	1 3		153
						46 4	11028 9			13 6	2 8		
*04	134130 X	84220	-0-	-49910	-0-	834 1	75206 3	Y	7417	7444 0			126
						21 4	8159 9						
05	109771 X	75790	-0-	-33981	-0-	777 1	67557 3	Y	6720	6746 0			100
						64 4	7392 9						
06	89970 X	66770	-0-	-23200	-0-	798 1	59490 3	Y	5779	5784 0			95
						125 4	6357 9						
07	92969 X	54262	-0-	-38707	-0-	515 1	48282 3	Y	4923	4957 0			61
						50 4	5415 9						
RIO STATE 57-T2-34X27 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 297948		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758			
*08	SHUT IN	85066	-0-	85066	286273	854 1	70585 3	Y	12356	12509 0			84
						35 4	13592 9						
09	SHUT IN	81486	-0-	81486	367759	1069 1	68953 3	Y	10422	10420 0			86
						11464 9							
10	SHUT IN	84373	-0-	84373	452132	808 1	72555 3	Y	10009	9945 0			150
						11010 9							
*11	550645 X	98513	-0-	-452132	-0-	1153 1	85150 3	Y	10936	10897 0	1 3		187
						180 4	12030 9			1 6			
12	107672 X	107672	-0-	-0-	-0-	1591 1	94185 3	Y	10563	10574 0	1 3		173
						277 4	11619 9			2 6			
01	105700 X	105700	-0-	-0-	-0-	1694 1	92803 3	Y	10030	10009 0	1 3		182
						170 4	11033 9			10 6	1 8		
02	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	1284 1	83947 3	Y	9560	9568 0	3 6		171
						55 4	10516 9						
03	76663 X	59993	-0-	-16670	-0-	616 1	50474 3	Y	8065	8099 0	1 3		123
						31 4	8872 9			11 6	2 8		
*04	74190 X	56507	-0-	-17683	-0-	531 1	49700 3	Y	5694	5720 0			97
						13 4	6263 9						
05	76663 X	55840	-0-	-20823	-0-	551 1	48906 3	Y	5757	5769 0			85
						50 4	6333 9						
06	74351 X	74351	-0-	-0-	-0-	896 1	66386 3	Y	6296	6278 0			103
						143 4	6926 9						
07	84598 X	84598	-0-	-0-	-0-	871 1	77182 3	Y	5870	5900 0			73
						88 4	6457 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YB			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X102H			ASSOCIATED RRCID -> 297955		CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024			TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9972 - 17692	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	192974	-0-		192974	683094		1851 81	1 4	153842 37200	3 9	Y	33818	34134	0			230
09	SHUT IN	156976	-0-		156976	840070		2036 25137	1 9	129803	3	Y	22852	22894	0			188
*10	964621 X	124551	-0-		-840070	-0-		1167 18384	1 9	105000	3	Y	16713	16649	0	1	6	251
11	107329 X	107329	-0-		-0-	-0-		1211 169	1 4	89954 15995	3 9	Y	14541	14539	0	2	3	249
12	99045 X	85208	-0-		-13837	-0-		1208 162	1 4	71340 12498	3 9	Y	11362	11422	0	1	3	186
01	99045 X	87394	-0-		-11651	-0-		1329 123	1 4	73636 12306	3 9	Y	11187	11157	0	1	3	203
02	89460 X	80893	-0-		-8567	-0-		1056 45	1 4	69033 10759	3 9	Y	9781	9806	0	3	6	175
03	100471 X	82740	-0-		-17731	-0-		918 44	1 4	70627 11151	3 9	Y	10137	10140	0	1	3	155
*04	97230 X	73327	-0-		-23903	-0-		702 18	1 4	63181 9426	3 9	Y	8569	8578	0	2	8	146
05	89559 X	68940	-0-		-20619	-0-		669 54	1 4	59909 8308	3 9	Y	7553	7587	0			112
06	86670 X	59862	-0-		-26808	-0-		696 109	1 4	51628 7429	3 9	Y	6754	6755	0			111
07	89559 X	62493	-0-		-27066	-0-		615 63	1 4	54912 6903	3 9	Y	6275	6308	0			78
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA					WELL #: W201H	RRCID -> 298152	COMPL. DATE 07/21/2024			TOTAL	DEPTH	10412	PERF.	10961 - 21234				
*08	SHUT IN	160987	-0-		160987	206144		1743 84	1 4	145870 13290	3 9	Y	12082	12061	0			82
09	SHUT IN	110248	-0-		110248	316392		1623 8736	1 9	99889	3	Y	7942	7959	0			65
10	SHUT IN	136395	-0-		136395	452787		1383 10775	1 9	124237	3	Y	9795	9713	0			147
11	SHUT IN	125825	-0-		125825	578612		1539 219	1 4	114210 9857	3 9	Y	8961	8953	0	1	3	153
*12	702368 X	123756	-0-		-578612	-0-		1894 330	1 4	112106 9426	3 9	Y	8569	8579	0	1	3	140
01	124310 X	117408	-0-		-6902	-0-		1940 188	1 4	106924 8356	3 9	Y	7596	7588	0	1	3	138
02	112280 X	102903	-0-		-9377	-0-		1435 61	1 4	93836 7571	3 9	Y	6883	6896	0	2	6	123
03	124310 X	110301	-0-		-14009	-0-		1304 62	1 4	101112 7823	3 9	Y	7112	7115	0	1	3	109
*04	119760 X	102302	-0-		-17458	-0-		1044 26	1 4	94315 6917	3 9	Y	6288	6290	0	1	8	107
05	123752 X	94685	-0-		-29067	-0-		979 81	1 4	87675 5950	3 9	Y	5409	5436	0			80
06	113610 X	88386	-0-		-25224	-0-		1096 169	1 4	81586 5535	3 9	Y	5032	5030	0			82
07	113925 X	91269	-0-		-22656	-0-		945 97	1 4	85194 5033	3 9	Y	4575	4600	0			57

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA				WELL #: X101H		RRCID -> 298159		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 9948		PERF.10449 - 20770			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	87315	-0-	87315	143704	874	1	72211	3	Y	12906	12949	0		88
						33	4	14197	9						
09	SHUT IN	95454	-0-	95454	239158	1226	1	78088	3	Y	14673	14640	0		121
						16140	9								
10	SHUT IN	95676	-0-	95676	334834	866	1	77922	3	Y	15353	15243	0	1 6	230
						16888	9								
11	SHUT IN	81084	-0-	81084	415918	880	1	65433	3	Y	13318	13317	0	1 3	228
						121	4	14650	9						
*12	503029 X	87111	-0-	-415918	-0-	1206	1	70526	3	Y	13813	13811	0	1 3	226
						185	4	15194	9						
01	90148 X	88250	-0-	-1898	-0-	1302	1	72177	3	Y	13316	13284	0	1 3	242
						123	4	14648	9						
02	82414 X	82414	-0-	-0-	-0-	1042	1	68080	3	Y	12044	12067	0	4 6	215
						44	4	13248	9						
03	90148 X	87426	-0-	-2722	-0-	936	1	72904	3	Y	12311	12317	0	2 3	188
						44	4	13542	9						
*04	86835 X	86835	-0-	-0-	-0-	804	1	73388	3	Y	11475	11468	0	3 8	195
						20	4	12623	9						
05	91233 X	89522	-0-	-1711	-0-	855	1	76181	3	Y	11286	11314	0		167
						71	4	12415	9						
06	88290 X	84632	-0-	-3658	-0-	971	1	72060	3	Y	10407	10404	0		170
						153	4	11448	9						
07	91233 X	87165	-0-	-4068	-0-	841	1	75724	3	Y	9557	9608	0		119
						87	4	10513	9						
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB				WELL #: W202H		RRCID -> 298161		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 10402		PERF.11021 - 21344			
*08	SHUT IN	183502	-0-	183502	247650	1935	1	162603	3	Y	17156	17145	0		117
						92	4	18872	9						
09	SHUT IN	151467	-0-	151467	399117	2107	1	134761	3	Y	13272	13280	0		109
						14599	9								
10	SHUT IN	164809	-0-	164809	563926	1649	1	148205	3	Y	13595	13499	0	1 6	204
						14955	9								
11	SHUT IN	152557	-0-	152557	716483	1848	1	137101	3	Y	12128	12122	0	1 3	208
						267	4	13341	9						
*12	865683 X	149200	-0-	-716483	-0-	2273	1	134579	3	Y	10863	10890	0	1 3	178
						399	4	11949	9						
01	143120 X	143120	-0-	-0-	-0-	2363	1	130171	3	Y	9414	9410	0	1 3	171
						231	4	10355	9						
02	128136 X	128136	-0-	-0-	-0-	1795	1	117351	3	Y	8104	8127	0	3 6	145
						76	4	8914	9						
03	127167 X	127167	-0-	-0-	-0-	1499	1	117241	3	Y	7596	7612	0	1 3	116
						71	4	8356	9						
*04	123916 X	123916	-0-	-0-	-0-	1275	1	115239	3	Y	6700	6702	0	2 8	114
						32	4	7370	9						
05	126990 X	126990	-0-	-0-	-0-	1326	1	118310	3	Y	6587	6603	0		98
						108	4	7246	9						
06	120300 X	111502	-0-	-8798	-0-	1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0		92
						221	4	6203	9						
07	124310 X	115601	-0-	-8709	-0-	1209	1	108634	3	Y	5121	5149	0		64
						125	4	5633	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 298196	CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH 10137	PERF.10758	- 21080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	154961		-0-	154961	219904	1509 70	1 4	126382 27000	3 9	Y	24545	24538	0			167
09	SHUT IN	119903		-0-	119903	339807	1527 22149	1 9	96227	3	Y	20135	20136	0			166
10	SHUT IN	125423		-0-	125423	465230	1111 23749	1 9	100563	3	Y	21590	21431	0		1 6	324
11	SHUT IN	100838		-0-	100838	566068	1085 150	1 4	80497 19106	3 9	Y	17369	17392	0		2 3	297
*12	679800 X	113732		-0-	-566068	-0-	1543 254	1 4	90905 21030	3 9	Y	19118	19096	0		2 3	313
01	104625 X	101891		-0-	-2734	-0-	1486 140	1 4	82535 17730	3 9	Y	16118	15905	0		1 3	293
02	102570 X	102570		-0-	-0-	-0-	1283 55	1 4	83843 17389	3 9	Y	15808	15813	0		216 5 6	283
03	104625 X	104234		-0-	-391	-0-	1104 54	1 4	86305 16771	3 9	Y	15246	15026	0		2 3	232
*04	101250 X	99171		-0-	-2079	-0-	922 23	1 4	83258 14968	3 9	Y	13607	13607	0		149 8	232
05	104625 X	99904		-0-	-4721	-0-	944 77	1 4	84280 14603	3 9	Y	13275	13310	0			197
06	101250 X	89048		-0-	-12202	-0-	1012 158	1 4	75408 12470	3 9	Y	11336	11347	0			186
07	104625 X	99067		-0-	-5558	-0-	964 103	1 4	86365 11635	3 9	Y	10577	10632	0			131
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 298198	COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH 10266	PERF.10749	- 21080				
*08	SHUT IN	102533		-0-	102533	148541	1137 48	1 4	94538 6810	3 9	Y	6191	6201	0			42
09	SHUT IN	95939		-0-	95939	244480	1409 5903	1 9	88627	3	Y	5366	5364	0			44
10	SHUT IN	104690		-0-	104690	349170	1069 7679	1 9	95942	3	Y	6981	6920	0			105
11	SHUT IN	96607		-0-	96607	445777	1209 174	1 4	89734 5490	3 9	Y	4991	5009	0		1 3	85
*12	535632 X	89855		-0-	-445777	-0-	1414 243	1 4	83459 4739	3 9	Y	4308	4321	0		1 6	71
01	104997 X	89250		-0-	-15747	-0-	1498 139	1 4	83220 4393	3 9	Y	3994	3987	0		4 6	73
02	94836 X	82223		-0-	-12613	-0-	1177 50	1 4	77024 3972	3 9	Y	3611	3618	0		1 6	65
03	104997 X	90352		-0-	-14645	-0-	1093 52	1 4	84994 4213	3 9	Y	3830	3830	0		5 6	59
*04	96660 X	86739		-0-	-9921	-0-	909 23	1 4	82009 3798	3 9	Y	3453	3453	0			59
05	91047 X	76390		-0-	-14657	-0-	813 69	1 4	72301 3207	3 9	Y	2915	2931	0			43
06	88110 X	84950		-0-	-3160	-0-	1082 171	1 4	80253 3444	3 9	Y	3131	3123	0			51
07	91047 X	90906		-0-	-141	-0-	961 100	1 4	86421 3424	3 9	Y	3113	3125	0			39

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F				WELL #: W106H		RRCID -> 298199		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 10013		PERF.10633 - 20962				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	214234	-0-	214234	286149	2037 1	173149 3	94 4	38954 9	Y	35413	35360 0				241
09	SHUT IN	146439	-0-	146439	432588	1897 1	116991 3	27551 9		Y	25046	25081 0				206
10	SHUT IN	160383	-0-	160383	592971	1447 1	129428 3	29508 9		Y	26825	26628 0		1 6		402
*11	749246 X	156275	-0-	-592971	-0-	1704 1	126502 3	241 4	27828 9	Y	25298	25261 0		3 3		433
12	140483 X	140483	-0-	-0-	-0-	1935 1	114662 3	345 4	23541 9	Y	21401	21477 0		2 3		351
01	123341 X	123341	-0-	-0-	-0-	1834 1	101897 3	169 4	19441 9	Y	17674	17683 0		1 3		321
02	104155 X	104155	-0-	-0-	-0-	1330 1	87053 3	56 4	15716 9	Y	14287	14347 0		5 6		256
03	112434 X	112434	-0-	-0-	-0-	1230 1	95192 3	59 4	15953 9	Y	14503	14513 0		2 3		222
*04	103478 X	103478	-0-	-0-	-0-	985 1	88860 3	25 4	13608 9	Y	12371	12382 0		3 8		211
05	109171 X	109171	-0-	-0-	-0-	1058 1	94427 3	86 4	13600 9	Y	12364	12392 0				183
06	101610 X	93891	-0-	-7719	-0-	1097 1	81532 3	171 4	11091 9	Y	10083	10101 0				165
07	104997 X	99630	-0-	-5367	-0-	977 1	88172 3	101 4	10380 9	Y	9436	9484 0				117
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G				WELL #: W107H		RRCID -> 298200		COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH 10000		PERF.10403 - 20737				
*08	SHUT IN	87532	-0-	87532	120398	885 1	72826 3	38 4	13783 9	Y	12530	12519 0				85
09	SHUT IN	108506	-0-	108506	228904	1365 1	85751 3	21390 9		Y	19445	19370 0				160
10	SHUT IN	127280	-0-	127280	356184	1070 1	96058 3	30152 9		Y	27411	27159 0		1 6		411
11	SHUT IN	105214	-0-	105214	461398	1165 1	86433 3	166 4	17450 9	Y	15864	15999 0		2 3		272
*12	559890 X	98492	-0-	-461398	-0-	1380 1	81661 3	245 4	15206 9	Y	13824	13865 0		1 3		227
01	97495 X	87953	-0-	-9542	-0-	1346 1	73652 3	127 4	12828 9	Y	11662	11662 0		1 3		212
02	88060 X	81039	-0-	-7021	-0-	1049 1	68589 3	45 4	11356 9	Y	10324	10347 0		4 6		185
03	97495 X	85443	-0-	-12052	-0-	942 1	73015 3	45 4	11441 9	Y	10401	10410 0		1 3		159
*04	101610 X	79801	-0-	-21809	-0-	764 1	69075 3	19 4	9943 9	Y	9039	9044 0				154
05	98487 X	80059	-0-	-18428	-0-	780 1	69592 3	63 4	9624 9	Y	8749	8773 0				130
06	86820 X	73691	-0-	-13129	-0-	867 1	64258 3	137 4	8429 9	Y	7663	7668 0				125
07	89714 X	76295	-0-	-13419	-0-	753 1	67741 3	78 4	7723 9	Y	7021	7059 0				87

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X104H	ASSOCIATED RRCID -> 298201	CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH	9823	PERF.10279	- 20603
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	131362	-0-	131362	174075	1226 1 58 4	103817 3 26261 9			Y	23874	23825	0	163
09	SHUT IN	106654	-0-	106654	280729	1302 1 22204 9	83148 3			Y	20185	20182	0	166
10	SHUT IN	88313	-0-	88313	369042	769 1 17928 9	69616 3			Y	16298	16219	0	1 6 244
11	SHUT IN	104479	-0-	104479	473521	1111 1 153 4	82385 3 20830 9			Y	18936	18852	0	2 3 324
*12	590940 X	117419	-0-	-473521	-0-	1624 1 247 4	94726 3 20822 9			Y	18929	18937	0	2 3 310
01	132055 X	132055	-0-	-0-	-0-	1956 1 185 4	108760 3 21154 9			Y	19231	19169	0	2 3 349
02	119838 X	119838	-0-	-0-	-0-	1536 1 65 4	100419 3 17818 9			Y	16198	16251	0	2 8 290
03	125893 X	125893	-0-	-0-	-0-	1377 1 66 4	106640 3 17810 9			Y	16191	16206	0	2 3 248
*04	116714 X	116714	-0-	-0-	-0-	1114 1 28 4	100419 3 15153 9			Y	13775	13788	0	3 8 235
05	118024 X	118024	-0-	-0-	-0-	1148 1 94 4	102501 3 14281 9			Y	12983	13026	0	192
06	106029 X	106029	-0-	-0-	-0-	1240 1 193 4	92341 3 12255 9			Y	11141	11151	0	182
07	112074 X	112074	-0-	-0-	-0-	1104 1 114 4	99410 3 11446 9			Y	10405	10458	0	129
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB				WELL #: X102H	RRCID -> 298212	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10669	- 20990
*08	SHUT IN	164022	-0-	164022	235002	1562 1 74 4	130765 3 31621 9			Y	28746	28745	0	196
09	SHUT IN	136377	-0-	136377	371379	1720 1 27400 9	107257 3			Y	24909	24900	0	205
10	SHUT IN	158124	-0-	158124	529503	1393 1 32123 9	124608 3			Y	29203	28969	0	1 6 438
11	SHUT IN	136010	-0-	136010	665513	1422 1 190 4	106608 3 27790 9			Y	25264	25263	0	3 3 433
*12	814991 X	149478	-0-	-665513	-0-	2009 1 352 4	118802 3 28315 9			Y	25741	25745	0	2 3 422
01	123320 X	123320	-0-	-0-	-0-	1779 1 178 4	99324 3 22039 9			Y	20035	20068	0	2 3 364
02	126384 X	126384	-0-	-0-	-0-	1587 1 68 4	103775 3 20954 9			Y	19049	19065	0	7 6 341
03	133780 X	133780	-0-	-0-	-0-	1436 1 69 4	111444 3 20831 9			Y	18937	18957	0	2 3 290
*04	120300 X	116836	-0-	-3464	-0-	1073 1 26 4	98885 3 16852 9			Y	15320	15349	0	4 8 261
05	124310 X	114315	-0-	-9995	-0-	1066 1 94 4	96984 3 16171 9			Y	14701	14744	0	218
06	120300 X	115466	-0-	-4834	-0-	1322 1 204 4	98598 3 15342 9			Y	13947	13937	0	228
07	124310 X	87373	-0-	-36937	-0-	904 1 96 4	76034 3 10339 9			Y	9399	9510	0	117
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J				WELL #: W110H	RRCID -> 298221	COMPL. DATE 07/16/2024				TOTAL	DEPTH	2708	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG				WELL #:	W207H	RRCID ->	298355	COMPL. DATE	07/23/2024	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10747	- 21077
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	247936	-0-	247936	310960	2567 1	217930 3	Y	24839	24781	0			169
						116 4	27323 9							
09	SHUT IN	170063	-0-	170063	481023	2373 1	151828 3	Y	14420	14470	0			119
						15862 9								
10	SHUT IN	177390	-0-	177390	658413	1775 1	159494 3	Y	14655	14553	0	1	6	220
						16121 9								
11	SHUT IN	168170	-0-	168170	826583	2049 1	151960 3	Y	12605	12607	0	1	3	216
						295 4	13866 9							
*12	979683 X	153100	-0-	-826583	-0-	2337 1	138803 3	Y	10487	10528	0	1	3	172
						424 4	11536 9							
01	164982 X	136616	-0-	-28366	-0-	2229 1	124850 3	Y	8487	8278	0	1	3	153
						201 4	9336 9					219	8	
02	149016 X	121405	-0-	-27611	-0-	1707 1	111641 3	Y	7258	7161	0	122	6	128
						73 4	7984 9							
03	164982 X	131037	-0-	-33945	-0-	1567 1	121389 3	Y	7278	7144	0	1	3	111
						75 4	8006 9					140	8	
*04	159660 X	125139	-0-	-34521	-0-	1291 1	116583 3	Y	6575	6574	0			112
						32 4	7233 9							
05	153109 X	127401	-0-	-25708	-0-	1333 1	119101 3	Y	6235	6255	0			92
						108 4	6859 9							
06	132120 X	114486	-0-	-17634	-0-	1440 1	106832 3	Y	5442	5445	0			89
						228 4	5986 9							
07	134416 X	120610	-0-	-13806	-0-	1266 1	113761 3	Y	4956	4983	0			62
						131 4	5452 9							
CASA 56-T2-22X15 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	298400	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.10882	- 18173
02	SHUT IN	75544	-0-	75544	635864	919 1	60327 3	Y	12963	12994	0	4	6	232
						39 4	14259 9							
03	713163 X	77299	-0-	-635864	-0-	784 1	61678 3	Y	13454	13168	0	2	3	204
						38 4	14799 9					174	8	
*04	73457 X	73457	-0-	-0-	-0-	667 1	59741 3	Y	11847	11849	0			202
						17 4	13032 9							
05	71166 X	71166	-0-	-0-	-0-	653 1	58236 3	Y	11112	11149	0			165
						54 4	12223 9							
06	60958 X	60958	-0-	-0-	-0-	668 1	49650 3	Y	9577	9585	0			157
						105 4	10535 9							
07	61876 X	45172	-0-	-16704	-0-	392 1	35018 3	Y	8838	8885	0			110
						40 4	9722 9							
CASA 56-T2-22X15 BA				WELL #:	W201H	RRCID ->	298401	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.10968	- 18521
02	SHUT IN	127285	-0-	127285	726605	1739 1	113960 3	Y	10469	10496	0	4	6	187
						70 4	11516 9							
03	864651 X	138046	-0-	-726605	-0-	1584 1	123569 3	Y	11652	11642	0	1	3	178
						76 4	12817 9					2	8	
*04	129776 X	129776	-0-	-0-	-0-	1308 1	117282 3	Y	10139	10144	0			173
						33 4	11153 9							
05	128142 X	128142	-0-	-0-	-0-	1306 1	116152 3	Y	9614	9645	0			142
						109 4	10575 9							
06	112258 X	112258	-0-	-0-	-0-	1358 1	100935 3	Y	8865	8862	0			145
						213 4	9752 9							
07	113987 X	79890	-0-	-34097	-0-	784 1	69823 3	Y	8366	8407	0			104
						80 4	9203 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CASA 56-T2-22X15 BB			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W202H			ASSOCIATED RRCID -> 298406		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2024			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	119492		-0-	119492	734216		1619 68	1 4	106346 11459	3 9	Y	10417	10441	0	4	6	186
03	865710 X	131494		-0-	-734216	-0-		1504 72	1 4	117276 12642	3 9	Y	11493	11485	0	1 2	3 8	176
*04	121133 X	121133		-0-	-0-	-0-		1216 30	1 4	109082 10805	3 9	Y	9823	9832	0			167
05	114746 X	114746		-0-	-0-	-0-		1166 96	1 4	103849 9635	3 9	Y	8759	8796	0			130
06	102300 X	97766		-0-	-4534	-0-		1186 186	1 4	88181 8213	3 9	Y	7466	7474	0			122
07	105710 X	69621		-0-	-36089	-0-		685 70	1 4	61036 7830	3 9	Y	7118	7152	0			88
CASA 56-T2-22X15 YA					WELL #: X101H	RRCID -> 298407	COMPL. DATE 09/26/2024			TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10441	- 17949					
02	SHUT IN	93639		-0-	93639	630086		1129 47	1 4	74221 18242	3 9	Y	16584	16629	0	6	6	297
03	727294 X	97208		-0-	-630086	-0-		964 47	1 4	77189 19008	3 9	Y	17280	17285	0	2 3	3 8	264
*04	93565 X	93565		-0-	-0-	-0-		840 21	1 4	75373 17331	3 9	Y	15755	15751	0			268
05	85807 X	85807		-0-	-0-	-0-		785 66	1 4	69477 15479	3 9	Y	14072	14132	0			208
06	74526 X	74526		-0-	-0-	-0-		801 126	1 4	59940 13659	3 9	Y	12417	12422	0			203
07	58125 X	56417		-0-	-1708	-0-		476 49	1 4	43019 12873	3 9	Y	11703	11761	0			145
CASA 56-T2-22X15 YB					WELL #: X102H	RRCID -> 298409	COMPL. DATE 09/26/2024			TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10676	- 18013					
02	SHUT IN	104782		-0-	104782	827046		1257 53	1 4	82609 20863	3 9	Y	18966	19020	0	6	6	339
03	933152 X	106106		-0-	-827046	-0-		1066 52	1 4	83667 21321	3 9	Y	19383	19394	0	2 4	3 8	296
*04	98453 X	98453		-0-	-0-	-0-		886 22	1 4	79323 18222	3 9	Y	16565	16579	0			282
05	93616 X	93616		-0-	-0-	-0-		854 70	1 4	76003 16689	3 9	Y	15172	15229	0			225
06	83954 X	83954		-0-	-0-	-0-		913 143	1 4	67828 15070	3 9	Y	13700	13701	0			224
07	68882 X	61121		-0-	-7761	-0-		520 53	1 4	46459 14089	3 9	Y	12808	12873	0			159
BONITA 56-T2-22X15 BG					WELL #: W207H	RRCID -> 298421	COMPL. DATE 09/28/2024			TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11071	- 18611					
02	0 W	85385		-0-	85385	627736		1143 47	1 4	75498 8697	3 9	Y	7906	7961	0	3	6	141
03	740481 X	112745		-0-	-627736	-0-		1282 64	1 4	100149 11250	3 9	Y	10227	10195	0	1 2	3 8	156
*04	103207 X	103207		-0-	-0-	-0-		1020 26	1 4	92419 9742	3 9	Y	8856	8861	0			151
05	65540 X	65540		-0-	-0-	-0-		633 45	1 4	59403 5459	3 9	Y	4963	5040	0			74
06	103340 X	103340		-0-	-0-	-0-		1263 199	1 4	93165 8713	3 9	Y	7921	7865	0			130
07	73633 X	73633		-0-	-0-	-0-		744 77	1 4	65445 7367	3 9	Y	6697	6744	0			83

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 298422	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	79919	-0-	79919	607012	963	1	63459 3	Y	14051	14071	0	5	6	251
						41	4	15456 9							
03	685349 X	78337	-0-	-607012	-0-	791	1	62024 3	Y	14075	14087	0	2	3	215
						39	4	15483 9			19	6	3	8	
*04	74829 X	74829	-0-	-0-	-0-	671	1	60193 3	Y	12680	12679	0			216
						17	4	13948 9							
05	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	735	1	65378 3	Y	10904	10958	0			162
						61	4	11994 9							
06	81374 X	81374	-0-	-0-	-0-	899	1	66482 3	Y	12592	12548	0			206
						142	4	13851 9							
07	64852 X	58244	-0-	-6608	-0-	510	1	45165 3	Y	11379	11444	0			141
						52	4	12517 9							
BONITA 56-T2-22X15 YD				WELL #: X104H	RRCID -> 298423	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10479	- 17974		
02	SHUT IN	100832	-0-	100832	736627	1206	1	79503 3	Y	18247	18279	0	6	6	326
						51	4	20072 9							
03	837372 X	100745	-0-	-736627	-0-	1017	1	79463 3	Y	18377	18128	0	2	3	279
						50	4	20215 9			159	6	135	8	
*04	95732 X	95732	-0-	-0-	-0-	856	1	77025 3	Y	16209	16212	0			276
						21	4	17830 9							
05	64852 X	37543	-0-	-27309	-0-	333	1	30157 3	Y	6394	6575	0			95
						20	4	7033 9							
06	62760 X	-0-	-0-	-62760	-0-				Y	-0-	95	0			-0-
07	64852 X	-0-	-0-	-64852	-0-				Y	-0-					-0-
BONITA 56-T2-22X15 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 298424	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 10948	PERF.10989	- 18493		
02	SHUT IN	115870	-0-	115870	738479	1550	1	102191 3	Y	10967	10999	0	4	6	196
						65	4	12064 9							
03	871317 X	132838	-0-	-738479	-0-	1491	1	117585 3	Y	12445	12430	0	2	3	190
						72	4	13690 9			17	6	2	8	
*04	125748 X	125748	-0-	-0-	-0-	1249	1	112476 3	Y	10902	10906	0			186
						31	4	11992 9							
05	64852 X	61750	-0-	-3102	-0-	607	1	55503 3	Y	5086	5197	0			75
						45	4	5595 9							
06	62760 X	58012	-0-	-4748	-0-	694	1	53006 3	Y	3816	3829	0			62
						114	4	4198 9							
07	64852 X	1526	-0-	-63326	-0-	15	1	1327 3	Y	165	225	0			2
						2	4	182 9							
BONITA 56-T2-22X15 G				WELL #: W107H	RRCID -> 298444	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 10603	PERF.11019	- 18388		
02	SHUT IN	84963	-0-	84963	653887	1035	1	68246 3	Y	14216	14251	0	5	6	254
						44	4	15638 9							
03	736480 X	82593	-0-	-653887	-0-	839	1	66352 3	Y	13964	13980	0	2	3	214
						42	4	15360 9			19	6	3	8	
*04	79979 X	79979	-0-	-0-	-0-	724	1	65029 3	Y	12916	12910	0			220
						18	4	14208 9							
05	83696 X	83696	-0-	-0-	-0-	783	1	69985 3	Y	11696	11743	0			173
						62	4	12866 9							
06	73762 X	73762	-0-	-0-	-0-	826	1	61113 3	Y	10629	10628	0			174
						131	4	11692 9							
07	64852 X	54450	-0-	-10402	-0-	485	1	43148 3	Y	9789	9841	0			122
						49	4	10768 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																											
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB															WELL #: X102H															RRCID -> 298748															COMPL. DATE 12/06/2024															TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
*12	SHUT	IN	94636		-0-	94636		94636		1295	1	75657	3	Y	15929	15664	0		1	3	261																																																					
										162	4	17522	9				3	6																																																								
*01	SHUT	IN	130214		-0-	130214		224850		1804	1	100617	3	Y	25131	21194	0		101	3	390																																																					
										149	4	27644	9				6		145	8																																																						
*02	SHUT	IN	44190		-0-	44190		269040		522	1	35222	3	Y	7661	7852	0		63	6	136																																																					
										19	4	8427	9																																																													
*03	SHUT	IN	114802		-0-	114802		383842		1191	1	91480	3	Y	20068	19215	0		2	3	299																																																					
										56	4	22075	9				6		442	8																																																						
*04	SHUT	IN	91693		-0-	91693		475535		820	1	74982	3	Y	14427	14480	0				246																																																					
										21	4	15870	9																																																													
*05	564164	X	88629		-0-	-475535		-0-		810	1	72654	3	Y	13728	13771	0																																																									
										64	4	15101	9																																																													
*06	106080	X	67711		-0-	-38369		-0-		744	1	55147	3	Y	10641	10670	0																																																									
										115	4	11705	9																																																													
07	109616	X	68305		-0-	-41311		-0-		622	1	55516	3	Y	11002	11039	0																																																									
										65	4	12102	9																																																													
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG																																																																										
WELL #: W207H RRCID -> 298749																																																																										
COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641																																																																										
*12	SHUT	IN	47897		-0-	47897		47897		679	1	39874	3	Y	6602	6492	0		1	3	108																																																					
										82	4	7262	9				1	6																																																								
*01	SHUT	IN	154668		-0-	154668		202565		2366	1	132409	3	Y	17865	17468	0		1	3	323																																																					
										241	4	19652	9				18	6		163	8																																																					
*02	SHUT	IN	134474		-0-	134474		337039		1798	1	117326	3	Y	13883	13953	0		5	6	248																																																					
										79	4	15271	9																																																													
*03	SHUT	IN	87199		-0-	87199		424238		917	1	78628	3	Y	6927	6860	0		1	3	106																																																					
										34	4	7620	9				9	6		199	8																																																					
*04	SHUT	IN	114221		-0-	114221		538459		1170	1	103825	3	Y	8360	8324	0																																																									
										30	4	9196	9																																																													
*05	634644	X	96185		-0-	-538459		-0-		992	1	87264	3	Y	7139	7175	0																																																									
										76	4	7853	9																																																													
*06	151170	X	89843		-0-	-61327		-0-		1108	1	81631	3	Y	6297	6300	0																																																									
										177	4	6927	9																																																													
07	156209	X	99629		-0-	-56580		-0-		1020	1	91189	3	Y	6652	6672	0																																																									
										103	4	7317	9																																																													
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G																																																																										
WELL #: W107H RRCID -> 298750																																																																										
COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743																																																																										
*12	SHUT	IN	47931		-0-	47931		47931		679	1	39876	3	Y	6631	6520	0		1	3	109																																																					
										82	4	7294	9				1	6																																																								
*01	SHUT	IN	167070		-0-	167070		215001		2476	1	138367	3	Y	23612	23266	0		2	3	429																																																					
										254	4	25973	9				23	6		1	8																																																					
*02	SHUT	IN	151501		-0-	151501		366502		1925	1	125769	3	Y	21566	21602	0		7	6	386																																																					
										84	4	23723	9																																																													
*03	SHUT	IN	95129		-0-	95129		461631		951	1	78598	3	Y	14132	14277	0		2	3	216																																																					
										35	4	15545	9				19	6		4	8																																																					
*04	SHUT	IN	111967		-0-	111967		573598		1066	1	93999	3	Y	15341	15296	0																																																									
										27	4	16875	9																																																													
*05	671747	X	98149		-0-	-573598		-0-		938	1	82924	3	Y	12923	12993	0																																																									
										72	4	14215	9																																																													
06	150060	X	85155		-0-	-64905		-0-		968	1	71550	3	Y	11349	11354	0																																																									
										153	4	12484	9																																																													
07	155062	X	83492		-0-	-71570		-0-		775	1	69419	3	Y	12015	12052	0																																																									
										81	4	13217	9																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H															WELL #: W108H															RRCID -> 298782															COMPL. DATE 12/13/2024															TOTAL DEPTH 10091															PERF.10144 - 20603														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS		(I) MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM BALANCE																																																														
*12	SHUT	IN		47696		-0-		47696			47696		675	1	39641	3	Y		6635		6524	0		1	3				109																																																												
													81	4	7299	9						1	6																																																																		
*01	SHUT	IN		160258		-0-		160258			207954		2356	1	130894	3	Y		24329		23969	0		2	3				442																																																												
													246	4	26762	9						24	6		1	8																																																															
*02	SHUT	IN		162143		-0-		162143			370097		2016	1	131673	3	Y		25788		25760	0		9	6				461																																																												
													87	4	28367	9																																																																									
*03	SHUT	IN		166004		-0-		166004			536101		1835	1	138324	3	Y		23417		23481	0		3	3				358																																																												
													86	4	25759	9						31	6		5	8																																																															
*04	SHUT	IN		82880		-0-		82880			618981		860	1	71171	3	Y		9844		10034	0							168																																																												
													21	4	10828	9																																																																									
*05	689159	X		70178		-0-		-618981			-0-		698	1	61536	3	Y		7172		7234	0							106																																																												
													55	4	7889	9																																																																									
*06	136110	X		75914		-0-		-60196			-0-		858	1	63623	3	Y		10271		10209	0							168																																																												
													135	4	11298	9																																																																									
07	140647	X		89339		-0-		-51308			-0-		831	1	74508	3	Y		12650		12661	0							157																																																												
													85	4	13915	9																																																																									
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH																																																																																									
WELL #: W208H															RRCID -> 298810															COMPL. DATE 12/13/2024										TOTAL DEPTH 10272										PERF.10661 - 20982																																							
*12	SHUT	IN		47790		-0-		47790			47790		677	1	39736	3	Y		6632		6521	0		1	3				109																																																												
													82	4	7295	9						1	6																																																																		
*01	SHUT	IN		143512		-0-		143512			191302		2239	1	124321	3	Y		15202		15018	0		1	3				276																																																												
													230	4	16722	9						15	6		1	8																																																															
*02	SHUT	IN		137590		-0-		137590			328892		1881	1	123088	3	Y		11399		11467	0		4	6				204																																																												
													82	4	12539	9																																																																									
*03	SHUT	IN		148384		-0-		148384			477276		1775	1	133096	3	Y		12208		12205	0		2	3				187																																																												
													84	4	13429	9						16	6		2	8																																																															
*04	SHUT	IN		102979		-0-		102979			580255		1063	1	93509	3	Y		7618		7675	0							130																																																												
													27	4	8380	9																																																																									
*05	680158	X		99903		-0-		-580255			-0-		1045	1	91559	3	Y		6559		6592	0							97																																																												
													84	4	7215	9																																																																									
*06	151170	X		106278		-0-		-44892			-0-		1295	1	96398	3	Y		7618		7590	0							125																																																												
													205	4	8380	9																																																																									
07	156209	X		101348		-0-		-54861			-0-		1022	1	91825	3	Y		7633		7663	0							95																																																												
													105	4	8396	9																																																																									
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC																																																																																									
WELL #: X103H															RRCID -> 298812															COMPL. DATE 12/13/2024										TOTAL DEPTH 9853										PERF.10313 - 20548																																							
*12	SHUT	IN		157632		-0-		157632			157632		2137	1	125029	3	Y		27457		27000	0		2	3				450																																																												
													263	4	30203	9						5	6																																																																		
*01	SHUT	IN		282811		-0-		282811			440443		4063	1	224826	3	Y		48692		48203	0		4	3				884																																																												
													361	4	53561	9						48	6		3	8																																																															
*02	SHUT	IN		98457		-0-		98457			538900		1141	1	74707	3	Y		20509		21019	0		7	6				367																																																												
													49	4	22560	9																																																																									
*03	SHUT	IN		98434		-0-		98434			637334		913	1	77391	3	Y		18269		18327	0		2	3				279																																																												
													34	4	20096	9						24	6		4	8																																																															
*04	SHUT	IN		100939		-0-		100939			738273		904	1	80415	3	Y		17815		17791	0							303																																																												
													23	4	19597	9																																																																									
*05	842258	X		103985		-0-		-738273			-0-		943	1	82595	3	Y		18520		18549	0							274																																																												
													75	4	20372	9																																																																									
*06	123840	X		86935		-0-		-36905			-0-		906	1	68005	3	Y		16259		16267	0							266																																																												
													139	4	17885	9																																																																									
07	127968	X		99455		-0-		-28513			-0-		897	1	80514	3	Y		16325		16388	0							203																																																												
													86	4	17958	9																																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10089 PERF.10151 - 17740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	SHUT IN	137520	-0-	137520	197077	1740	1	113362	3	N	20311	20141	0	7 6
03	SHUT IN	137262	-0-	137262	334339	76	4	22342	9					363
*04	SHUT IN	111462	-0-	111462	445801	1502	1	115267	3	N	18564	18612	0	2 3
05	SHUT IN	110754	-0-	110754	556555	73	4	20420	9					284
06	642953 X	86398	-0-	-556555	-0-	1046	1	95053	3	N	13943	13990	0	4 8
07	84537 X	59434	-0-	-25103	-0-	26	4	15337	9					237
						1080	1	95856	3	N	12482	12534	0	185
						88	4	13730	9					
						1022	1	75241	3	N	9081	9117	0	149
						146	4	9989	9					
						531	1	47901	3	N	9952	9977	0	124
						55	4	10947	9					
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483														
02	SHUT IN	81256	-0-	81256	95453	1023	1	66849	3	N	12127	11933	0	4 6
03	SHUT IN	96325	-0-	96325	191778	44	4	13340	9					217
*04	SHUT IN	84737	-0-	84737	276515	1039	1	80000	3	N	13851	13833	0	2 3
05	368357 X	91842	-0-	-276515	-0-	50	4	15236	9					212
06	81810 X	74722	-0-	-7088	-0-	782	1	71356	3	N	11435	11452	0	3 8
07	84537 X	46199	-0-	-38338	-0-	20	4	12579	9					195
						883	1	78549	3	N	11216	11245	0	166
						72	4	12338	9					
						864	1	64073	3	N	8776	8798	0	144
						131	4	9654	9					
						400	1	36119	3	N	8762	8797	0	109
						42	4	9638	9					
HAT TRICK 56-T1-42X31 H														
WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10695 - 18002														
02	SHUT IN	93798	-0-	93798	153855	1046	1	68590	3	N	21927	21245	0	551 1
03	SHUT IN	92560	-0-	92560	246415	42	4	24120	9					551
*04	SHUT IN	63279	-0-	63279	309694	885	1	67587	3	N	21859	21326	0	217 1
05	SHUT IN	54582	-0-	54582	364276	43	4	24045	9					440
06	407885 X	43609	-0-	-364276	-0-	536	1	46207	3	N	15020	14993	0	357 6
07	64356 X	52728	-0-	-11628	-0-	14	4	16522	9					410
						455	1	40065	3	N	12747	12789	0	368
						40	4	14022	9					
						421	1	31243	3	N	10796	10808	0	356
						69	4	11876	9					
						434	1	38854	3	N	12177	12203	0	56 1
						45	4	13395	9					274
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG														
WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361														
02	SHUT IN	119743	-0-	119743	169928	1558	1	102047	3	N	14614	14289	0	157 1
03	SHUT IN	137159	-0-	137159	307087	63	4	16075	9					309
*04	SHUT IN	97800	-0-	97800	404887	1528	1	116821	3	N	17034	15776	0	64 1
05	SHUT IN	61741	-0-	61741	466628	73	4	18737	9					279
*06	525444 X	58816	-0-	-466628	-0-	983	1	84048	3	N	11585	11603	0	118 6
07	117490 X	93932	-0-	-23558	-0-	25	4	12744	9					244
						639	1	52981	3	N	7324	7406	0	162
						65	4	8056	9					
						676	1	50033	3	N	7269	7258	0	173
						111	4	7996	9					
						909	1	80907	3	N	10929	10912	0	17 1
						94	4	12022	9					173

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HAT TRICK 56-T1-42X31 YD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X104H		ASSOCIATED RRCID -> 298882	CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2024				TOTAL	DEPTH 10160	PERF. N/A	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	127673	-0-		127673	197990		1426 58	1 4	93505 32684	3 9	N	29713	29016 10	0 6	455 1		658
03	SHUT IN	132195	-0-		132195	330185		1247 60	1 4	94764 36124	3 9	N	32840	32396 55	0 3	168 291	1 6	582
*04	SHUT IN	86934	-0-		86934	417119		727 18	1 4	62033 24156	3 9	N	21960	22008 0	0	43 1		491
05	SHUT IN	71664	-0-		71664	488783		579 51	1 4	51461 19573	3 9	N	17794	17887 0	0			398
06	SHUT IN	64178	-0-		64178	552961		614 102	1 4	45459 18003	3 9	N	16366	16361 0	0			403
07	SHUT IN	83163	-0-		83163	636124		676 70	1 4	60303 22114	3 9	N	20104	20122 0	0	43 1		342

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB					WELL #: W202H	RRCID -> 298883		COMPL. DATE 01/24/2025				TOTAL	DEPTH 10632	PERF. 10657	- 17990			
02	SHUT IN	101741	-0-		101741	121216		1283 51	1 4	85092 15315	3 9	Y	13923	13450 5	0 6	261 1		284
03	SHUT IN	100634	-0-		100634	221850		1059 52	1 4	85314 14209	3 9	Y	12917	12898 2	0 3	52 17	1 6	229
*04	SHUT IN	98161	-0-		98161	320011		975 25	1 4	84390 12771	3 9	Y	11610	11608 0	0			231
05	SHUT IN	82148	-0-		82148	402159		804 72	1 4	70328 10944	3 9	Y	9949	9972 0	0	15 1		193
06	467999 X	65840	-0-		-402159	-0-		752 124	1 4	56217 8747	3 9	Y	7952	7967 0	0			178
07	127503 X	89256	-0-		-38247	-0-		872 90	1 4	77815 10479	3 9	Y	9526	9531 0	0	17 1		156

HAT TRICK 56-T1-42X31 A					WELL #: W101H	RRCID -> 298884		COMPL. DATE 08/31/2024				TOTAL	DEPTH 10358	PERF. N/A				
02	SHUT IN	124045	-0-		124045	157382		1289 50	1 4	85588 37118	3 9	Y	33744	26844 290	0 3	1464 4830	1 6	698
03	SHUT IN	105782	-0-		105782	263164		977 46	1 4	77384 27375	3 9	Y	24886	23944 3	0 3	268 32	1 6	520
*04	SHUT IN	87311	-0-		87311	350475		731 18	1 4	64518 22044	3 9	Y	20040	20068 0	0			492
05	SHUT IN	66857	-0-		66857	417332		552 49	1 4	48456 17800	3 9	Y	16182	16202 0	0	68 1		404
06	SHUT IN	52630	-0-		52630	469962		509 83	1 4	37868 14170	3 9	Y	12882	12903 0	0			383
07	SHUT IN	68754	-0-		68754	538716		573 57	1 4	51285 16839	3 9	Y	15308	15303 0	0	60 1		328

STATE PROJECTS 57-T2-47X2					WELL #: W114H	RRCID -> 298886		COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL	DEPTH 9996	PERF. 10146	- 17595			
02	SHUT IN	78676	-0-		78676	85031		1021 45	1 4	66102 11508	3 9	N	10462	10292 0	0	4 6		187
03	SHUT IN	104035	-0-		104035	189066		1136 54	1 4	87267 15578	3 9	N	14162	14109 19	0 6	2 2	3 8	217
*04	SHUT IN	91945	-0-		91945	281011		850 21	1 4	77942 13132	3 9	N	11938	11952 0	0			203
05	SHUT IN	86906	-0-		86906	367917		838 71	1 4	74271 11726	3 9	N	10660	10705 0	0			158
*06	458764 X	90847	-0-		-367917	-0-		1046 167	1 4	77920 11714	3 9	N	10649	10633 0	0			174
07	82677 X	51457	-0-		-31220	-0-		446 46	1 4	40404 10561	3 9	N	9601	9656 0	0			119

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A														
WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10411 - 20772														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	95939	-0-	95939	95939	1313 1	76697 3	Y	16148	15879 0	1 3	265		
						166 4	17763 9			3 6				
*01	SHUT IN	155144	-0-	155144	251083	2245 1	124087 3	Y	25979	25742 0	2 3	472		
						235 4	28577 9			26 6	2 8			
*02	SHUT IN	124767	-0-	124767	375850	1554 1	101755 3	Y	19447	19564 0	7 6	348		
						66 4	21392 9							
*03	SHUT IN	124016	-0-	124016	499866	1300 1	101055 3	Y	19636	19652 0	2 3	300		
						61 4	21600 9			26 6	4 8			
*04	SHUT IN	103101	-0-	103101	602967	942 1	84107 3	Y	16389	16410 0		279		
						24 4	18028 9							
*05	689420 X	86453	-0-	-602967	-0-	797 1	71056 3	Y	13213	13296 0		196		
						66 4	14534 9							
*06	111780 X	82933	-0-	-28847	-0-	926 1	68628 3	Y	12032	12031 0		197		
						144 4	13235 9							
07	115506 X	91905	-0-	-23601	-0-	852 1	76898 3	Y	12791	12829 0		159		
						85 4	14070 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10307 - 20501														
*12	SHUT IN	95448	-0-	95448	95448	1306 1	76305 3	Y	16065	15798 0	1 3	263		
						165 4	17672 9			3 6				
*01	SHUT IN	128105	-0-	128105	223553	1891 1	104680 3	Y	19408	19296 0	2 3	352		
						185 4	21349 9			19 6	2 8			
*02	SHUT IN	36858	-0-	36858	260411	456 1	30864 3	Y	5018	5278 0	2 6	90		
						18 4	5520 9							
*03	SHUT IN	107318	-0-	107318	367729	1193 1	90024 3	Y	14586	14431 0	2 3	223		
						56 4	16045 9			19 6	1 8			
*04	SHUT IN	86835	-0-	86835	454564	816 1	74524 3	Y	10431	10476 0		178		
						21 4	11474 9							
*05	527915 X	73351	-0-	-454564	-0-	711 1	63437 3	Y	8314	8369 0		123		
						58 4	9145 9							
*06	106290 X	67692	-0-	-38598	-0-	786 1	58382 3	Y	7639	7637 0		125		
						121 4	8403 9							
07	109833 X	71727	-0-	-38106	-0-	696 1	62334 3	Y	7842	7870 0		97		
						71 4	8626 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 298907 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10575 - 20942														
*12	SHUT IN	96034	-0-	96034	96034	1315 1	76773 3	Y	16164	15895 0	1 3	265		
						166 4	17780 9			3 6				
*01	SHUT IN	165846	-0-	165846	261880	2551 1	141728 3	Y	19365	19255 0	2 3	352		
						265 4	21302 9			19 6	2 8			
*02	SHUT IN	144631	-0-	144631	406511	1958 1	128821 3	Y	12512	12636 0	4 6	224		
						89 4	13763 9							
*03	SHUT IN	129507	-0-	129507	536018	1481 1	115117 3	Y	11672	11698 0	1 3	178		
						70 4	12839 9			16 6	3 8			
*04	SHUT IN	121324	-0-	121324	657342	1190 1	108850 3	Y	10231	10235 0		174		
						30 4	11254 9							
*05	766833 X	109491	-0-	-657342	-0-	1104 1	98463 3	Y	8939	8981 0		132		
						91 4	9833 9							
*06	156840 X	93305	-0-	-63535	-0-	1119 1	83606 3	Y	7644	7651 0		125		
						172 4	8408 9							
07	162068 X	92858	-0-	-69210	-0-	938 1	84081 3	Y	7041	7079 0		87		
						94 4	7745 9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1122

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
HAT TRICK 56-T1-42X31 YA				WELL #: X101H		RRCID -> 298912		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 10093		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	156345	-0-	156345	173636	1715	1	114182	3	Y	36709	35168	0	780
						68	4	40380	9			12	6	
03	SHUT IN	155534	-0-	155534	329170	1434	1	116152	3	Y	34439	34367	0	618
						65	4	37883	9			4	3	
*04	SHUT IN	137166	-0-	137166	466336	1174	1	102433	3	Y	30482	30486	0	614
						29	4	33530	9					
05	SHUT IN	102194	-0-	102194	568530	855	1	75183	3	Y	23710	23805	0	476
						75	4	26081	9					
06	SHUT IN	79583	-0-	79583	648113	746	1	55393	3	Y	21203	21198	0	481
						121	4	23323	9					
07	SHUT IN	106524	-0-	106524	754637	900	1	80300	3	Y	22937	22981	0	390
						93	4	25231	9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 G				WELL #: W107H		RRCID -> 298935		COMPL. DATE 01/20/2025		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10772 - 18123		
02	SHUT IN	101550	-0-	101550	163849	1122	1	73488	3	N	24450	23719	0	601
						45	4	26895	9			8	6	
03	SHUT IN	107513	-0-	107513	271362	1017	1	77667	3	N	26164	25576	0	511
						49	4	28780	9			69	3	
*04	SHUT IN	77847	-0-	77847	349209	648	1	55902	3	N	19346	19304	0	493
						16	4	21281	9					
05	SHUT IN	64286	-0-	64286	413495	524	1	46052	3	N	16059	16128	0	424
						45	4	17665	9					
*06	464488 X	50993	-0-	-413495	-0-	482	1	35741	3	N	13355	13374	0	405
						79	4	14691	9					
07	72106 X	62589	-0-	-9517	-0-	499	1	44406	3	N	16029	16048	0	327
						52	4	17632	9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 B				WELL #: W102H		RRCID -> 298940		COMPL. DATE 01/25/2025		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10459 - 17949		
02	SHUT IN	139055	-0-	139055	168792	1488	1	98710	3	Y	35272	33731	0	766
						58	4	38799	9			12	6	
03	SHUT IN	111600	-0-	111600	280392	999	1	82170	3	Y	25806	25846	0	490
						44	4	28387	9			3	3	
*04	SHUT IN	98011	-0-	98011	378403	831	1	72856	3	Y	22094	22108	0	476
						21	4	24303	9					
05	SHUT IN	75257	-0-	75257	453660	623	1	54816	3	Y	17968	17992	0	407
						53	4	19765	9					
06	511361 X	57701	-0-	-453660	-0-	561	1	41620	3	Y	14025	14053	0	379
						92	4	15428	9					
07	98022 X	72252	-0-	-25770	-0-	605	1	54163	3	Y	15837	15849	0	315
						63	4	17421	9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 BH				WELL #: W208H		RRCID -> 298941		COMPL. DATE 01/20/2025		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10975 - 18315		
02	SHUT IN	109631	-0-	109631	155082	1399	1	91432	3	N	15221	14882	0	325
						57	4	16743	9			5	6	
03	SHUT IN	135198	-0-	135198	290280	1492	1	114464	3	N	17428	17225	0	301
						71	4	19171	9			23	3	
*04	SHUT IN	104191	-0-	104191	394471	1034	1	88443	3	N	13353	13355	0	280
						26	4	14688	9					
05	SHUT IN	68831	-0-	68831	463302	661	1	58132	3	N	9072	9157	0	195
						59	4	9979	9					
06	531347 X	68045	-0-	-463302	-0-	764	1	57016	3	N	9220	9203	0	212
						123	4	10142	9					
07	107229 X	94998	-0-	-12231	-0-	904	1	80783	3	N	12016	12018	0	191
						93	4	13218	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HAT TRICK 56-T1-42X31 BA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H	ASSOCIATED RRCID -> 298957	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2025				TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10901	CNTY: WARD - 18277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	SHUT IN	110678	-0-		110678	133942	1407 56	1 4	93390 15825	3 9	Y	14386	13901 5	0 6	280 1	293
03	SHUT IN	114950	-0-		114950	248892	1202 56	1 4	98293 15399	3 9	Y	13999	13970 2	0 3	53 19	245
*04	SHUT IN	108629	-0-		108629	357521	1032 26	1 4	94005 13566	3 9	Y	12333	12336 0	0	0	242
05	SHUT IN	92746	-0-		92746	450267	913 80	1 4	79849 11904	3 9	Y	10822	10846 0	0	14 1	204
06	523212 X	72945	-0-		-450267	-0-	827 131	1 4	62578 9409	3 9	Y	8554	8572 0	0		186
07	135470 X	95689	-0-		-39781	-0-	927 97	1 4	83657 11008	3 9	Y	10007	10016 0	0	16 1	161
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB					WELL #: W202H	RRCID -> 298968	COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL	DEPTH 10255	PERF.10612	- 20757		
*12	SHUT IN	96057	-0-		96057	96057	1315 166	1 4	76791 17785	3 9	Y	16168	15899 3	0 6	1 3	265
*01	SHUT IN	168734	-0-		168734	264791	2596 279	1 4	142210 23649	3 9	Y	21499	21349 21	0 6	2 2	390
*02	SHUT IN	51856	-0-		51856	316647	679 22	1 4	45528 5627	3 9	Y	5115	5412 0	0	2 6	91
*03	SHUT IN	132939	-0-		132939	449586	1515 71	1 4	118759 12594	3 9	Y	11449	11348 15	0 6	1 1	175
*04	SHUT IN	129931	-0-		129931	579517	1276 32	1 4	116447 12176	3 9	Y	11069	11055 0	0	0	189
*05	693020 X	113503	-0-		-579517	-0-	1143 96	1 4	102066 10198	3 9	Y	9271	9323 0	0		137
*06	156840 X	100050	-0-		-56790	-0-	1213 188	1 4	89884 8765	3 9	Y	7968	7975 0	0		130
07	162068 X	112743	-0-		-49325	-0-	1140 115	1 4	102295 9193	3 9	Y	8357	8383 0	0		104
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA					WELL #: X101H	RRCID -> 298969	COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL	DEPTH 9891	PERF.10282	- 20416		
*12	SHUT IN	175413	-0-		175413	175413	2299 289	1 4	134226 38599	3 9	Y	35090	34505 7	0 6	3 3	575
*01	SHUT IN	183610	-0-		183610	359023	2594 240	1 4	142520 38256	3 9	Y	34778	34679 35	0 6	3 4	632
*02	SHUT IN	124227	-0-		124227	483250	1537 71	1 4	101564 21055	3 9	Y	19141	19424 0	0	7 6	342
*03	SHUT IN	111772	-0-		111772	595022	1225 62	1 4	91526 18959	3 9	Y	17235	17284 23	0 6	2 4	264
*04	SHUT IN	78405	-0-		78405	673427	712 18	1 4	63584 14091	3 9	Y	12810	12856 0	0		218
*05	742477 X	69050	-0-		-673427	-0-	631 52	1 4	56333 12034	3 9	Y	10940	10996 0	0		162
*06	88740 X	63539	-0-		-25201	-0-	696 108	1 4	51627 11108	3 9	Y	10098	10095 0	0		165
07	91698 X	69069	-0-		-22629	-0-	624 65	1 4	56091 12289	3 9	Y	11172	11198 0	0		139

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	SHUT IN	94473	-0-	94473	126638	1166	1	76091	3	N	15604	15444	0	5 6
						52	4	17164	9					279
03	SHUT IN	99294	-0-	99294	225932	1060	1	81824	3	N	14871	14898	0	2 3
						52	4	16358	9			20	6	3 8
*04	SHUT IN	91180	-0-	91180	317112	852	1	76135	3	N	12884	12892	0	
						21	4	14172	9					219
05	SHUT IN	94932	-0-	94932	412044	912	1	80563	3	N	12165	12204	0	
						75	4	13382	9					180
06	SHUT IN	81707	-0-	81707	493751	935	1	69641	3	N	9985	10002	0	
						147	4	10984	9					163
07	SHUT IN	43981	-0-	43981	537732	403	1	34317	3	N	8381	8440	0	
						42	4	9219	9					104
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X203H RRCID -> 298978 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10153 - 17650														
02	SHUT IN	131217	-0-	131217	190682	1636	1	107123	3	N	20350	20182	0	7 6
						73	4	22385	9					364
03	SHUT IN	137173	-0-	137173	327855	1486	1	114036	3	N	19617	19649	0	2 3
						72	4	21579	9			26	6	4 8
*04	SHUT IN	103702	-0-	103702	431557	969	1	87281	3	N	14025	14086	0	
						24	4	15428	9					239
05	SHUT IN	104924	-0-	104924	536481	1007	1	89984	3	N	12591	12643	0	
						83	4	13850	9					187
06	627703 X	91222	-0-	-536481	-0-	1056	1	78638	3	N	10328	10346	0	
						167	4	11361	9					169
07	92721 X	50221	-0-	-42500	-0-	463	1	39969	3	N	8855	8914	0	
						48	4	9741	9					110
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9953 - 20121														
02	SHUT IN	41063	-0-	41063	41063	439	1	29427	3	N	10163	9978	0	3 6
						18	4	11179	9					182
03	SHUT IN	70426	-0-	70426	111489	668	1	50706	3	N	17290	17127	0	2 3
						33	4	19019	9			23	6	56 8
*04	SHUT IN	58652	-0-	58652	170141	450	1	42840	3	N	13955	13981	0	
						11	4	15351	9					238
05	SHUT IN	55510	-0-	55510	225651	457	1	40647	3	N	13062	13106	0	
						38	4	14368	9					194
06	SHUT IN	47055	-0-	47055	272706	467	1	34848	3	N	10606	10626	0	
						73	4	11667	9					174
*07	318631 X	45925	-0-	-272706	-0-	392	1	35287	3	N	9278	9337	0	
						40	4	10206	9					115
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067														
02	SHUT IN	29676	-0-	29676	29676	309	1	20658	3	N	7905	7761	0	3 6
						13	4	8696	9					141
03	SHUT IN	13580	-0-	13580	43256	144	1	9453	3	N	3612	3691	0	5 6
						10	4	3973	9			2	8	55
*04	SHUT IN	52641	-0-	52641	95897	388	1	37106	3	N	13762	13583	0	
						9	4	15138	9					234
05	SHUT IN	61404	-0-	61404	157301	504	1	44292	3	N	15061	15072	0	
						41	4	16567	9					223
06	SHUT IN	49777	-0-	49777	207078	490	1	36440	3	N	11610	11643	0	
						76	4	12771	9					190
*07	257476 X	50398	-0-	-207078	-0-	427	1	38504	3	N	10385	10446	0	
						43	4	11424	9					129

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 9818 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	SHUT IN	36911	-0-	36911	385	1	25722	3	N	9807	9629	0	3	6
					16	4	10788	9						175
03	SHUT IN	54983	-0-	54983	511	1	38583	3	N	14422	14353	0	2	3
					25	4	15864	9			19	6	2	8
*04	SHUT IN	44208	-0-	44208	136102	334	1	31907	3	N	10872	10908	0	
						8	4	11959	9					185
05	SHUT IN	40958	-0-	40958	177060	335	1	30092	3	N	9549	9593	0	
						27	4	10504	9					141
06	SHUT IN	31441	-0-	31441	208501	311	1	23154	3	N	7207	7230	0	
						48	4	7928	9					118
07	SHUT IN	29872	-0-	29872	238373	253	1	22838	3	N	6141	6183	0	
						26	4	6755	9					76

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136														
02	SHUT IN	18908	-0-	18908	18908	213	1	14406	3	N	3892	3821	0	1
						8	4	4281	9					6
03	SHUT IN	141208	-0-	141208	160116	1437	1	107067	3	N	29666	29237	0	4
						71	4	32633	9			40	6	3
*04	SHUT IN	113321	-0-	113321	273437	939	1	84907	3	N	24956	24985	0	1
						23	4	27452	9					8
05	SHUT IN	87819	-0-	87819	361256	744	1	65877	3	N	19216	19356	0	
						60	4	21138	9					285
06	SHUT IN	65105	-0-	65105	426361	662	1	49170	3	N	13794	13853	0	
						100	4	15173	9					226
*07	490295 X	63934	-0-	-426361	-0-	559	1	50183	3	N	11940	12018	0	
						58	4	13134	9					148

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887														
02	SHUT IN	925	-0-	925	925	11	1	774	3	N	127	125	0	
						140	9							2
03	SHUT IN	124841	-0-	124841	125766	1240	1	98961	3	N	22354	21981	0	3
						51	4	24589	9			30	6	3
*04	SHUT IN	141311	-0-	141311	267077	1209	1	109104	3	N	28153	28015	0	
						30	4	30968	9					480
05	SHUT IN	108197	-0-	108197	375274	935	1	83662	3	N	21389	21552	0	
						72	4	23528	9					317
06	SHUT IN	75564	-0-	75564	450838	782	1	58436	3	N	14749	14825	0	
						122	4	16224	9					241
*07	508842 X	58004	-0-	-450838	-0-	508	1	45912	3	N	10484	10595	0	
						52	4	11532	9					130

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A														
02	SHUT IN	423	-0-	423	423	5	1	335	3	N	75	74	0	
						83	9							1
03	SHUT IN	120635	-0-	120635	121058	1217	1	96781	3	N	20535	20192	0	3
						48	4	22589	9			27	6	3
*04	SHUT IN	125196	-0-	125196	246254	1040	1	94168	3	N	27238	27088	0	
						26	4	29962	9					464
05	SHUT IN	97856	-0-	97856	344110	836	1	74733	3	N	20200	20365	0	
						67	4	22220	9					299
06	SHUT IN	74163	-0-	74163	418273	766	1	57217	3	N	14601	14661	0	
						119	4	16061	9					239
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	418273					N	NO RPT			239

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10183 PERF. N/A														
CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	725	1	74724	3	N	NO RPT	9568	0	1 3
03	SHUT IN	86181	-0-	86181	86181	28	4	10704	9	N	9731	13	6	149
*04	SHUT IN	124381	-0-	124381	210562	1324	1	106117	3	N	15370	15257	0	262
05	SHUT IN	131627	-0-	131627	342189	33	4	16907	9	N	17039	17049	0	252
06	SHUT IN	99083	-0-	99083	441272	1252	1	111531	3	N	12713	12757	0	208
07	SHUT IN	102004	-0-	102004	543276	101	4	18743	9	N	11574	11638	0	144
						1123	1	83802	3	N				
						174	4	13984	9	N				
						989	1	88184	3	N				
						100	4	12731	9	N				
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B														
WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 9896 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	822	1	79610	3	N	NO RPT	21533	0	3 3
03	SHUT IN	104553	-0-	104553	104553	31	4	24090	9	N	21900	29	6	335
*04	SHUT IN	123168	-0-	123168	227721	1164	1	92341	3	N	26940	26816	0	459
05	SHUT IN	128098	-0-	128098	355819	29	4	29634	9	N	28090	28133	0	416
06	SHUT IN	86925	-0-	86925	442744	1078	1	96036	3	N	19035	19139	0	312
07	SHUT IN	77527	-0-	77527	520271	85	4	30899	9	N	14914	15041	0	185
						867	1	64986	3	N				
						133	4	20939	9	N				
						669	1	60388	3	N				
						65	4	16405	9	N				
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB														
WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	829	1	78605	3	N	NO RPT	21034	0	3 3
03	SHUT IN	102998	-0-	102998	102998	32	4	23532	9	N	21393	29	6	327
*04	SHUT IN	120960	-0-	120960	223958	1129	1	89750	3	N	27321	27183	0	465
05	SHUT IN	119422	-0-	119422	343380	28	4	30053	9	N	26963	27029	0	399
06	SHUT IN	85382	-0-	85382	428762	995	1	88688	3	N	19002	19090	0	311
07	SHUT IN	80557	-0-	80557	509319	80	4	29659	9	N	15467	15586	0	192
						849	1	63501	3	N				
						130	4	20902	9	N				
						696	1	62779	3	N				
						68	4	17014	9	N				
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA														
WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	879	1	84315	3	N	NO RPT	23119	0	3 3
03	SHUT IN	111094	-0-	111094	111094	36	4	25864	9	N	23513	31	6	360
*04	SHUT IN	133514	-0-	133514	244608	1238	1	98075	3	N	31064	30895	0	529
05	SHUT IN	130740	-0-	130740	375348	31	4	34170	9	N	29450	29543	0	436
06	SHUT IN	92903	-0-	92903	468251	1090	1	97169	3	N	20575	20674	0	337
07	SHUT IN	84396	-0-	84396	552647	86	4	32395	9	N	16331	16465	0	203
						925	1	69202	3	N				
						143	4	22633	9	N				
						729	1	65631	3	N				
						72	4	17964	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA														
WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10114 - 17655														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	64724	-0-	64724	64724	563	1	54090	3	N	NO RPT			-0-
						22	4	10049	9	N	9135	8982	0	140
*04	SHUT IN	88869	-0-	88869	153593	932	1	74804	3	N	11918	11855	0	203
						23	4	13110	9					
05	SHUT IN	99408	-0-	99408	253001	951	1	84808	3	N	12338	12358	0	183
						77	4	13572	9					
06	SHUT IN	77390	-0-	77390	330391	885	1	66140	3	N	9297	9328	0	152
						138	4	10227	9					
07	SHUT IN	74649	-0-	74649	405040	727	1	65209	3	N	7855	7909	0	98
						72	4	8641	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10484 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	238096	-0-	238096	238096	2196	1	199151	3	N	33239	32747	0	492
						186	4	36563	9					
06	SHUT IN	201542	-0-	201542	439638	2325	1	173308	3	N	23215	23327	0	380
						372	4	25537	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439638					N	NO RPT			380
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	179610	-0-	179610	179610	1519	1	138024	3	N	36310	35772	0	538
						126	4	39941	9					
06	SHUT IN	140076	-0-	140076	319686	1460	1	109164	3	N	26565	26668	0	435
						230	4	29222	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	319686					N	NO RPT			435
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	226144	-0-	226144	226144	2123	1	190331	3	N	30458	30007	0	451
						186	4	33504	9					
06	SHUT IN	202102	-0-	202102	428246	2355	1	175690	3	N	21538	21636	0	353
						365	4	23692	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	428246					N	NO RPT			353
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	102021	-0-	102021	102021	886	1	80005	3	N	19135	18852	0	283
						81	4	21049	9					
06	SHUT IN	115472	-0-	115472	217493	1217	1	90878	3	N	21079	21017	0	345
						190	4	23187	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	217493					N	NO RPT			345

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10297 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	SHUT IN	162174	-0-	162174	162174	1387	1	124343	3	N	33021	32532	0	489	
						121	4	36323	9						
06	SHUT IN	176961	-0-	176961	339135	1866	1	139511	3	N	32087	32051	0	525	
						288	4	35296	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	339135					N	NO RPT			525	
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	193517	-0-	193517	193517	1640	1	149075	3	N	38785	38210	0	575	
						138	4	42664	9						
06	SHUT IN	146567	-0-	146567	340084	1525	1	113939	3	N	28050	28166	0	459	
						248	4	30855	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	340084					N	NO RPT			459	
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	250552	-0-	250552	250552	2312	1	209710	3	N	34848	34332	0	516	
						197	4	38333	9						
06	SHUT IN	214308	-0-	214308	464860	2457	1	183982	3	N	24990	25097	0	409	
						380	4	27489	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	464860					N	NO RPT			409	
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 9895 - 17404															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	102508	-0-	102508	102508	821	1	78238	3	N	21287	20869	0	325	
						33	4	23416	9			28	6		
04	SHUT IN	116212	-0-	116212	218720	1099	1	87060	3	N	25477	25368	0	434	
						28	4	28025	9						
05	SHUT IN	113793	-0-	113793	332513	972	1	86663	3	N	23710	23793	0	351	
						77	4	26081	9						
06	SHUT IN	79864	-0-	79864	412377	821	1	61499	3	N	15834	15926	0	259	
						127	4	17417	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	412377					N	NO RPT			259	
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	227945	-0-	227945	227945	1977	1	180162	3	N	41493	40878	0	615	
						164	4	45642	9						
06	SHUT IN	180298	-0-	180298	408243	1957	1	146225	3	N	28912	29054	0	473	
						313	4	31803	9						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	408243					N	NO RPT			473	

PHANTOM (WOLFCAMP)												71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY												//CONT./// 085408								
STATE BARLOW 57-T2-47X2												WELL #: X204H		RRCID -> 299488		COMPL. DATE 05/04/2024		TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH												WELL #: W208H		RRCID -> 299530		COMPL. DATE 10/22/2024		TOTAL DEPTH 10531 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	183008	-0-	-0-	183008	183008	1739	1	156104	3			N	22736	22399	0				337
							155	4	25010	9										
06	SHUT IN	185609	-0-	-0-	185609	368617	2176	1	162094	3			N	19090	19115	0				312
							340	4	20999	9										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368617							N	NO RPT						312
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC												WELL #: X103H		RRCID -> 299531		COMPL. DATE 11/25/2024		TOTAL DEPTH 10057 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	172872	-0-	-0-	172872	172872	1483	1	133269	3			N	34538	34026	0				512
							128	4	37992	9										
06	SHUT IN	174969	-0-	-0-	174969	347841	1841	1	137622	3			N	32021	32009	0				524
							283	4	35223	9										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	347841							N	NO RPT						524
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B												WELL #: W102H		RRCID -> 299533		COMPL. DATE 12/08/2024		TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	218103	-0-	-0-	218103	218103	1876	1	171608	3			N	40423	39824	0				599
							154	4	44465	9										
06	SHUT IN	180025	-0-	-0-	180025	398128	1946	1	144895	3			N	29885	29995	0				489
							310	4	32874	9										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398128							N	NO RPT						489
ESCARPA 57-T1-39X34 C												WELL #: W103H		RRCID -> 299656		COMPL. DATE 01/29/2025		TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	64370	-0-	-0-	64370	64370	707	1	47921	3			N	14210	13977	0				233
							111	4	15631	9										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64370							N	NO RPT						233

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
ESCARPA 57-T1-39X34 J														
WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	26514	-0-	26514	26514	286	1 4	19869	3	N	5743	5649	0	94
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26514			6317	9	N	NO RPT			94
ESCARPA 57-T1-39X34 B														
WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	30714	-0-	30714	30714	404	1 4	26991	3	N	2960	2912	0	48
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	30714			3256	9	N	NO RPT			48
ESCARPA 57-T1-39X34 N														
WELL #: W114H RRCID -> 299659 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	46044	-0-	46044	46044	505	1 4	34258	3	N	10186	10019	0	167
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	46044			11205	9	N	NO RPT			167
ESCARPA 57-T1-39X34 YB														
WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	40583	-0-	40583	40583	441	1 4	30020	3	N	9142	8992	0	150
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40583			10056	9	N	NO RPT			150
ESCARPA 57-T1-39X34 YC														
WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	40625	-0-	40625	40625	452	1 4	30421	3	N	8804	8660	0	144
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40625			9684	9	N	NO RPT			144

PHANTOM (WOLFCAMP)												CPTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY																					
ESCARPA 57-T1-39X34 G																					
WELL #: W107H												RRCID -> 299670		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 10220		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	35623	-0-	35623	35623		395	1	26775	3	N	7631		7506	0		125			
								59	4	8394	9										
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35623						N	NO RPT					125			

STATE SILVERADO 58-T2-48X37												WELL #: W101H		RRCID -> 299728		COMPL. DATE 11/22/2024		TOTAL DEPTH 9639		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	725	-0-	725	725		8	1	609	3	Y	97		95	0		2			
								1	4	107	9										
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	725						Y	NO RPT					2			

STATE SILVERADO 58-T2-48X37												WELL #: X102H		RRCID -> 299749		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 9476		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC												WELL #: X103H		RRCID -> 299754		COMPL. DATE 01/21/2025		TOTAL DEPTH 9804		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG												WELL #: W207H		RRCID -> 299755		COMPL. DATE 01/26/2025		TOTAL DEPTH 10257		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

STATE CAMP 56-T2-14X11												WELL #: W201H		RRCID -> 299771		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 10883		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
ESCARPA 57-T1-39X34 YA														
WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	47053	-0-	47053	47053	523	1	35453	3	N	9999	9835	0	164
						78	4	10999	9					
07	SHUT IN	137661	-0-	137661	184714	1223	1	105506	3	N	28013	27829	0	348
						118	4	30814	9					
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUDSON 0-66X67			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 299918			CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2025			TOTAL DEPTH 9887			CNTY: WARD PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT					092825 WELL #:	2H	RRCID -> 290958	COMPL. DATE 12/11/2021			TOTAL DEPTH 10996		PERF.11036		- 16220					
02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	1075 2465	1 9	14170	3	Y	2241	2240	0						78	
03	27652 X	21817	-0-	-5835	-0-	1190 2745	1 9	17882	3	Y	2495	2516	0						57	
04	26760 X	18376	-0-	-8384	-0-	1152 2552	1 9	14672	3	Y	2320	2302	0						75	
05	27652 X	16904	-0-	-10748	-0-	1190 2518	1 9	13196	3	Y	2289	2297	0						67	
06	21120 X	17556	-0-	-3564	-0-	1152 2383	1 9	14021	3	Y	2166	2177	0						56	
07	21824 X	17058	-0-	-4766	-0-	1190 2213	1 9	13655	3	Y	2012	2026	0						42	
RALPHIE 7 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021			TOTAL DEPTH 10814		PERF.10976		- 16100					
02	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	1075 4637	1 9	15041	3	Y	4215	4213	0						403	
03	28985 X	24305	-0-	-4680	-0-	1190 4853	1 9	18262	3	Y	4412	4449	0						366	
04	28050 X	20862	-0-	-7188	-0-	1152 4254	1 9	15456	3	Y	3867	3837	0						396	
05	28985 X	19410	-0-	-9575	-0-	1190 4094	1 9	14126	3	Y	3722	3735	0						383	
06	23520 X	20823	-0-	-2697	-0-	1152 4254	1 9	15417	3	Y	3867	3886	0						364	
07	24304 X	21352	-0-	-2952	-0-	1190 4604	1 9	15558	3	Y	4185	4214	0						335	
RALPHIE 7 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023			TOTAL DEPTH 10106		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
RALPHIE 7 UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 11014		PERF.11044		- 16246					
02	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	1075 2388	1 9	12206	3	Y	2171	2170	0						150	
03	22816 X	14564	-0-	-8252	-0-	1190 2280	1 9	11094	3	Y	2073	2090	0						133	
04	17550 X	12892	-0-	-4658	-0-	1152 2014	1 9	9726	3	Y	1831	1817	0						147	
05	17360 X	12091	-0-	-5269	-0-	1190 2093	1 9	8808	3	Y	1903	1909	0						141	
06	16800 X	12847	-0-	-3953	-0-	1152 1869	1 9	9826	3	Y	1699	1707	0						133	
07	23284 X	23284	-0-	-0-	-0-	1190 3775	1 9	18319	3	Y	3432	3455	0						110	

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765	- 17054			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-	1075 6387	1 9	24532	3	Y	5806	5803	0	75
03	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	1190 6042	1 9	28606	3	Y	5493	5539	0	29
04	31830 X	30648	-0-	-1182	-0-	1152 5449	1 9	24047	3	Y	4954	4915	0	68
05	32891 X	29024	-0-	-3867	-0-	1190 5607	1 9	22227	3	Y	5097	5114	0	51
06	31830 X	27848	-0-	-3982	-0-	1152 5068	1 9	21628	3	Y	4607	4629	0	29
07	32891 X	26989	-0-	-5902	-0-	1190 4679	1 9	21120	3	Y	4254	4283	0	-0-
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10899	- 15716			
02	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	1075 5258	1 9	17723	3	Y	4780	4778	0	85
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	1190 5282	1 9	19055	3	Y	4802	4842	0	45
04	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	1152 4994	1 9	18174	3	Y	4540	4505	0	80
05	24707 X	22592	-0-	-2115	-0-	1190 5052	1 9	16350	3	Y	4593	4608	0	65
06	23910 X	23660	-0-	-250	-0-	1152 4562	1 9	17946	3	Y	4147	4167	0	45
07	24707 X	19340	-0-	-5367	-0-	1190 3881	1 9	14269	3	Y	3528	3553	0	20
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				WELL #:	5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL	DEPTH 11049	PERF.11129	- 16061			
02	73948 X	61218	-0-	-12730	-0-	58120 2736	3 9	362	4	Y	2487	2481	0	146
03	72447 X	64286	-0-	-8161	-0-	60232 2844	3 9	1210	4	Y	2585	2590	0	141
04	70260 X	60871	-0-	-9389	-0-	57337 2784	3 9	750	4	Y	2531	2465	0	207
05	72602 X	61759	-0-	-10843	-0-	58781 2816	3 9	162	4	Y	2560	2657	0	110
06	70260 X	NO RPT	-0-	-70260	-0-					Y	NO RPT			110
07	67766 X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT			110
STATE WHITE ROCK				WELL #:	3H	RRCID -> 295796	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL	DEPTH 10443	PERF.10537	- 15418			
02	51296 X	37406	-0-	-13890	-0-	32872 4329	3 9	205	4	Y	3935	3907	0	231
03	55087 X	44671	-0-	-10416	-0-	38701 5193	3 9	777	4	Y	4721	4695	0	257
04	53040 X	25750	-0-	-27290	-0-	22367 3091	3 9	292	4	Y	2810	2837	0	230
05	51894 X	42686	-0-	-9208	-0-	36811 5774	3 9	101	4	Y	5249	5251	0	228
06	44820 X	NO RPT	-0-	-44820	-0-					Y	NO RPT			228
07	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT			228

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100119 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 295828	CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2023				TOTAL	DEPTH 10388	CNTY: WARD PERF.10529 - 15125						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31416	X	20611	-0-	-10805	-0-	17776	3	2724	9	111	4	Y	2476	2486	0			145
03	28613	X	25538	-0-	-3075	-0-	21678	3	3425	9	435	4	Y	3114	3090	0			169
04	29850	X	25049	-0-	-4801	-0-	21286	3	3484	9	279	4	Y	3167	3077	0			259
05	30845	X	26201	-0-	-4644	-0-	22630	3	3509	9	62	4	Y	3190	3311	0			138
06	29850	X	NO RPT	-0-	-29850	-0-							Y	NO RPT					138
07	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-							Y	NO RPT					138
STATE WHITE ROCK					WELL #:	4H	RRCID -> 295896	COMPL. DATE 09/01/2023				TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10660 - 15459					
02	129505	X	129505	-0-	-0-	-0-	117969	3	10802	9	734	4	Y	9820	9761	0			576
03	145939	X	145939	-0-	-0-	-0-	131900	3	11391	9	2648	4	Y	10355	10368	0			563
04	78437	X	78437	-0-	-0-	-0-	71075	3	6433	9	929	4	Y	5848	5932	0			479
05	155334	X	155334	-0-	-0-	-0-	143685	3	11254	9	395	4	Y	10231	10265	0			445
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					445
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					445
STATE WHITE ROCK					WELL #:	2H	RRCID -> 295957	COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10439 - 15360					
02	36484	X	31970	-0-	-4514	-0-	28583	3	3209	9	178	4	Y	2917	2899	0			171
03	31992	X	27420	-0-	-4572	-0-	23717	3	3227	9	476	4	Y	2934	2945	0			160
04	30870	X	24628	-0-	-6242	-0-	21288	3	3062	9	278	4	Y	2784	2716	0			228
05	31899	X	26826	-0-	-5073	-0-	23474	3	3287	9	65	4	Y	2988	3087	0			129
06	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-							Y	NO RPT					129
07	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-							Y	NO RPT					129
STATE WHITE ROCK					WELL #:	7H	RRCID -> 296399	COMPL. DATE 12/02/2023				TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11068 - 16211					
02	130228	X	122062	-0-	-8166	-0-	116177	3	5162	9	723	4	Y	4693	4672	0			276
03	142817	X	128233	-0-	-14584	-0-	121094	3	4707	9	2432	4	Y	4279	4322	0			233
04	130920	X	70434	-0-	-60486	-0-	66847	3	2713	9	874	4	Y	2466	2497	0			202
05	131595	X	130536	-0-	-1059	-0-	125797	3	4393	9	346	4	Y	3994	4023	0			173
06	127350	X	NO RPT	-0-	-127350	-0-							Y	NO RPT					173
07	135129	X	NO RPT	-0-	-135129	-0-							Y	NO RPT					173
STATE WHITE ROCK					WELL #:	9H	RRCID -> 297044	COMPL. DATE 12/01/2023				TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11124 - 16027					
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC 100158														
HAMBURGLAR WELL #: 1WA RRCID -> 298631 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11962 - 16583														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	41671	-0-	41671	386047		26696 3 6680 9	8295 5	N	6073	5960 1			763
03	429592 X	43545	-0-	-386047	-0-		27912 3 6483 9	9150 5	N	5894	5804 1			853
04	45690 X	41807	-0-	-3883	-0-		25988 3 5749 9	10070 5	N	5226	5124 0			955
05	47213 X	43719	-0-	-3494	-0-		25709 3 5466 9	12544 5	N	4969	4892 0			1032
06	44640 X	41027	-0-	-3613	-0-		23835 3 4913 9	12279 5	N	4466	4392 0	34 8		1072
07	46128 X	45653	-0-	-475	-0-		26716 3 4789 9	14148 5	N	4354	4266 0	48 8		1112
HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945														
02	0 W	66142	-0-	66142	563924		44850 3 7357 9	13935 5	N	6688	6564 1			902
03	631956 X	68032	-0-	-563924	-0-		45766 3 7264 9	15002 5	N	6604	6503 1			1003
04	82860 X	69622	-0-	-13238	-0-		45088 3 7063 9	17471 5	N	6421	6296 0			1128
05	77717 X	65335	-0-	-12382	-0-		39784 3 6141 9	19410 5	N	5583	5497 0			1214
06	70860 X	53300	-0-	-17560	-0-		31902 3 4962 9	16436 5	N	4511	4437 0	38 8		1250
07	73222 X	49978	-0-	-23244	-0-		29641 3 4640 9	15697 5	N	4218	4132 0	54 8		1282
HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463														
02	0 W	39436	-0-	39436	321720		25366 3 6188 9	7882 5	N	5625	5521 1			838
03	363576 X	41856	-0-	-321720	-0-		26930 3 6098 9	8828 5	N	5544	5459 1			923
04	46680 X	39922	-0-	-6758	-0-		24939 3 5320 9	9663 5	N	4836	4742 0			1017
05	48236 X	39550	-0-	-8686	-0-		23374 3 4772 9	11404 5	N	4338	4272 0			1083
06	46680 X	36470	-0-	-10210	-0-		21260 3 4256 9	10954 5	N	3869	3805 0	30 8		1117
07	43648 X	41921	-0-	-1727	-0-		24745 3 4071 9	13105 5	N	3701	3626 0	42 8		1150
HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893														
02	0 W	67765	-0-	67765	616508		44896 3 8919 9	13950 5	N	8108	7957 1			1012
03	688072 X	71564	-0-	-616508	-0-		47067 3 9068 9	15429 5	N	8244	8118 1			1138
04	91500 X	68933	-0-	-22567	-0-		43734 3 8253 9	16946 5	N	7503	7357 0			1284
05	86614 X	71589	-0-	-15025	-0-		42653 3 8125 9	20811 5	N	7386	7272 0			1398
06	72600 X	66425	-0-	-6175	-0-		38967 3 7382 9	20076 5	N	6711	6600 0	51 8		1458
07	75020 X	62387	-0-	-12633	-0-		36050 3 7245 9	19092 5	N	6586	6453 0	71 8		1520

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC														
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WC RRCID -> 298635														
COMPL. DATE 06/09/2024														
TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 W	95703	-0-	95703	789765	67001	3	20818	5	N	7167	7034	1	911
03	887380 X	97615	-0-	-789765	-0-	7884	9	67579	3	22153	5	N	7166	1021
04	130200 X	88805	-0-	-41395	-0-	7883	9	59080	3	22893	5	N	6211	1142
05	119164 X	92081	-0-	-27083	-0-	6832	9	57632	3	28118	5	N	5755	1231
06	103710 X	87632	-0-	-16078	-0-	6331	9	53951	3	27796	5	N	5350	1279
07	105958 X	76022	-0-	-29936	-0-	5885	9	45983	3	24352	5	N	5170	1327
						5687	9							
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WA RRCID -> 298636														
COMPL. DATE 06/10/2024														
TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577														
02	0 W	37782	-0-	37782	347008	23659	3	7351	5	N	6156	6041	1	958
03	388599 X	41591	-0-	-347008	-0-	6772	9	26111	3	8560	5	N	6291	1055
04	49440 X	37281	-0-	-12159	-0-	6920	9	22760	3	8819	5	N	5184	1155
05	51088 X	38217	-0-	-12871	-0-	5702	9	22019	3	10743	5	N	4959	1231
06	48150 X	35411	-0-	-12739	-0-	5455	9	20160	3	10386	5	N	4423	1270
07	41819 X	39898	-0-	-1921	-0-	4865	9	23066	3	12215	5	N	4197	1306
						4617	9							
HAMBURGLAR														
WELL #: 2XY RRCID -> 298637														
COMPL. DATE 06/10/2024														
TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398														
02	0 W	30993	-0-	30993	340232	19343	3	6010	5	N	5127	5032	1	877
03	379206 X	38974	-0-	-340232	-0-	5640	9	24342	3	7980	5	N	6047	970
04	45060 X	37154	-0-	-7906	-0-	6652	9	22574	3	8747	5	N	5303	1073
05	46562 X	37980	-0-	-8582	-0-	5833	9	21840	3	10656	5	N	4985	1148
06	42090 X	34652	-0-	-7438	-0-	5484	9	19611	3	10104	5	N	4488	1188
*07	40034 X	40034	-0-	-0-	-0-	4937	9	23111	3	12239	5	N	4258	1226
						4684	9							
HAMBURGLAR														
WELL #: 1WC RRCID -> 298656														
COMPL. DATE 06/09/2024														
TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246														
02	0 W	85022	-0-	85022	717792	58044	3	18035	5	N	8130	7980	1	941
03	804550 X	86758	-0-	-717792	-0-	8943	9	58639	3	19223	5	N	8087	1065
04	113610 X	55793	-0-	-57817	-0-	8896	9	36375	3	14094	5	N	4840	1160
05	107384 X	88735	-0-	-18649	-0-	5324	9	54356	3	26521	5	N	7144	1270
06	96660 X	89860	-0-	-6800	-0-	7858	9	54253	3	27951	5	N	6960	1336
07	94147 X	77121	-0-	-17026	-0-	7656	9	45573	3	24136	5	N	6738	1403
						7412	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC														
THUNDERBALL														
WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922	3	6140	9	N	5582	5579	0
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967	3	10570	9	N	9609	9598	0
04	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	14623	3	9514	9	N	8649	8489	0
05	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	11904	3	8463	9	N	7694	7540	0
06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	11340	3	7561	9	N	6874	6801	0
*07	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	12940	3	7511	9	N	6828	6694	0
													51	8
													3	8
														4744
CONTANGO RESOURCES, LLC														
RAINBOW STATE														
WELL #: 100222 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: W101HA RRCID -> 299490 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11794 - 16961														
10	0	787	-0-	787	787	509	2	278	9	N	253			253
11	0	30094	-0-	30094	30881	20407	2	9687	9	N	8806	8859	0	200
12	0	25392	-0-	25392	56273	17546	2	7846	9	N	7133	7182	0	151
01	0	20923	-0-	20923	77196	15174	2	5749	9	N	5226	5222	0	155
02	0	22413	-0-	22413	99609	17026	2	5387	9	N	4897	4874	0	178
03	0	14811	-0-	14811	114420	10998	2	3813	9	N	3466	3529	0	115
04	0	18903	-0-	18903	133323	14767	2	4136	9	N	3760	3703	0	172
05	148272	X	14949	-0-	-133323	-0-	11408	2	3541	9	N	3219	3195	0
06	16650	X	11158	-0-	-5492	-0-	8336	2	2822	9	N	2565	2588	0
07	17205	X	11868	-0-	-5337	-0-	8801	2	3067	9	N	2788	2756	0
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561														
10	0	829	-0-	829	829	763	2	66	9	N	60			60
11	0	51049	-0-	51049	51878	39465	2	11584	9	N	10531	10351	0	240
12	0	39391	-0-	39391	91269	30650	2	8741	9	N	7946	8018	0	168
01	0	31417	-0-	31417	122686	24538	2	6879	9	N	6254	6236	0	186
02	0	24018	-0-	24018	146704	18507	2	5511	9	N	5010	5014	0	182
03	0	23016	-0-	23016	169720	17556	2	5460	9	N	4964	4981	0	165
04	0	19405	-0-	19405	189125	14668	2	4737	9	N	4306	4274	0	197
05	207078	X	17953	-0-	-189125	-0-	13579	2	4374	9	N	3976	3931	0
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	12132	2	3769	9	N	3426	3437	0
07	15903	X	14860	-0-	-1043	-0-	11260	2	3600	9	N	3273	3263	0

PHANTOM (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14				//CONT.// //CONT.// 100313 WELL #: W401HB	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID ->	299497	COMPL.	DATE	10/06/2024	TOTAL	DEPTH	12596	PERF.12891	-	17987	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	0		39323	-0-		39323	39323	28274 9547	2 9	1502	4	Y	8679	7900 0	648 1	131	
11	0		57659	-0-		57659	96982	42926	2	14733	9	Y	13394	13430 0		95	
12	0		45500	-0-		45500	142482	34787	2	10713	9	Y	9739	9786 0		48	
01	0		33468	-0-		33468	175950	25593	2	7875	9	Y	7159	7130 0		77	
02	0		29926	-0-		29926	205876	23131	2	6795	9	Y	6177	6180 0		74	
03	0		27738	-0-		27738	233614	21327	2	6411	9	Y	5828	5822 0		80	
04	0		22221	-0-		22221	255835	16942	2	5279	9	Y	4799	4826 0		53	
05	275957 X		20122	-0-		-255835	-0-	15348	2	4774	9	Y	4340	4241 0	106 1	46	
06	59190 X		17360	-0-		-41830	-0-	13226	2	4134	9	Y	3758	3743 0		61	
07	61163 X		16370	-0-		-44793	-0-	12368	2	4002	9	Y	3638	3638 0		61	
WD JOHNSON B 53-32				WELL #: W401HB				RRCID ->	299498	COMPL.	DATE	10/29/2024	TOTAL	DEPTH	12345	PERF.12474	- 17610
10	0		322	-0-		322	322	3227	2			N	-0-			-0-	
11	0		41095	-0-		41095	41417	33237	2	7858	9	N	7144	6981 0		163	
12	0		28041	-0-		28041	69458	23162	2	4879	9	N	4435	4504 0		94	
01	0		20196	-0-		20196	89654	16613	2	3583	9	N	3257	3254 0		97	
02	0		10231	-0-		10231	99885	8333	2	1898	9	N	1725	1759 0		63	
03	0		28312	-0-		28312	128197	24627	2	3685	9	N	3350	3302 0		111	
04	0		18360	-0-		18360	146557	15883	2	2477	9	N	2252	2260 0		103	
05	161980 X		15423	-0-		-146557	-0-	13201	2	2222	9	N	2020	2000 0		123	
06	24060 X		12980	-0-		-11080	-0-	11131	2	1849	9	N	1681	1690 0		114	
07	24862 X		12025	-0-		-12837	-0-	10212	2	1813	9	N	1648	1641 0		121	
COPPERHEAD 53-14				WELL #: W402HB				RRCID ->	299515	COMPL.	DATE	10/06/2024	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.12953	- 18013
10	0		32145	-0-		32145	32145	24551 6289	2 9	1305	4	Y	5717	5204 0	427 1	86	
11	0		63019	-0-		63019	95164	50719	2	12300	9	Y	11182	11189 0		79	
12	0		47070	-0-		47070	142234	38178	2	8892	9	Y	8084	8123 0		40	
01	0		38866	-0-		38866	181100	31677	2	7189	9	Y	6535	6505 0		70	
02	0		32788	-0-		32788	213888	26721	2	6067	9	Y	5515	5519 0		66	
03	0		30725	-0-		30725	244613	24892	2	5833	9	Y	5303	5296 0		73	
04	0		26295	-0-		26295	270908	21438	2	4857	9	Y	4415	4439 0		49	
05	295621 X		24713	-0-		-270908	-0-	20271	2	4442	9	Y	4038	3945 0	99 1	43	
06	67230 X		22148	-0-		-45082	-0-	18211	2	3937	9	Y	3579	3563 0		59	
07	69471 X		21546	-0-		-47925	-0-	17742	2	3804	9	Y	3458	3459 0		58	
COPPERHEAD 53-14				WELL #: W304HB				RRCID ->	299518	COMPL.	DATE	10/26/2024	TOTAL	DEPTH	12397	PERF.12748	- 17830
10	0		40695	-0-		40695	40695	30736 8326	2 9	1633	4	Y	7569	6890 0	565 1	114	
11	0		85551	-0-		85551	126246	68348	2	17203	9	Y	15639	15642 0		111	
12	0		76301	-0-		76301	202547	61442	2	14859	9	Y	13508	13552 0		67	
01	0		57913	-0-		57913	260460	46454	2	11459	9	Y	10417	10372 0		112	
02	0		55372	-0-		55372	315832	44607	2	10765	9	Y	9786	9781 0		117	
03	0		58104	-0-		58104	373936	46960	2	11144	9	Y	10131	10109 0		139	
04	0		48559	-0-		48559	422495	39222	2	9337	9	Y	8488	8533 0		94	
05	467201 X		44706	-0-		-422495	-0-	36166	2	8540	9	Y	7764	7585 0	190 1	83	
06	75300 X		40452	-0-		-34848	-0-	33015	2	7437	9	Y	6761	6733 0		111	
07	77810 X		39078	-0-		-38732	-0-	31748	2	7330	9	Y	6664	6663 0		111	

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313											
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	W303HB	RRCID ->	299547	COMPL. DATE	10/07/2024	TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	12498	- 17573	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	36824	-0-	36824	36824		28262	2	1502	4	Y	6418	5842	0	97	
							7060	9								
11	0	79821	-0-	79821	116645		64091	2	15730	9	Y	14300	14295	0	102	
12	0	68705	-0-	68705	185350		55947	2	12758	9	Y	11598	11642	0	58	
01	0	57178	-0-	57178	242528		46762	2	10416	9	Y	9469	9425	0	102	
02	0	54080	-0-	54080	296608		44425	2	9655	9	Y	8777	8774	0	105	
03	0	53556	-0-	53556	350164		43774	2	9782	9	Y	8893	8876	0	122	
04	0	46543	-0-	46543	396707		38566	2	7977	9	Y	7252	7294	0	80	
05	440180 X	43473	-0-	-396707	-0-		35950	2	7523	9	Y	6839	6679	0	73	
06	37573 X	37573	-0-	-0-	-0-		31095	2	6478	9	Y	5889	5866	0	96	
07	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-		28391	2	5975	9	Y	5432	5437	0	91	
SMASHBOY 1-29 F				WELL #:	W301HB	RRCID ->	299558	COMPL. DATE	12/27/2024	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	59378	-0-	59378	59378		43966	2	15412	9	N	14011	13401	0	610	
VIPER 53-47 M				WELL #:	W104HS	RRCID ->	299568	COMPL. DATE	12/15/2024	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	W302HB	RRCID ->	299572	COMPL. DATE	10/08/2024	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.	12593	- 17667	
10	0	37807	-0-	37807	37807		28413	2	1510	4	Y	7167	6524	0	108	
							7884	9								
11	0	70981	-0-	70981	108788		54952	2	16029	9	Y	14572	14577	0	103	
12	0	55254	-0-	55254	164042		42783	2	12471	9	Y	11337	11384	0	56	
01	0	48702	-0-	48702	212744		37853	2	10849	9	Y	9863	9813	0	106	
02	0	45265	-0-	45265	258009		35472	2	9793	9	Y	8903	8902	0	107	
03	0	47005	-0-	47005	305014		36754	2	10251	9	Y	9319	9298	0	128	
04	0	37518	-0-	37518	342532		29095	2	8423	9	Y	7657	7700	0	85	
05	375993 X	33461	-0-	-342532	-0-		25927	2	7534	9	Y	6849	6693	0	73	
06	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-		22972	2	6664	9	Y	6058	6032	0	99	
07	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-		21142	2	6293	9	Y	5721	5724	0	96	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
COPPERHEAD 53-14															
WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF. 12624 - 17722															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	41248	-0-	41248	41248	28816	2	1531	4	Y	9910	9021	0	740	149
11	0	81655	-0-	81655	122903	10901	9								
12	0	71271	-0-	71271	194174	61005	2	20650	9	Y	18773	18789	0		133
01	0	58888	-0-	58888	253062	53542	2	17729	9	Y	16117	16170	0		80
02	0	52406	-0-	52406	305468	44097	2	14791	9	Y	13446	13382	0		144
03	0	52603	-0-	52603	358071	39346	2	13060	9	Y	11873	11875	0		142
04	0	45851	-0-	45851	403922	39218	2	13385	9	Y	12168	12143	0		167
05	446521 X	42599	-0-	-403922	-0-	34627	2	11224	9	Y	10204	10258	0		113
06	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	32296	2	10303	9	Y	9366	9150	0	229	100
07	36019 X	36019	-0-	-0-	-0-	29028	2	9323	9	Y	8475	8436	0		139
			-0-	-0-	-0-	27125	2	8894	9	Y	8085	8088	0		136
VIPER 53-47 F															
WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMASHBOY 1-29 G															
WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	54036	-0-	54036	54036	40080	2	13956	9	Y	12687	12134	0		553
SMASHBOY 1-29 H															
WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	53652	-0-	53652	53652	37529	2	16123	9	Y	14657	14018	0		639
CONSTRUCTOR 53-35 W															
WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONSTRUCTOR 53-35 N															
WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)											CNTY: WARD					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																
VIPER 53-47 D																
WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC											100852					
GELTEMEYER 61											WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010					
02	1040 X	104	-0-	-936	-0-	100	2	4	9	N	4					354
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4					358
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3					361
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					364
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					366
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	158	2	6	9	N	5					371
OATMAN C18-27											WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487					
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3405	2	196	9	N	178	185	1			276
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185	9	N	168	176	1			268
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1			257
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3384	2	149	9	N	135	182	1			210
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3303	2	161	9	N	146	179	1			177
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3368	2	160	9	N	145	182	1			140
ROLWING 23											WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579					
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5					72
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					73
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					74
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					74
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	N	6					80
OATMAN C18-25											WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OATMAN C18-25											WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
OATMAN C18-25															
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BARBEE 72-1															
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023															
02	4844 X	2167	-0-	-2677	-0-	2167	2			N	-0-			203	
03	4681 X	1789	-0-	-2892	-0-	1789	2			N	-0-			203	
04	4170 X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-			203	
05	4309 X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-			203	
06	2310 X	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-			203	
07	2387 X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-			203	
THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
02	364 N	147	-0-	-217	-0-	140	2	7	9	N	6			207	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12			219	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13			232	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21			253	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	625	2	58	9	N	53			306	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	494	2	45	9	N	41			347	
BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	99	1	141	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141	
ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5			129	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5			134	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	N	1			135	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4			139	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	51	2	11	9	N	10			149	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3			152	
OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315	
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3			318	
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	161	1	330	2	N	75	192	1	201	
						83	9								
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	560	1	2958	2	N	256	184	1	273	
						282	9								
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	450	1	2439	2	N	221	179	1	315	
						243	9								
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	420	1	2895	2	N	199	185	1	329	
						219	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				268
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-			2	2	2 9	N	2			270
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-			40	2	6 9	N	5			275
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-			206	2	2 9	N	2			277
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			278
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			280
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977															
02	8092 X	2885	-0-	-5207	-0-	125	1	2623	2	Y	101	38	1		148
						26	4	111	9						
03	8959 X	2081	-0-	-6878	-0-	2040	2	41	9	Y	37	123	1		62
04	7860 X	4764	-0-	-3096	-0-	86	1	4520	2	Y	144				206
						158	9								
05	7533 X	2660	-0-	-4873	-0-	117	1	2450	2	Y	84	230	1		60
						1	4	92	9						
06	3180 X	1121	-0-	-2059	-0-	41	1	1018	2	Y	56	87	1		29
						62	9								
07	4929 X	3026	-0-	-1903	-0-	69	1	2877	2	Y	73	55	1		47
						80	9								
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454															
02	1624 X	181	-0-	-1443	-0-	8	1	159	2	Y	11	13	1		26
						2	4	12	9						
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	50	2	3	9	Y	3	22	1		7
04	390 X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-				7
05	403 X	25	-0-	-378	-0-	1	1	22	2	Y	2	8	1		1
						2	9								
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	3883	2	Y	412	199	1		214
						453	9								
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	Y	174	274	1		114
						191	9								
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558															
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2				177
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1				178
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1				179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2				181
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1				182
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	4791	2	Y	308	132	1		471
						48	4	339	9						
03	1922 X	1103	-0-	-819	-0-	980	2	123	9	Y	112	391	1		192
04	7980 X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257				449
						283	9								
05	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	435	1	9080	2	Y	752	668	1		533
						5	4	827	9						
06	7980 X	3324	-0-	-4656	-0-	121	1	2995	2	Y	189	624	1		98
						208	9								
07	5983 X	4326	-0-	-1657	-0-	92	1	3846	2	Y	353	221	1		230
						388	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 DONALDSON 4-54														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8680 X	7739	-0-	-941	-0-	783 166 9	1	6790	2	N	151	185 1		169
03	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	816 179 9	1	8314	2	N	163			332
04	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	838 147 9	1	7896	2	N	134	183 1		283
05	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	868 178 9	1	8270	2	N	162	182 1		263
06	9000 X	8371	-0-	-629	-0-	838 156 9	1	7377	2	N	142	226 1		179
07	9300 X	8522	-0-	-778	-0-	742 160 9	1	7620	2	N	145	182 1		142
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	120 2	2	11 9	N		10			135
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	180 2	2	28 9	N		25			160
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	214 2	2	17 9	N		15			175
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	120 2	2	17 9	N		15			190
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	159 2	2	34 9	N		31			221
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	254 2	2	17 9	N		15			236
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			103
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-			7 9	N		6			109
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	313 2	2	6 9	N		5			114
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	366 2	2	2 9	N		2			116
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	39 2	2	2 9	N		2			118
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	290 2	2	3 9	N		3			121
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
02	2968 X	2835	-0-	-133	-0-	772 144 9	1	1919	2	N	131			567
03	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	842 162 9	1	2084	2	N	147	180 1		534
04	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	609 138 9	1	2093	2	N	125	184 1		475
05	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	868 163 9	1	2016	2	N	148	183 1		440
06	3030 X	2793	-0-	-237	-0-	784 6 4	1	1854	2	N	135			575
07	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	868 146 9	1	2047	2	N	133	360 1		348
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD											
KNIGHT 4-51				WELL #: 1H				RRCID -> 271644				COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 10960				PERF.10932 - 15836			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	-0-		18581	2	240	9	N	218	362	1			134					
03	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	-0-		18869	2	9	4	N	238	186	1			186					
								262	9														
04	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	-0-		19109	2	267	9	N	243	357	1			72					
05	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	-0-		20963	2	300	9	N	273	186	1			159					
06	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	-0-		12891	2	145	9	N	132	183	1			108					
07	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	-0-		17652	2	319	9	N	290	184	1			214					
EGGERS 4-31				WELL #: 3H				RRCID -> 271715				COMPL. DATE 10/18/2012				TOTAL DEPTH 10872				PERF.11206 - 15243			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2	6	9	N	5					121					
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		24	2	3	9	N	3					124					
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		18	2	2	9	N	2					126					
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		21	2	1	9	N	1					127					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-		4	2	1	9	N	1					128					
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		7	2	3	9	N	3					131					
COTTONMOUTH 58-47				WELL #: 1				RRCID -> 273043				COMPL. DATE 02/11/2012				TOTAL DEPTH 11014				PERF.10197 - 12935			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170					
MCAFFEE C17-21				WELL #: 1H				RRCID -> 274149				COMPL. DATE 05/01/2013				TOTAL DEPTH 10900				PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WILLIAMS 4-53				WELL #: 1H				RRCID -> 276433				COMPL. DATE 03/28/2022				TOTAL DEPTH 10723				PERF.10895 - 15368			
02	9716 X	8975	-0-	-741	-0-	-0-		784	1	7861	2	N	300	345	0			184					
								330	9														
03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	-0-		865	1	11277	2	N	274	245	0			213					
								301	9														
04	10530 X	10165	-0-	-365	-0-	-0-		840	1	9021	2	N	276	333	0			156					
								304	9														
05	10881 X	9667	-0-	-1214	-0-	-0-		824	1	8529	2	N	285	268	0			173					
								314	9														
06	11970 X	9623	-0-	-2347	-0-	-0-		838	1	8290	2	N	450	515	0			108					
								495	9														
07	12369 X	9455	-0-	-2914	-0-	-0-		744	1	8444	2	N	243	192	0			159					
								267	9														
BECKER 6-30 UNIT B				WELL #: 1H				RRCID -> 283132				COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10705				PERF.10941 - 20436			
*11	32820 X	32820	-0-	-0-	-0-	-0-		30863	2	1957	9	N	1779	1856	1	3	8	224					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	224	0			-0-					
01	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	-0-		10357	2	646	9	N	587	562	1	1	8	24					
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					24					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					33					
04	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	-0-		24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	23	8	535					
05	45151 X	45151	-0-	-0-	-0-	-0-		41609	2	3542	9	N	3220	3126	1	9	8	620					
06	41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	-0-		39085	2	2622	9	N	2384	2775	1	5	8	224					
07	43958 X	43958	-0-	-0-	-0-	-0-		41310	2	2648	9	N	2407	2349	1	2	8	280					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49															//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 283587															CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																							
02	26124	X	23680	-0-	-2444	-0-			705 1956	1 9	21019	2	N	1778	1812	0				384																																																						
03	26877	X	26538	-0-	-339	-0-			688 2168	1 9	23682	2	N	1971	2015	0				340																																																						
04	26310	X	22709	-0-	-3601	-0-			534 1835	1 9	20340	2	N	1668	1596	0				412																																																						
05	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-			812 2230	1 9	25828	2	N	2027	1996	0				443																																																						
06	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-			612 2114	1 9	25047	2	N	1922	1894	0				471																																																						
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-			810 2225	1 9	25981	2	N	2023	2096	0				398																																																						
CABRITO LTD STATE 62																				WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374																																																						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						219																																																						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						219																																																						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						219																																																						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						219																																																						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
RIFLEMAN C19-3																				WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863																																																						
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-			542 447	1 9	5462	2	N	406	507	0				289																																																						
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-			598 516	1 9	6850	2	N	469	409	0				349																																																						
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-			590 276	1 4	6374	2	N	447	404	0				392																																																						
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-			609 512	1 9	6822	2	N	465	366	0				491																																																						
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-			591 470	1 9	6448	2	N	427	882	0				36																																																						
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-			538 337	1 4	5801	2	N	470	292	0				214																																																						
KNIGHT 4-51																				WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867																																																						
02	8960	X	7632	-0-	-1328	-0-			727 868	1 9	6037	2	N	789	853	0				266																																																						
03	10385	X	8442	-0-	-1943	-0-			870 964	1 9	6608	2	N	876	878	0				264																																																						
04	10050	X	8592	-0-	-1458	-0-			839 886	1 9	6867	2	N	805	702	0				367																																																						
05	10385	X	8224	-0-	-2161	-0-			870 861	1 9	6493	2	N	783	853	0				297																																																						
06	8340	X	7883	-0-	-457	-0-			808 825	1 9	6250	2	N	750	643	0				404																																																						
07	8866	X	8348	-0-	-518	-0-			865 916	1 9	6567	2	N	833	1033	0				204																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
//CONT.// 71052 900 MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE * * DISPOSITIONS * * AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
02		21252 X	17071	-0-	-4181	-0-	229 1	16145 2	N	634	491 0			427
03		25823 X	21470	-0-	-4353	-0-	697 9	20384 2	N	614	801 0			240
04		24990 X	21789	-0-	-3201	-0-	411 1	20647 2	N	592	366 0			466
05		25823 X	22751	-0-	-3072	-0-	675 9	21725 2	N	642	793 0			315
06		20790 X	19694	-0-	-1096	-0-	491 1	18677 2	N	561	452 0			424
07		23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	651 9	22330 2	N	687	782 0			329
							320 1							
							706 9							
							400 1							
							617 9							
							421 1							
							756 9							
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
02		19488 X	18698	-0-	-790	-0-	835 1	15838 2	N	1841	1850 0	4 8		288
03		20863 X	20618	-0-	-245	-0-	2025 9	17428 2	N	1998	2010 0			276
04		20010 X	19375	-0-	-635	-0-	992 1	16360 2	N	1868	1884 0			260
05		20708 X	19303	-0-	-1405	-0-	2198 9	16161 2	N	2043	2034 0	1 8		268
06		20040 X	19143	-0-	-897	-0-	950 1	16358 2	N	1754	1729 0			293
07		20708 X	19173	-0-	-1535	-0-	10 4	16461 2	N	1857	1796 0	8 8		346
							895 1							
							2247 9							
							856 1							
							1929 9							
							669 1							
							2043 9							
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
02		24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	697 1	22424 2	N	870	544 0			616
03		26350 X	24219	-0-	-2131	-0-	957 9	22632 2	N	762	1085 0			293
04		25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	749 1	23983 2	N	967	797 0			463
05		27289 X	27289	-0-	-0-	-0-	838 9	25381 2	N	945	1015 0			393
06		25500 X	25426	-0-	-74	-0-	784 1	23171 2	N	1346	675 0			1064
07		26350 X	24975	-0-	-1375	-0-	1064 9	24219 2	N	-0-	517 0			205
							868 1							
							1040 9							
							774 1							
							1481 9							
							756 1							
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
02		17192 X	11812	-0-	-5380	-0-	725 1	10226 2	N	783	677 0			402
03		19034 X	12401	-0-	-6633	-0-	861 9	10596 2	N	852	827 0			427
04		17730 X	11466	-0-	-6264	-0-	868 1	9942 2	N	633	731 0			329
05		18166 X	10700	-0-	-7466	-0-	937 9	9138 2	N	632	615 0			346
06		14010 X	10489	-0-	-3521	-0-	828 1	8588 2	N	990	791 0			545
07		13082 X	10528	-0-	-2554	-0-	696 9	8753 2	N	952	960 0			537
							867 1							
							695 9							
							812 1							
							1089 9							
							728 1							
							1047 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	24388 X	22676	-0-	-1712	-0-	721 1	20500 2	1455 9	2	N	1323	1128 0			435
03	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	869 1	26616 2	1524 9	2	N	1385	1622 0			198
04	25080 X	24182	-0-	-898	-0-	842 1	21910 2	1430 9	2	N	1300	1222 0			276
05	25110 X	24092	-0-	-1018	-0-	868 1	21747 2	1477 9	2	N	1343	1326 0			293
06	27990 X	23608	-0-	-4382	-0-	835 1	21381 2	1392 9	2	N	1265	1318 0			240
07	28923 X	25435	-0-	-3488	-0-	824 1	23168 2	1443 9	2	N	1312	1198 0			354
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619															
02	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	11911 2	34 4	990 9	2	N	900	811 0			388
03	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	13662 2	986 9	990 9	2	N	896	919 0			365
04	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13019 2	1033 9	13017 2	2	N	939	978 0			326
05	14322 X	14249	-0-	-73	-0-	13017 2	1232 9	1444 2	2	N	1120	1036 0			410
06	14190 X	12415	-0-	-1775	-0-	11444 2	971 9	11936 2	2	N	883	808 0			485
07	14663 X	12961	-0-	-1702	-0-	11936 2	1025 9		2	N	932	957 0			460
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940															
02	22820 X	21864	-0-	-956	-0-	675 1	19698 2	1491 9	2	N	1355	1469 0			198
03	26505 X	20779	-0-	-5726	-0-	619 1	18432 2	1728 9	2	N	1571	1465 0			304
04	26430 X	24193	-0-	-2237	-0-	837 1	21650 2	1706 9	2	N	1551	1593 0			262
05	27311 X	24766	-0-	-2545	-0-	868 1	22302 2	1596 9	2	N	1451	1320 0			393
06	26430 X	22210	-0-	-4220	-0-	835 1	19867 2	1508 9	2	N	1371	1421 0			343
07	24986 X	23053	-0-	-1933	-0-	852 1	20456 2	1745 9	2	N	1586	1541 0			388
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
02	14812 X	8804	-0-	-6008	-0-	8328 2	476 9	834 2	2	N	433	386 0			351
03	16399 X	1193	-0-	-15206	-0-	834 2	359 9	3688 2	2	N	326	250 0			427
04	15870 X	3918	-0-	-11952	-0-	3688 2	230 9	4419 2	2	N	209	317 0	7 8		312
05	16275 X	4881	-0-	-11394	-0-	4419 2	462 9	9636 2	2	N	420	285 0	1 8		446
06	13140 X	10077	-0-	-3063	-0-	9636 2	441 9	852 1	2	N	401	401 0			446
07	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	9968 2	409 9		2	N	372	386 0			432
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
02	28028 X	27198	-0-	-830	-0-	739 1	24836 2	1623 9	2	N	1475	1481 0			415
03	30473 X	30347	-0-	-126	-0-	863 1	27660 2	1824 9	2	N	1658	1593 0			480
04	30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	814 1	27199 2	249 4	2	N	1633	1633 0			480
05	34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	866 1	31813 2	1889 9	2	N	1717	1653 0			544
06	29370 X	29108	-0-	-262	-0-	839 1	26573 2	1696 9	2	N	1542	1503 0			583
07	31062 X	29360	-0-	-1702	-0-	870 1	26765 2	1725 9	2	N	1568	1691 0			460

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE A 4 57-60														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 284397														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	841 1	11379 2	N	1359	1400	0			257
03	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	1495 9	12575 2	N	1400	1445	0			212
04	14670 X	14074	-0-	-596	-0-	1049 1	11561 2	N	1423	1303	0			332
05	15190 X	14098	-0-	-1092	-0-	1540 9	11465 2	N	1430	1458	0			304
06	14700 X	14351	-0-	-349	-0-	948 1	11882 2	N	1335	1408	0			231
07	15190 X	12536	-0-	-2654	-0-	1565 9	10134 2	N	1268	1259	0			240
						1060 1								
						1573 9								
						1000 1								
						1469 9								
						1007 1								
						1395 9								
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
02	14896 X	12657	-0-	-2239	-0-	803 1	10868 2	N	896	1050	0			337
03	16492 X	11324	-0-	-5168	-0-	986 9	9463 2	N	974	976	0			335
04	15960 X	11375	-0-	-4585	-0-	790 1	9589 2	N	909	837	0			407
05	15345 X	11626	-0-	-3719	-0-	1071 9	9689 2	N	947	986	0			368
06	14850 X	11357	-0-	-3493	-0-	786 1	9564 2	N	898	948	0			318
07	14012 X	10415	-0-	-3597	-0-	1000 9	8540 2	N	933	863	0			388
						895 1								
						1042 9								
						805 1								
						988 9								
						849 1								
						1026 9								
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
02	37184 X	35863	-0-	-1321	-0-	696 1	34448 2	N	654	707	0			437
03	41168 X	39937	-0-	-1231	-0-	719 9	38239 2	N	782	828	0			391
04	38940 X	38057	-0-	-883	-0-	838 1	36416 2	N	766	786	0			371
05	39711 X	39285	-0-	-426	-0-	860 9	37709 2	N	786	780	0			377
06	38640 X	36862	-0-	-1778	-0-	798 1	35272 2	N	790	543	0			624
07	39928 X	35497	-0-	-4431	-0-	843 9	34119 2	N	679	765	0			538
						711 1								
						865 9								
						721 1								
						869 9								
						631 1								
						747 9								
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	784 1	10071 2	N	1569	1664	0			269
03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1726 9	10754 2	N	1814	1711	0			372
04	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	846 1	10224 2	N	1678	1736	0			314
05	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1995 9	11349 2	N	1702	1711	0			305
06	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	840 1	10572 2	N	1625	1516	0			414
07	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	1846 9	12250 2	N	1713	1777	0			350
						868 1								
						1884 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	784	1	9599	2	N	987	1101	0	279
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	1086	9	10670	2	N	984	990	0	273
04	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	827	1	10909	2	N	1138	1132	0	279
05	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	1082	9	10620	2	N	944	916	0	307
06	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	840	1	10319	2	N	1013	1080	0	240
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	1252	9	9282	2	N	869	827	0	282
						786	1							
						1038	9							
						784	1							
						1	4							
						786	1							
						956	9							
						634	1	6839	2	N	1399	1687	0	358
						1539	9	7799	2	N	1601	1753	0	206
						763	1	7288	2	N	1764	1695	0	275
						1761	9	6576	2	N	1538	1428	0	385
						736	1	7016	2	N	1661	1457	0	589
						1940	9	6741	2	N	1623	1747	0	465
						725	1							
						1692	9							
						746	1							
						10	4							
						748	1							
						1785	9							
						717	1	16690	2	N	1409	1295	0	424
						1550	9	18260	2	N	1563	1697	0	290
						867	1	17638	2	N	1878	1937	0	231
						1719	9	16180	2	N	1550	1363	0	418
						824	1	15647	2	N	1490	1610	0	298
						2066	9	1639	9					
						761	1	16506	2	N	1385	1332	0	351
						1705	9							
						731	1							
						28	4							
						863	1							
						1524	9							
						1237	1	13988	2	N	1880	1782	0	360
						2068	9	15123	2	N	2063	2147	0	276
						1373	1	15143	2	N	1711	1719	0	268
						2269	9	16360	2	N	1756	1716	0	308
						1333	1	12237	2	N	1073	1151	0	230
						1882	9	18620	2	N	1714	1661	0	283
						1479	1							
						1932	9							
						1008	1							
						1180	9							
						1213	1							
						1885	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 4H														
ASSOCIATED RRCID -> 285119														
CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	720	1	15473	2	N	1456	1434	0	265
03	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	1602	9	16642	2	N	1697	1764	0	198
04	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	870	1	16103	2	N	1702	1638	0	262
05	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	1867	9	17933	2	N	1859	1825	0	296
06	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	834	1	17073	2	N	1490	1513	0	273
07	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	1872	9	16999	2	N	1487	1395	0	365
						870	1							
						2045	9							
						842	1							
						1639	9							
						855	1							
						1636	9							
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
02	15260 X	9460	-0-	-5800	-0-	691	1	7814	2	N	868	837	0	315
03	16895 X	10349	-0-	-6546	-0-	955	9	8583	2	N	897	964	0	248
04	16350 X	11053	-0-	-5297	-0-	779	1	9179	2	N	969	888	0	329
05	16337 X	11064	-0-	-5273	-0-	987	9	9078	2	N	1059	1045	0	343
06	11520 X	7540	-0-	-3980	-0-	808	1	6395	2	N	562	579	0	326
07	11408 X	11320	-0-	-88	-0-	1066	9	9736	2	N	864	833	0	357
						821	1							
						1165	9							
						527	1							
						618	9							
						634	1							
						950	9							
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
02	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	492	1	9506	2	N	1080	1102	0	279
03	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1188	9	11631	2	N	1364	1347	0	296
04	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	617	1	9747	2	N	1190	1132	0	354
05	11005 X	9553	-0-	-1452	-0-	1500	9	7811	2	N	1190	1315	0	229
06	10650 X	8880	-0-	-1770	-0-	520	1	7137	2	N	1209	1023	0	415
07	11005 X	8765	-0-	-2240	-0-	1309	9	7264	2	N	1027	1120	0	322
						433	1							
						1309	9							
						403	1							
						10	4							
						371	1							
						1130	9							
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
02	15680 X	14042	-0-	-1638	-0-	631	1	12202	2	N	1099	1007	0	354
03	17732 X	15466	-0-	-2266	-0-	1209	9	13427	2	N	1206	1209	0	351
04	17160 X	13657	-0-	-3503	-0-	712	1	11776	2	N	1139	1201	0	289
05	17732 X	17403	-0-	-329	-0-	1327	9	15129	2	N	1305	1338	0	256
06	15600 X	2866	-0-	-12734	-0-	628	1	1590	2	N	1076	1020	0	312
07	15562 X	6044	-0-	-9518	-0-	1253	9	4523	2	N	1173	1195	0	290
						838	1							
						1436	9							
						90	1							
						2	4							
						231	1							
						1290	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE F														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: L 07H				RRCID -> 285397				COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	815	1	15756	2	N	1154	1165	0	276
						1269	9							
03	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	986	1	18575	2	N	1269	1241	0	304
						1396	9							
04	17820 X	16826	-0-	-994	-0-	796	1	14918	2	N	1011	1022	0	293
						1112	9							
05	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-	1051	1	18968	2	N	1090	1218	0	165
						1199	9							
06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1747	1	30905	2	N	1327	1300	0	192
						43	4							
07	30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	1439	1	28200	2	N	953	827	0	318
						1048	9							
LAZARUS 67 UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 285623				COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220		
02	7364 X	5417	-0-	-1947	-0-	5181	2	2	4	Y	213	210	0	3
						234	9							
03	8122 X	1422	-0-	-6700	-0-	667	2	755	9	Y	686	682	0	5
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	9593	2	15	4	Y	572	571	0	5
						629	9							
05	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9318	2	13	4	Y	552	549	0	8
						607	9							
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7666	2	2	4	Y	482	483	0	7
						530	9							
07	8153 X	7875	-0-	-278	-0-	7339	2	4	4	Y	484	481	0	9
						532	9							
CANTALOUPE MIPA UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 285649				COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223		
02	53090 X	6126	-0-	-46964	-0-	4815	2	2	4	Y	1190	1199	0	16
						1309	9							
03	6355 X	1563	-0-	-4792	-0-	279	2	1284	9	Y	1167	1171	0	9
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	13
						1532	9							
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	5844	2	8	4	Y	1466	1457	0	21
						1613	9							
06	6150 X	1912	-0-	-4238	-0-	1397	2	515	9	Y	468	482	0	7
07	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	7852	2	5	4	Y	2215	2175	0	40
						2437	9							
EADY C 4 59-60														
WELL #: U 16H				RRCID -> 286226				COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627		
02	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	753	1	12543	2	Y	590	537	0	224
						649	9							
03	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	868	1	14567	2	Y	709	785	0	148
						780	9							
04	14070 X	13242	-0-	-828	-0-	835	1	11822	2	Y	532	560	0	120
						585	9							
05	15438 X	13831	-0-	-1607	-0-	868	1	12269	2	Y	631	595	0	156
						694	9							
06	15690 X	14002	-0-	-1688	-0-	840	1	12415	2	Y	679	655	0	180
						747	9							
07	16213 X	13863	-0-	-2350	-0-	756	1	12386	2	Y	655	675	0	160
						721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 EADY D 4 59-60														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 09H				RRCID -> 286227				COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14868 X	14324	-0-	-544	-0-	643 1772 9	1	11909	2	Y	1611	1349	0	612
03	17174 X	16648	-0-	-526	-0-	868 1813 9	1	13967	2	Y	1648	1917	0	343
04	16620 X	14966	-0-	-1654	-0-	839 1806 9	1	12321	2	Y	1642	1614	0	371
05	17174 X	14814	-0-	-2360	-0-	839 1515 9	1	12460	2	Y	1377	1408	0	340
06	16410 X	14546	-0-	-1864	-0-	821 1469 9	1	12256	2	Y	1335	1322	0	353
07	16647 X	15220	-0-	-1427	-0-	756 1531 9	1	12933	2	Y	1392	1406	0	339
MOSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286519	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10843 - 19530					
02	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	19864 4745 9	2	6	4	Y	4314	4340	0	57
03	17422 X	6671	-0-	-10751	-0-	1360 22391 2	2	5311	9	Y	4828	4836	0	38
04	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	5234 24151 2	2	34	4	Y	4758	4741	0	45
05	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	5355 22170 2	2	35	4	Y	4868	4841	0	70
06	27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	5106 23174 2	2	7	4	Y	4642	4637	0	70
07	28413 X	28413	-0-	-0-	-0-	5225 9	2	14	4	Y	4750	4719	0	86
GOLIATH MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286521	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 10524	PERF.11302 - 23442					
02	22820 X	21643	-0-	-1177	-0-	907 4420 9	1	16316	2	Y	4018	4008	0	110
03	25606 X	5730	-0-	-19876	-0-	1008 1	1	4722	9	Y	4293	4294	0	104
04	24780 X	18723	-0-	-6057	-0-	903 297 4	1	13202	2	Y	3928	3938	0	90
05	25606 X	21467	-0-	-4139	-0-	891 1	1	4321	9	Y	4047	4035	0	102
06	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	1030 31 4	1	16123	2	Y	4047	4035	0	102
07	23963 X	16236	-0-	-7727	-0-	639 3473 9	1	17818	2	Y	3930	3969	0	62
WOLFMAN D 4 21-24				WELL #:	C 45H	RRCID -> 286636	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH 10731	PERF.10924 - 18796					
02	21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	20243 2	2	1283	9	N	1166	1189	0	268
03	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	22563 2	2	1451	9	N	1319	1356	0	231
04	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	22571 2	2	1410	9	N	1282	1201	0	312
05	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	23172 2	2	1404	9	N	1276	1270	0	318
06	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	22661 2	2	1415	9	N	1286	1347	0	257
07	24769 X	23995	-0-	-774	-0-	22653 1333 9	2	9	4	N	1212	1274	0	195

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	678 1771	1 9	21065	2	N	1610	1633	0	429
03	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	856 2209	1 9	23165	2	N	2008	2167	0	270
04	24858 X	24858	-0-	-0-	-0-	840 1921	1 9	22097	2	N	1746	1796	0	220
05	25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	812 1946	1 9	22307	2	N	1769	1730	0	259
06	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	781 54	1 4	21266	2	N	1649	1562	0	346
07	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	701 1867	1 9	21552	2	N	1697	1756	0	287
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
02	8484 X	8100	-0-	-384	-0-	1044 1239	1 9	5817	2	N	1126	1070	0	304
03	9393 X	8224	-0-	-1169	-0-	1156 1107	1 9	5961	2	N	1006	1112	0	198
04	9150 X	9100	-0-	-50	-0-	1123 1185	1 9	6792	2	N	1077	1016	0	259
05	9455 X	9222	-0-	-233	-0-	1161 1165	1 9	6896	2	N	1059	1028	0	290
06	9150 X	8595	-0-	-555	-0-	1123 1088	1 9	6384	2	N	989	1056	0	223
07	9393 X	8755	-0-	-638	-0-	1011 1114	1 9	6630	2	N	1013	1044	0	192
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
02	12572 X	10886	-0-	-1686	-0-	840 13	1 4	9725	2	N	280	414	0	528
03	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	930 470	1 4	12253	2	N	300	196	0	617
04	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	900 167	1 9	13160	2	N	152	120	0	600
05	12710 X	12705	-0-	-5	-0-	900 42	1 4	11349	2	N	376	214	0	747
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-			414	9	N	-0-	442	0	305
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			306
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
02	13916 X	12431	-0-	-1485	-0-	516 1244	1 9	10671	2	Y	1131	1074	0	267
03	19437 X	13901	-0-	-5536	-0-	638 1372	1 9	11891	2	Y	1247	1287	0	227
04	18810 X	14608	-0-	-4202	-0-	639 1407	1 9	12562	2	Y	1279	1229	0	277
05	19437 X	12728	-0-	-6709	-0-	542 1173	1 9	11013	2	Y	1066	1050	0	293
06	13440 X	12347	-0-	-1093	-0-	551 72	1 4	10731	2	Y	903	953	0	243
07	15097 X	13747	-0-	-1350	-0-	457 1117	1 9	12173	2	Y	1015	1089	0	169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	17472 X	16431	-0-	-1041	-0-	660	1	13645	2	Y	1933	1923	0		456	
03	24676 X	18079	-0-	-6597	-0-	2126	9	14897	2	Y	2166	2227	0		395	
04	23880 X	18124	-0-	-5756	-0-	799	1	15028	2	Y	2119	2055	0		459	
05	24676 X	16427	-0-	-8249	-0-	2383	9	13651	2	Y	1914	1847	0		526	
06	17610 X	16131	-0-	-1479	-0-	765	1	13322	2	Y	1851	1878	0		499	
07	18724 X	16104	-0-	-2620	-0-	2331	9	13755	2	Y	1666	1888	0		277	
						671	1									
						2105	9									
						683	1									
						90	4									
						516	1									
						1833	9									
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150	
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507																
02	2884 X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9		N	173	222	0	2 8	666
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						N	37				703
04	3090 X	1	-0-	-3089	-0-	1	2				N	-0-				703
05	2480 X	2	-0-	-2478	-0-	1	2	1	9		N	1				704
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-				704
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				704
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846																
02	27804 X	15026	-0-	-12778	-0-	537	1	11764	2		N	2477	2438	0		426
						2725	9									
03	28303 X	12458	-0-	-15845	-0-	497	1	10222	2		N	1581	1673	0		334
						1739	9									
04	18420 X	9952	-0-	-8468	-0-	600	1	8078	2		N	1158	1021	0		471
						1274	9									
05	19034 X	7675	-0-	-11359	-0-	590	1	5888	2		N	953	1028	0		396
						149	4	1048	9							
06	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	548	1	5615	2		N	682	663	0		415
						133	4	750	9							
07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	540	1	5683	2		N	710	693	0		432
						781	9									
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007																
02	0 W	22616	-0-	22616	660007	861	1	19665	2		N	1900	1775	0		521
						2090	9									
03	0 W	27193	-0-	27193	687200	1142	1	23662	2		N	2172	2303	0		390
						2389	9									
04	0 W	26512	-0-	26512	713712	1081	1	22908	2		N	2294	2319	0		365
						2523	9									
05	0 W	26312	-0-	26312	740024	1153	1	22815	2		N	2131	2123	0		373
						2344	9									
06	0 W	24597	-0-	24597	764621	1037	1	21231	2		N	2039	1883	0		529
						86	4	2243	9							
07	0 W	24474	-0-	24474	789095	1151	1	21079	2		N	2040	2109	0		460
						2244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #:		2H	RRCID -> 287093	COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL	DEPTH	11264	PERF.11562	-	21403
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	36064 X	28171	-0-	-7893	-0-		857	1	24779	2	N	2198	2313	0			266									
03	39928 X	32635	-0-	-7293	-0-		117	4	2418	9																
04	35580 X	31694	-0-	-3886	-0-		969	1	28979	2	N	2443	2458	0			251									
05	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-		2687	9																		
06	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-		953	1	28233	2	N	2280	2326	0			205									
07	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-		2508	9				2648	2553	0			300									
							910	1	34938	2	N															
							2913	9																		
							898	1	33703	2	N	2417	2466	0			251									
							2659	9																		
							671	1	33742	2	N	2500	2444	0	22	8	285									
							2750	9																		

LARCENY 12-11W UNIT															WELL #:		1H	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL	DEPTH	9579	PERF. 9692	-	18029
02	17164 X	16295	-0-	-869	-0-		107	1	16103	2	Y	63	74	0			12									
03	19468 X	19196	-0-	-272	-0-		16	4	69	9																
04	18840 X	10755	-0-	-8085	-0-		132	1	18847	2	Y	160	151	0	1	8	20									
05	19468 X	5967	-0-	-13501	-0-		41	4	176	9																
06	18570 X	13855	-0-	-4715	-0-		82	1	10527	2	Y	132	127	0	1	8	24									
07	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-		1	4	145	9																
							47	1	5847	2	Y	66	80	0			10									
							73	9																		
							106	1	13650	2	Y	32	32	0			10									
							64	4	35	9																
							155	1	21433	2	Y	157	145	0			22									
							11	4	173	9																

ICEMAN 4-24 23															WELL #:		1H	RRCID -> 287155	COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL	DEPTH	10121	PERF.10845	-	17571
02	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-		560	1	15121	2	N	999	1036	0			218									
03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-		1099	9				1027	1025	0			220									
04	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-		560	1	17283	2	N	1082	1012	0			290									
05	17918 X	16819	-0-	-1099	-0-		1130	9				965	1007	0			248									
06	17340 X	16980	-0-	-360	-0-		534	1	16685	2	N	1007	1037	0			218									
07	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-		1190	9				1185	1183	0			220									
							555	1	15202	2	N															
							1062	9																		
							583	1	15289	2	N															
							1108	9																		
							538	1	16106	2	N															
							1304	9																		

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52															WELL #:		2H	RRCID -> 287157	COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10416	-	14975
02	10136 X	9708	-0-	-428	-0-		771	1	7533	2	N	1276	1337	0			307									
03	10881 X	10695	-0-	-186	-0-		1404	9				1265	1346	0			226									
04	10530 X	9833	-0-	-697	-0-		867	1	8436	2	N	1162	1157	0			231									
05	10819 X	9953	-0-	-866	-0-		1392	9				1150	1088	0			293									
06	10410 X	8558	-0-	-1852	-0-		840	1	7715	2	N	1004	973	0			324									
07	10757 X	8677	-0-	-2080	-0-		1278	9				1088	1153	0			259									
							814	1	7874	2	N															
							1265	9																		
							793	1	6661	2	N															
							1104	9																		
							758	1	6722	2	N															
							1197	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WOLFMAN A 4 21-24														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 287158														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	15531	2	38	4	Y	458	461	0	362
03	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	16773	2	102	4	Y	463	464	0	361
04	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	16404	2	71	4	Y	352	353	0	360
05	16802 X	13355	-0-	-3447	-0-	12796	2	25	4	Y	485	481	0	364
06	16260 X	10312	-0-	-5948	-0-	9779	2	7	4	Y	478	480	0	362
07	16802 X	10798	-0-	-6004	-0-	10336	2	1	4	Y	419	420	0	361
						504	9							
						509	9							
						387	9							
						534	9							
						526	9							
						461	9							
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190														
COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
02	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	12658	2	31	4	Y	642	643	0	280
03	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	15676	2	95	4	Y	649	650	0	279
04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	16445	2	71	4	Y	563	562	0	280
05	14818 X	13795	-0-	-1023	-0-	13122	2	26	4	Y	588	586	0	282
06	15960 X	12135	-0-	-3825	-0-	11472	2	8	4	Y	595	598	0	279
07	17701 X	12384	-0-	-5317	-0-	11748	2	1	4	Y	577	577	0	279
						706	9							
						714	9							
						619	9							
						647	9							
						655	9							
						635	9							
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247														
COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
02	22400 X	21994	-0-	-406	-0-	336	1	19718	2	N	1483	1380	0	525
03	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	372	1	26619	2	N	1663	1751	0	437
04	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	1829	9							
05	25916 X	20148	-0-	-5768	-0-	360	1	26613	2	N	1106	1094	0	365
06	27900 X	5	-0-	-27895	-0-	1217	9	18503	2	N	1073	994	0	335
07	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-	348	1	1180	9					
						117	4							
						5	4							
										N	-0-	156	0	179
										N	2			181
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315														
COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
02	15036 X	14023	-0-	-1013	-0-	240	1	12354	2	N	1299	1223	0	358
03	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	1429	9							
04	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	342	1	16407	2	N	1464	1492	0	330
05	28097 X	28097	-0-	-0-	-0-	1610	9							
06	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	397	1	20454	2	N	1467	1414	0	383
07	18941 X	18707	-0-	-234	-0-	1614	9							
						454	1	26092	2	N	1410	1441	0	352
						1551	9							
						372	1	18227	2	N	1162	1232	0	282
						1278	9							
						213	1	17181	2	N	1194	1029	0	447
						1313	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 POWDER KEG A WELL #: U 05H															ASSOCIATED RRCID -> 287316				CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	17948 X	17231	-0-	-717	-0-		784 1	967 9	15480 2	N		879	879 0				276									
03	19871 X	18731	-0-	-1140	-0-		862 1	1045 9	16824 2	N		950	883 0				343									
04	19200 X	17894	-0-	-1306	-0-		840 1	971 9	16083 2	N		883	992 0				234									
05	19840 X	18151	-0-	-1689	-0-		754 1	1004 9	16393 2	N		913	899 0				248									
06	18450 X	17635	-0-	-815	-0-		812 1	948 9	15875 2	N		862	759 0				351									
07	19065 X	17809	-0-	-1256	-0-		867 1	920 9	16022 2	N		836	886 0				301									
MERIDITH 183 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 287385				COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645											
02	13048 X	10822	-0-	-2226	-0-		242 1	1269 9	9311 2	Y		1154	1141 0		13 8		9									
03	12307 X	11529	-0-	-778	-0-		173 1	1406 9	9950 2	Y		1278	1275 0		3 8		9									
04	13560 X	11826	-0-	-1734	-0-		273 1	1434 9	10119 2	Y		1304	1302 0				11									
05	14012 X	10090	-0-	-3922	-0-		159 1	1231 9	8700 2	Y		1119	1121 0				9									
06	13560 X	7989	-0-	-5571	-0-		190 1	735 9	7064 2	Y		668	671 0				6									
07	12214 X	8210	-0-	-4004	-0-		116 1	85 4	7183 2	Y		751	746 0		6 8		5									
POP D 4-59 60					WELL #:	U 31H	RRCID -> 287403				COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039											
02	26909 X	26909	-0-	-0-	-0-		485 1	1406 9	25018 2	N		1278	1111 0				404									
03	29140 X	26636	-0-	-2504	-0-		521 1	1113 9	25002 2	N		1012	1129 0				287									
04	27870 X	24210	-0-	-3660	-0-		438 1	1166 9	22606 2	N		1060	1042 0				305									
05	29791 X	18291	-0-	-11500	-0-		293 1	1134 9	16864 2	N		1031	892 0				444									
06	28830 X	20249	-0-	-8581	-0-		386 1	978 9	18885 2	N		889	961 0				372									
07	29791 X	23060	-0-	-6731	-0-		271 1	991 9	21798 2	N		901	846 0				427									
STINGRAY					WELL #:	2H	RRCID -> 287409				COMPL. DATE 12/30/2014				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461											
02	28 X	11	-0-	-17	-0-		11 2				N	-0-					374									
03	31 X	11	-0-	-20	-0-		11 2				N	-0-					374									
04	30 X	7	-0-	-23	-0-		7 2				N	-0-					374									
05	11 X	2	-0-	-9	-0-		2 2				N	-0-					374									
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					374									
07	11 X	2	-0-	-9	-0-		2 2				N	-0-					374									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 STINGRAY															//CONT.// 100852 WELL #:															ASSOCIATED 1H															CAPACITY RRCID -> 287504															COMPL. DATE 08/24/2014															TOTAL DEPTH 10520															CNTY: WARD															PERF.10881 - 15192														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																	
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																																	
02		3416	X	2139	-0-		-1277		-0-			786	1	965	2	N	353		367	1		304																																																																																																	
03		5611	X	3579	-0-		-2032		-0-			388	9																																																																																																										
04		5430	X	3803	-0-		-1627		-0-			842	1	2330	2	N	370		359	1		315																																																																																																	
05		5611	X	3784	-0-		-1827		-0-			407	9																																																																																																										
06		4620	X	3838	-0-		-782		-0-			814	1	2615	2	N	340		361	1		294																																																																																																	
07		3937	X	3224	-0-		-713		-0-			374	9																																																																																																										
												752	1	2772	2	N	236		339	1		191																																																																																																	
												260	9																																																																																																										
												752	1	2697	2	N	354		359	1		186																																																																																																	
												389	9																																																																																																										
												357	1	2515	2	N	320					506																																																																																																	
												352	9																																																																																																										
STINGRAY															WELL #:															3H															RRCID -> 287554															COMPL. DATE 11/08/2016															TOTAL DEPTH 10462															PERF.10917 - 15666																													
02		1780	X	1780	-0-		-0-		-0-			1417	2	363	9	N	330		178	0	174	1	360																																																																																																
03		935	X	935	-0-		-0-		-0-			727	2	208	9	N	189		331	0		218																																																																																																	
04		0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	2					220																																																																																																	
05		0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					220																																																																																																	
06		0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	2					222																																																																																																	
07		5	X	5	-0-		-0-		-0-			5	2			N	-0-					222																																																																																																	
BLANTONS 20-23E UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287792															COMPL. DATE 04/03/2019															TOTAL DEPTH 10103															PERF.10432 - 20618																													
02		39028	X	39028	-0-		-0-		-0-			2097	1	35537	2	N	1250		1223	0	4	8	121																																																																																																
03		34917	X	34917	-0-		-0-		-0-			19	4	1375	9																																																																																																								
04		25566	X	25566	-0-		-0-		-0-			1950	1	31813	2	N	952		987	0	5	8	81																																																																																																
05		31165	X	31165	-0-		-0-		-0-			107	4	1047	9																																																																																																								
06		28645	X	28645	-0-		-0-		-0-			1697	1	23082	2	N	707		725	0	7	8	56																																																																																																
07		41218	X	41218	-0-		-0-		-0-			9	4	778	9																																																																																																								
												2259	1	28086	2	N	745		703	0		98																																																																																																	
												820	9																																																																																																										
												2172	1	25281	2	N	1079		1054	0	1	8	122																																																																																																
												5	4	1187	9																																																																																																								
												1953	1	37299	2	N	1768		1749	0	2	8	139																																																																																																
												21	4	1945	9																																																																																																								
HIGH NOON A															WELL #:															U 49H															RRCID -> 287880															COMPL. DATE 12/29/2019															TOTAL DEPTH 10179															PERF.10553 - 19504																													
02		24164	X	21478	-0-		-2686		-0-			554	1	19366	2	N	1416		1532	0		301																																																																																																	
03		26629	X	21159	-0-		-5470		-0-			1558	9																																																																																																										
04		24420	X	20103	-0-		-4317		-0-			606	1	18981	2	N	1330		1439	0		192																																																																																																	
05		25234	X	21866	-0-		-3368		-0-			109	4	1463	9																																																																																																								
06		23790	X	21257	-0-		-2533		-0-			543	1	18175	2	N	1214		1116	0		290																																																																																																	
07		23777	X	19895	-0-		-3882		-0-			50	4	1335	9																																																																																																								
												620	1	19790	2	N	1324		1333	0		281																																																																																																	
												1456	9																																																																																																										
												573	1	19281	2	N	1275		1393	0		163																																																																																																	
												1403	9																																																																																																										
												516	1	17964	2	N	1286		1165	0		284																																																																																																	
												1415	9																																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 DANIELLE 183 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	29876 X	26288	-0-	-3588	-0-	989 2285 9	1 23014	2	Y	2077	2062 0	11 8		17
03	33077 X	25717	-0-	-7360	-0-	917 2222 9	1 22578	2	Y	2020	2018 0	4 8		15
04	32010 X	25172	-0-	-6838	-0-	1091 2148 9	1 21933	2	Y	1953	1952 0	1 8		15
05	29109 X	16848	-0-	-12261	-0-	675 1335 9	1 14838	2	Y	1214	1215 0			14
06	28170 X	6274	-0-	-21896	-0-	530 2 4	1 5283	2	Y	417	425 0			6
07	29109 X	19901	-0-	-9208	-0-	564 94 4	1 17410	2	Y	1666	1643 0	19 8		10
WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
02	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	775 750 9	1 7685	2	N	682	655 0			377
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	853 763 9	1 8186	2	N	694	743 0			328
04	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	821 827 9	1 7762	2	N	752	854 0			226
05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	784 763 9	1 8039	2	N	694	716 0			204
06	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	811 693 9	1 6944	2	N	630	553 0			281
07	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	606 730 9	1 7267	2	N	664	711 0			234
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905														
02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	556 1024 9	1 13157	2	N	931	1088 0			165
03	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	618 15 4	1 14213	2	N	907	910 0			162
04	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	593 94 4	1 13834	2	N	926	873 0			215
05	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	559 971 9	1 12899	2	N	883	922 0			176
06	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	600 849 9	1 13335	2	N	772	582 0			366
07	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	613 1095 9	1 13928	2	N	995	1049 0			312

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIRDMAN A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 03H				RRCID -> 288177				COMPL. DATE 08/25/2019				9955 PERF.10301 - 17000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	25228 X	23359	-0-	-1869	-0-	560	1	21735	2	N	967	1012	0	220
						1064	9							
03	30380 X	24018	-0-	-6362	-0-	540	1	22339	2	N	1035	1040	0	215
						1139	9							
04	29400 X	25687	-0-	-3713	-0-	595	1	23966	2	N	1024	1019	0	220
						1126	9							
05	30380 X	26531	-0-	-3849	-0-	600	1	24885	2	N	951	917	0	254
						1046	9							
06	29663 X	29663	-0-	-0-	-0-	600	1	27972	2	N	954	952	0	256
						42	4	1049	9					
07	26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	540	1	24977	2	N	950	966	0	240
						1045	9							

GELTEMEYER 4-21				WELL #: 1H				RRCID -> 288191				COMPL. DATE 11/22/2011		
												TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270		
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	782	1	1252	2	N	167	177	1	139
						184	9							
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	870	1	1268	2	N	209	177	1	171
						230	9							
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	837	1	1182	2	N	196	182	1	185
						216	9							
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	852	1	1465	2	N	195	179	1	201
						215	9							
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	832	1	1613	2	N	182	177	1	206
						200	9							
07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	748	1	1195	2	N	207	183	1	230
						228	9							

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 288216				COMPL. DATE 05/28/2019		
												TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550		
02	17332 X	13911	-0-	-3421	-0-	1400	1	10960	2	N	1410	1519	0	335
						1551	9							
03	19189 X	15597	-0-	-3592	-0-	1550	1	12477	2	N	1427	1298	0	457
						1570	9							
04	18180 X	14872	-0-	-3308	-0-	1494	1	12002	2	N	1160	1282	0	328
						100	4	1276	9					
05	29817 X	29817	-0-	-0-	-0-	1537	1	26376	2	N	1478	1454	0	352
						278	4	1626	9					
06	23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	1350	1	20953	2	N	950	990	0	305
						1045	9							
07	33482 X	33482	-0-	-0-	-0-	1550	1	30482	2	N	1318	1258	0	353
						1450	9							

WL WELLER 22-21S UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 288257				COMPL. DATE 05/15/2019		
												TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132		
02	26936 X	23366	-0-	-3570	-0-	560	1	20342	2	N	1976	2151	0	288
						290	4	2174	9					
03	29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	620	1	19618	2	N	1963	1921	0	330
						1734	4	2159	9					
04	27900 X	17461	-0-	-10439	-0-	600	1	15355	2	N	1329	1277	0	300
						44	4	1462	9					
05	26815 X	21977	-0-	-4838	-0-	620	1	19310	2	N	1861	1487	0	537
						2047	9							
06	25950 X	17629	-0-	-8321	-0-	600	1	15610	2	N	1290	1484	0	343
						1419	9							
07	25885 X	9619	-0-	-16266	-0-	620	1	8568	2	N	392	437	0	298
						431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	560 1	7437 2	N	966	977	0			197
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	96 4	1063 9							
04	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	610 1	9074 2	N	986	945	0			238
05	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	132 4	1085 9							
06	9660 X	8049	-0-	-1611	-0-	587 1	8329 2	N	909	953	0	2 8		192
07	9982 X	5231	-0-	-4751	-0-	273 4	1000 9							
						614 1	8826 2	N	921	839	0	2 8		272
						1 4	1013 9							
						521 1	6745 2	N	704	733	0			243
						9 4	774 9							
						453 1	4233 2	N	458	448	0			253
						41 4	504 9							
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
02	22736 X	16682	-0-	-6054	-0-	15090 2	622 4	Y	882	842	0			268
03	25172 X	16899	-0-	-8273	-0-	970 9								
04	24360 X	17030	-0-	-7330	-0-	16054 2	845 9	Y	768	707	0			329
05	24676 X	16720	-0-	-7956	-0-	600 1	15627 2	Y	730	739	0			320
06	23880 X	15503	-0-	-8377	-0-	803 9								
07	18476 X	15131	-0-	-3345	-0-	556 1	15404 2	Y	691	660	0			351
						760 9								
						560 1	13068 2	Y	618	584	0			385
						1195 4	680 9							
						538 1	13815 2	Y	673	654	0			404
						38 4	740 9							
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
02	22344 X	19735	-0-	-2609	-0-	523 1	18192 2	N	927	1017	0			236
03	24459 X	21298	-0-	-3161	-0-	1020 9								
04	22890 X	21950	-0-	-940	-0-	548 1	19429 2	N	1201	1215	0			222
05	23560 X	22547	-0-	-1013	-0-	1321 9								
06	22740 X	21647	-0-	-1093	-0-	598 1	19839 2	N	1375	1416	0			181
07	22692 X	21550	-0-	-1142	-0-	1513 9								
						620 1	20339 2	N	1444	1335	0			290
						1588 9								
						600 1	19512 2	N	1395	1389	0			296
						1535 9								
						620 1	19609 2	N	1201	1238	0			259
						1321 9								
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
02	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	972 1	13080 2	Y	2128	2115	0	12 8		17
03	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	2341 9								
04	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	911 1	14229 2	Y	2343	2337	0	5 8		18
05	17391 X	11603	-0-	-5788	-0-	2577 9								
06	16830 X	2093	-0-	-14737	-0-	1057 1	14417 2	Y	2292	2291	0	1 8		18
07	17391 X	4732	-0-	-12659	-0-	2521 9								
						675 1	9270 2	Y	1507	1508	0			17
						1658 9								
						520 1	1236 2	Y	305	317	0			5
						1 4	336 9							
						556 1	3265 2	Y	812	803	0	9 8		5
						18 4	893 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	19880 X	16379	-0-	-3501	-0-	769 1	14666 2	N	858	917 0				324
						944 9								
03	20119 X	19667	-0-	-452	-0-	863 1	17752 2	N	956	872 0				408
						1052 9								
04	19470 X	17087	-0-	-2383	-0-	830 1	15338 2	N	835	932 0				311
						919 9								
05	20119 X	16945	-0-	-3174	-0-	855 1	15143 2	N	861	919 0				253
						947 9								
06	19020 X	14545	-0-	-4475	-0-	837 1	12891 2	N	743	671 0				325
						817 9								
07	19654 X	13875	-0-	-5779	-0-	754 1	12245 2	N	796	775 0				346
						876 9								
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170														
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	626 2	122 9	N	111	181 1				315
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	729 2	103 9	N	94					409
04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	394 2	40 9	N	36	183 1				262
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1141 2	183 9	N	166	180 1				248
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	414 2	64 9	N	58					306
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1078 2	234 9	N	213	183 1				336
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
02	41244 X	38273	-0-	-2971	-0-	905 1	34768 2	Y	2364	2337 0		26 8		18
						2600 9								
03	41540 X	40366	-0-	-1174	-0-	642 1	36956 2	Y	2516	2510 0		6 8		18
						2768 9								
04	41940 X	40332	-0-	-1608	-0-	989 1	36597 2	Y	2496	2491 0		1 8		22
						2746 9								
05	43338 X	36003	-0-	-7335	-0-	608 1	33248 2	Y	1952	1958 0				16
						2147 9								
06	41940 X	41075	-0-	-865	-0-	1005 1	37380 2	Y	2445	2437 0				24
						2690 9								
07	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	644 1	39921 2	Y	2662	2646 0		21 8		19
						470 4	2928 9							
RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367														
02	36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	30721 2	10 4	Y	4832	4787 0				64
						5315 9								
03	26567 X	1419	-0-	-25148	-0-	398 2	1021 9	Y	928	985 0				7
04	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-	33640 2	51 4	Y	4327	4293 0				41
						4760 9								
05	38843 X	30800	-0-	-8043	-0-	27024 2	39 4	Y	3397	3389 0				49
						3737 9								
06	37590 X	29333	-0-	-8257	-0-	25719 2	8 4	Y	3278	3277 0				50
						3606 9								
07	38843 X	27758	-0-	-11085	-0-	24359 2	15 4	Y	3076	3070 0				56
						3384 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-		983 1	2022 9	35820 2	Y		1838	1827 0	10 8			15
03	42222 X	40493	-0-	-1729	-0-		916 1	2067 9	37510 2	Y		1879	1876 0	4 8			14
04	40806 X	40806	-0-	-0-	-0-		1088 1	2109 9	37609 2	Y		1917	1915 0	1 8			15
05	42997 X	39778	-0-	-3219	-0-		1092 1	2065 9	36621 2	Y		1877	1871 0				21
06	53156 X	53156	-0-	-0-	-0-		1297 1	21 4	49734 2	Y		1913	1905 0				29
07	42997 X	38093	-0-	-4904	-0-		564 1	192 4	35466 2	Y		1701	1701 0	19 8			10
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750																	
*08	37691 X	37691	-0-	-0-	-0-		753 1	2877 9	34061 2	N		2615	2615 0				27
09	37245 X	37245	-0-	-0-	-0-		814 1	2726 9	33705 2	N		2478	2465 0	3 8			37
10	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-		849 1	2790 9	31818 2	N		2536	2535 0				38
11	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-		735 1	2682 9	31647 2	N		2438	2438 0				38
12	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-		859 1	2833 9	31760 2	N		2575	2557 0	6 8			50
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-		816 1	2834 9	31778 2	N		2576	2544 0	31 8			51
02	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-		771 1	2560 9	29446 2	N		2327	2337 0	2 8			39
03	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-		1327 1	2742 9	29719 2	N		2493	2491 0				41
04	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-		1332 1	2742 9	29206 2	N		2391	2400 0				32
05	31887 X	31887	-0-	-0-	-0-		1261 1	2630 9	28084 2	N		2311	2300 0				43
06	32148 X	32148	-0-	-0-	-0-		1260 1	2542 9	28384 2	N		2276	2286 0				33
07	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-		1028 1	2504 9	29322 2	N		2355	2344 0	10 8			34
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457																	
02	24696 X	19356	-0-	-5340	-0-		17623 2	21 1	1733 9	Y		1575	1503 0	2 8			338
03	27342 X	22580	-0-	-4762	-0-		20656 2	208 4	1924 9	Y		1749	1806 0				281
04	25560 X	23357	-0-	-2203	-0-		21533 2	208 4	1824 9	Y		1658	1773 0				166
05	24304 X	9359	-0-	-14945	-0-		8731 2	21 1	628 9	Y		571	607 0				130
06	22470 X	16239	-0-	-6231	-0-		21 1	208 4	14152 2	Y		1689	801 0				1018
07	24149 X	16247	-0-	-7902	-0-		114 1	69 4	15566 2	Y		453	1466 0				5
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601																	
02	13692 X	58	-0-	-13634	-0-		58 2			Y		-0-					148
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y		-0-					148
04	270 X	55	-0-	-215	-0-		55 2			Y		-0-					148
05	124 X	4	-0-	-120	-0-		2 2		2 9	Y		2					150
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y		146	148 0				148
07	62 X	6	-0-	-56	-0-		6 2			Y		-0-					-0-

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289515														
COMPL. DATE 04/25/2021														
TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24192 X	17199	-0-	-6993	-0-	15273	2	1926	9	Y	1751	1769	0	146
03	26784 X	22027	-0-	-4757	-0-	19781	2	2246	9	Y	2042	2025	0	163
04	23550 X	19743	-0-	-3807	-0-	18017	2	1726	9	Y	1569	1639	0	93
05	20987 X	9417	-0-	-11570	-0-	8552	2	865	9	Y	786	816	0	63
06	21330 X	4801	-0-	-16529	-0-	256	1	3960	2	Y	479	382	0	160
						58	4	527	9					
07	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	808	1	23815	2	Y	1461	1615	0	6
						106	4	1607	9					
ABIGAIL 218-219 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289518														
COMPL. DATE 04/21/2020														
TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780														
02	18004 X	17006	-0-	-998	-0-	1592	1	12900	2	N	1491	1429	0	269
						874	4	1640	9					
03	19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	1767	1	14909	2	N	1605	1667	0	206
						1161	4	1766	9					
04	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	1667	1	15880	2	N	1564	1584	0	186
						771	4	1720	9					
05	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	1587	1	16396	2	N	1529	1471	0	244
						722	4	1682	9					
06	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	1511	1	16497	2	N	1536	1527	0	253
						10	4	1690	9					
07	20708 X	19228	-0-	-1480	-0-	987	1	16296	2	N	1516	1430	0	339
						277	4	1668	9					
DALLAS 213 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289527														
COMPL. DATE 04/05/2020														
TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101														
02	34216 X	33710	-0-	-506	-0-	1398	1	30103	2	N	2008	2042	0	257
						2209	9							
03	37882 X	36945	-0-	-937	-0-	1547	1	32993	2	N	2186	2232	0	211
						2405	9							
04	36660 X	35601	-0-	-1059	-0-	1486	1	31847	2	N	2062	2065	0	208
						2268	9							
05	37727 X	35914	-0-	-1813	-0-	1443	1	32252	2	N	2017	1991	0	233
						2219	9							
06	36120 X	28864	-0-	-7256	-0-	1286	1	25688	2	N	1718	1696	0	255
						1890	9							
07	37324 X	35777	-0-	-1547	-0-	1230	1	32275	2	N	2065	2031	0	271
						2272	9							
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289534														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714														
02	22484 X	22184	-0-	-300	-0-	20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0	140
03	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0	182
04	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0	128
05	24552 X	12008	-0-	-12544	-0-	11168	2	840	9	Y	764	831	0	61
06	26370 X	5427	-0-	-20943	-0-	308	1	4361	2	Y	631	496	0	196
						64	4	694	9					
07	29481 X	12743	-0-	-16738	-0-	1094	1	10039	2	Y	1423	1613	0	6
						45	4	1565	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	39508 X	31850	-0-	-7658	-0-	670 1	29282 2	1898 9	2	Y	1725	1697 0	1 8			156
03	43741 X	39525	-0-	-4216	-0-	723 1	36660 2	2142 9	2	Y	1947	1988 0				115
04	39300 X	37820	-0-	-1480	-0-	717 1	35029 2	2074 9	2	Y	1885	1917 0				83
05	40610 X	38851	-0-	-1759	-0-	700 1	36031 2	2120 9	2	Y	1927	1910 0				100
06	38462 X	38462	-0-	-0-	-0-	820 1	35610 2	2032 9	2	Y	1847	1829 0				118
07	39525 X	35879	-0-	-3646	-0-	611 1	33150 2	2118 9	2	Y	1925	1862 0	12 8			169

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506																
02	33740 X	32955	-0-	-785	-0-	1596 1	26479 2	2100 4	2780 9	N	2527	2478 0	24 8			369
03	37417 X	36327	-0-	-1090	-0-	1765 1	29878 2	1678 4	3006 9	N	2733	2781 0	2 8			319
04	36210 X	34810	-0-	-1400	-0-	1704 1	29102 2	1123 4	2881 9	N	2619	2716 0				222
05	37417 X	35874	-0-	-1543	-0-	1580 1	30251 2	1012 4	3031 9	N	2755	2519 0				458
06	35520 X	33676	-0-	-1844	-0-	1572 1	29316 2	70 4	2718 9	N	2471	2552 0				377
07	36487 X	33699	-0-	-2788	-0-	1047 1	29338 2	542 4	2772 9	N	2520	2601 0	2 8			294

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608																
02	35056 X	20821	-0-	-14235	-0-	113 1	19724 2	20 4	964 9	Y	876	920 0	3 8			89
03	38812 X	24159	-0-	-14653	-0-	136 1	23051 2	50 4	922 9	Y	838	828 0	4 8			95
04	33030 X	22093	-0-	-10937	-0-	130 1	21027 2	3 4	933 9	Y	848	794 0	8 8			141
05	26226 X	21618	-0-	-4608	-0-	127 1	20523 2	968 9		Y	880	945 0				76
06	23370 X	21869	-0-	-1501	-0-	132 1	20724 2	97 4	916 9	Y	833	788 0	3 8			118
07	24149 X	21909	-0-	-2240	-0-	131 1	20708 2	10 4	1060 9	Y	964	952 0	3 8			127

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733																
02	32928 X	25052	-0-	-7876	-0-	336 1	22489 2	290 4	1937 9	N	1761	1786 0	7 8			363
03	36456 X	22206	-0-	-14250	-0-	348 1	20332 2	17 4	1509 9	N	1372	1307 0				428
04	34980 X	22356	-0-	-12624	-0-	360 1	20369 2	1627 9		N	1479	1363 0	22 8			522
05	34906 X	15912	-0-	-18994	-0-	360 1	14660 2	892 9		N	811	1078 0	27 8			228
06	27930 X	15175	-0-	-12755	-0-	348 1	13699 2	1128 9		N	1025	1070 0				183
07	27745 X	1413	-0-	-26332	-0-	1374 2	39 9			N	35	63 0				155

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	50120 X	43618	-0-	-6502	-0-	226 1	39148 2	2500 4	1744 9	Y	1585	1734 0	3 8	164	
03	53165 X	46729	-0-	-6436	-0-	249 1	44354 2	195 4	1931 9	Y	1755	1613 0		306	
04	48240 X	45027	-0-	-3213	-0-	245 1	42434 2	423 4	1925 9	Y	1750	1856 0	10 8	190	
05	49848 X	42905	-0-	-6943	-0-	239 1	40907 2	1759 9		Y	1599	1447 0	14 8	328	
06	48240 X	40781	-0-	-7459	-0-	243 1	38879 2	18 4	1641 9	Y	1492	1603 0		217	
07	48298 X	37899	-0-	-10399	-0-	244 1	36259 2	50 4	1346 9	Y	1224	1306 0		135	
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731															
02	25088 X	21488	-0-	-3600	-0-	110 1	19008 2	1214 4	1156 9	Y	1051	1149 0	2 8	109	
03	27776 X	23286	-0-	-4490	-0-	123 1	21965 2	96 4	1102 9	Y	1002	936 0		175	
04	26850 X	21317	-0-	-5533	-0-	115 1	19891 2	198 4	1113 9	Y	1012	1071 0	6 8	110	
05	26753 X	23973	-0-	-2780	-0-	133 1	22692 2	1148 9		Y	1044	931 0	9 8	214	
06	24090 X	19968	-0-	-4122	-0-	118 1	18839 2	8 4	1003 9	Y	912	993 0		133	
07	23777 X	20292	-0-	-3485	-0-	128 1	19097 2	26 4	1041 9	Y	946	975 0		104	
TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524															
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-			-0-	
03	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-			-0-	
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438															
02	22848 X	10027	-0-	-12821	-0-	644 1	8568 2	815 9		Y	741	891 0		611	
03	25296 X	14526	-0-	-10770	-0-	1219 1	11745 2	1562 9		Y	1420	1482 0		549	
04	23970 X	12454	-0-	-11516	-0-	1121 1	10146 2	1187 9		Y	1079	1024 0		604	
05	18631 X	13822	-0-	-4809	-0-	1191 1	11180 2	1451 9		Y	1319	1417 0		506	
06	16260 X	10624	-0-	-5636	-0-	1059 1	8462 2	106 4	997 9	Y	906	911 0		501	
07	14539 X	12622	-0-	-1917	-0-	1076 1	10356 2	1190 9		Y	1082	1157 0		426	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513														
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500														
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8736 X	7325	-0-	-1411	-0-	500 1	6660 2	Y	150	92 0				124
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1075 1	10350 2	Y	145	213 0				56
04	10080 X	10004	-0-	-76	-0-	979 1	8865 2	Y	145	120 0				81
05	10416 X	10040	-0-	-376	-0-	955 1	8969 2	Y	105	146 0				40
06	10500 X	8736	-0-	-1764	-0-	945 1	7558 2	Y	126	96 0				70
07	10850 X	10158	-0-	-692	-0-	922 1	8880 2	Y	324	266 0				128
						356 9								
02	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	1518 1	21130 2	Y	2120	2225 0	2 8			123
03	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	2332 9	22737 2	Y	2130	2115 0				138
04	22710 X	7571	-0-	-15139	-0-	848 1	2343 9	Y	526	633 0				31
05	27652 X	711	-0-	-26941	-0-	10 4	5750 2	Y						
06	26760 X	20	-0-	-26740	-0-	1242 1	98 2	Y	-0-	31 0				-0-
07	27652 X	692	-0-	-26960	-0-	579 9	9 2	Y	-0-					-0-
						613 1								
						20 1								
						683 1								
02	43008 X	38580	-0-	-4428	-0-	290 1	34183 2	Y	3734	3929 0	4 8			217
03	46004 X	41922	-0-	-4082	-0-	4107 9	37363 2	Y	3955	3915 0				257
04	42630 X	35218	-0-	-7412	-0-	192 1	4351 9	Y	3483	3537 0				203
05	44051 X	14922	-0-	-29129	-0-	16 4	31110 2	Y	1369	1447 0				125
06	41880 X	6364	-0-	-35516	-0-	277 1	13310 2	Y	1178	954 0				349
07	42718 X	10256	-0-	-32462	-0-	3831 9	3796 2	Y	1904	2234 0	6 8			13
						106 1	1296 9							
						1506 9	7776 2	Y						
						447 1	2094 9							
						825 4								
						318 1								
						68 4								
02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	560 1	12761 2	N	1347	1029 0				917
03	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	12 4	1482 9	N	1349	1547 0				719
04	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	580 1	15973 2	N	1239	1203 0				755
05	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	1484 9	15725 2	N	1264	1248 0				771
06	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	600 1	16471 2	N	1196	1108 0				859
07	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	1363 9	14659 2	N	1208	1140 0				927
						620 1	1316 9							
						1390 9	16523 2	N						
						595 1								
						44 4								
						618 1								
						1329 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14168 X	5646	-0-	-8522	-0-		379 15 4	1 4	4421 831 9	2 9	Y	755	777 0				115
03	15128 X	11982	-0-	-3146	-0-		1033 2241 9	1 9	8708	2	Y	2037	1857 0	3 8			292
04	14460 X	10197	-0-	-4263	-0-		1227 1434 9	1 9	7536	2	Y	1304	1300 0				296
05	14291 X	8898	-0-	-5393	-0-		1814 1772 9	1 9	5312	2	Y	1611	1311 0	16 8			580
06	11610 X	10702	-0-	-908	-0-		1860 2284 9	1 9	6558	2	Y	2076	2172 0	4 8			480
07	11997 X	8751	-0-	-3246	-0-		1189 64 4	1 4	5410 2088 9	2 9	Y	1898	2086 0	101 8			191
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031																	
02	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-		1393 67 4	1 4	19641 3035 9	2 9	Y	2759	2607 0		4 8		419
03	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-		1572 1 4	1 4	19693 3379 9	2 9	Y	3072	3047 0				440
04	21930 X	9436	-0-	-12494	-0-		953 1208 9	1 9	7275	2	Y	1098	1289 0				249
05	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-						Y	-0-	249 0				-0-
06	21930 X	1123	-0-	-20807	-0-		81 363 9	1 9	679	2	Y	330	253 0	1 8			76
07	22661 X	8863	-0-	-13798	-0-		1009 59 4	1 4	5004 2791 9	2 9	Y	2537	2222 0	135 8			256
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374																	
02	19740 X	1274	-0-	-18466	-0-		965 306 9	2 9	3 4		Y	278	509 0				42
03	21855 X	7051	-0-	-14804	-0-		5822	2	1229 9	Y	1117	998 0		1 8			160
04	21150 X	9347	-0-	-11803	-0-		7737	2	1610 9	Y	1464	1292 0					332
05	21855 X	14645	-0-	-7210	-0-		12707	2	1938 9	Y	1762	1442 0		17 8			635
06	20010 X	11830	-0-	-8180	-0-		9979 1850 9	2 9	1 4	Y	1682	1925 0		3 8			389
07	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-		8111 2274 9	2 9	95 4	Y	2067	2137 0		110 8			209
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525																	
*11	T. A.	10501	-0-	10501	50050		7418	2	3083 9	Y	2803	2927 0		6 8			159
12	T. A.	5186	-0-	5186	55236		3324	2	1862 9	Y	1693	1680 0					172
01	T. A.	1363	-0-	1363	56599		9 2	2	1354 9	Y	1231	1210 0		6 8			187
*02	58169 X	1570	-0-	-56599	-0-		6 2	2	1564 9	Y	1422	1240 0		12 8			357
03	12927 X	10528	-0-	-2399	-0-		7847 2603 9	2 9	78 4	Y	2366	2430 0		5 8			288
04	10440 X	8171	-0-	-2269	-0-		6876	2	1295 9	Y	1177	1215 0		26 8			224
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-		8211	2	1883 9	Y	1712	1712 0		9 8			215
06	10200 X	5720	-0-	-4480	-0-		4350	2	1370 9	Y	1245	1397 0		5 8			58
07	10540 X	2914	-0-	-7626	-0-		2004	2	910 9	Y	827	825 0		1 8			59

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHADRACH 68 UNIT										71052 900 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 290247		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 10322		CNTY: WARD PERF.10679 - 20741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	14	4	42856	2	9	Y	4921	4953	0			66		
03	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1471	1	6213	9	2982	2	2	Y	5648	5657	0	13	8	44		
04	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-	1336	1	74	4	48305	2	9	Y	5539	5520	0	11	8	52		
05	56886 X	56886	-0-	-0-	-0-	1342	1	71	4	49707	2	9	Y	5242	5217	0	2	8	75		
06	55965 X	55965	-0-	-0-	-0-	1549	1	15	4	48619	2	9	Y	5256	5247	0	5	8	79		
07	56400 X	56400	-0-	-0-	-0-	1507	1	30	4	49100	2	9	Y	5239	5207	0	16	8	95		
SHADRACH 68 UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 290248		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 10619		PERF.11046 - 21121	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
BECKER 6-29 UNIT A										WELL #:		3H		RRCID -> 290251		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10581		PERF.10889 - 20856	
*11	T. A.	8815	-0-	8815	43766	6228	2	2791	2	2587	9	Y	2352	2403	0	5	8		133		
12	T. A.	4357	-0-	4357	48123	2791	2		2	1566	9	Y	1424	1409	0	4	8		144		
01	T. A.	1151	-0-	1151	49274	7	2		2	1144	9	Y	1040	1015	0	12	8		157		
*02	50123 X	849	-0-	-49274	-0-	3	2		2	846	9	Y	769	725	0	8	8		193		
03	10602 X	7981	-0-	-2621	-0-	5951	2	1971	9	59	4	Y	1792	1763	0	3	8		219		
04	8760 X	6839	-0-	-1921	-0-	5773	2		2	1066	9	Y	969	996	0	4	8		188		
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	7857	2		2	1686	9	Y	1533	1520	0	8	8		193		
06	7710 X	6439	-0-	-1271	-0-	4904	2		2	1535	9	Y	1395	1518	0	5	8		65		
07	7967 X	5206	-0-	-2761	-0-	3689	2		2	1517	9	Y	1379	1343	0	2	8		99		
MIDWAY 45-46 UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 290257		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 8479		PERF.10679 - 20291	
02	33628 X	23197	-0-	-10431	-0-	166	1	212	4	20503	2	9	Y	2105	2144	0	3	8	104		
03	39711 X	8750	-0-	-30961	-0-	82	1	923	9	7745	2	2	Y	839	905	0			38		
04	38430 X	2691	-0-	-35739	-0-	183	1	2467	9	41	4	4	Y	2243	1891	0	16	8	374		
05	39711 X	32004	-0-	-7707	-0-	255	1	2894	9	28855	2	2	Y	2631	2753	0	41	8	211		
06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	247	1	3	4	30370	2	9	Y	2423	2354	0			280		
07	32202 X	32202	-0-	-0-	-0-	264	1	1	4	29200	2	9	Y	2488	2468	0			300		
MIDWAY 45-46 UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 290258		COMPL. DATE 09/08/2019		TOTAL DEPTH 9915		PERF.10260 - 19737	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	26124	X	21556	-0-	-4568	-0-	152	1	18775	2	Y	2214	2278 0	109
							194	4	2435	9				
03	27466	X	22832	-0-	-4634	-0-	213	1	20067	2	Y	2320	2323 0	106
							2552	9						
04	23370	X	2515	-0-	-20855	-0-	166	1	37	4	Y	2102	1842 0	351
							2312	9						
05	23870	X	17998	-0-	-5872	-0-	144	1	16268	2	Y	1442	1655 0	116
							1586	9						
06	23100	X	21312	-0-	-1788	-0-	155	1	19074	2	Y	1892	1789 0	219
							2	4	2081	9				
07	23870	X	20541	-0-	-3329	-0-	166	1	18362	2	Y	1829	1827 0	221
							1	4	2012	9				
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740														
*11	T. A.	7730	-0-	7730	36367	5842	2	1888	9	Y	1716	1779 0	3 8	97
12	T. A.	4182	-0-	4182	40549	2898	2	1284	9	Y	1167	1145 0	3 8	116
01	T. A.	856	-0-	856	41405	7	2	849	9	Y	772	765 0	9 8	114
02	42400	X	995	-0-	-41405	-0-	5	2	990	9	Y	900	760 0	245
03	9269	X	7302	-0-	-1967	-0-	5782	2	57	4	Y	1330	1407 0	165
							1463	9						
04	7710	X	6195	-0-	-1515	-0-	5416	2	779	9	Y	708	733 0	137
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	5009	2	1700	9	Y	1545	1480 0	194
06	7080	X	6203	-0-	-877	-0-	5185	2	1018	9	Y	925	1073 0	43
07	7316	X	4299	-0-	-3017	-0-	3357	2	942	9	Y	856	836 0	62
QUANTUM 67 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937														
02	16464	X	13790	-0-	-2674	-0-	553	1	10999	2	Y	2032	2047 0	27
							3	4	2235	9				
03	18228	X	4369	-0-	-13859	-0-	588	1	844	2	Y	2670	2670 0	21
							2937	9						
04	17640	X	17561	-0-	-79	-0-	580	1	14361	2	Y	2362	2356 0	22
							22	4	2598	9				
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	617	1	16043	2	Y	2455	2441 0	35
							23	4	2701	9				
06	16650	X	16633	-0-	-17	-0-	600	1	13653	2	Y	2160	2160 0	33
							4	4	2376	9				
07	18135	X	15949	-0-	-2186	-0-	620	1	12792	2	Y	2299	2283 0	42
							8	4	2529	9				
XERXES 8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173														
02	18928	X	15988	-0-	-2940	-0-	1779	1	12172	2	Y	1848	1858 0	25
							4	4	2033	9				
03	20584	X	5486	-0-	-15098	-0-	2004	1	1010	2	Y	2247	2249 0	18
							2472	9						
04	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1820	1	16725	2	Y	2266	2258 0	21
							26	4	2493	9				
05	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	2015	1	17456	2	Y	2178	2167 0	31
							25	4	2396	9				
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	1950	1	15891	2	Y	2016	2015 0	30
							5	4	2218	9				
07	20956	X	20205	-0-	-751	-0-	2001	1	16023	2	Y	1974	1962 0	36
							10	4	2171	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE A														
WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	10248 X	10180	-0-	-68	-0-	8821	2	1359	9 Y	1235	1232	0		34
03	11346 X	10915	-0-	-431	-0-	9765	2	1150	9 Y	1045	1048	0		31
04	10980 X	10945	-0-	-35	-0-	9798	2	1147	9 Y	1043	1044	0		30
05	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	10389	2	1373	9 Y	1248	1249	0		29
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	10103	2	1455	9 Y	1323	1288	0		64
07	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	10338	2	1453	9 Y	1321	1332	0		53
VINTAGE UNIT A														
WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565														
02	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	9216	2	1148	9 Y	1044	1036	0		28
03	12462 X	10627	-0-	-1835	-0-	9315	2	1312	9 Y	1193	1186	0		35
04	12060 X	10527	-0-	-1533	-0-	9222	2	1305	9 Y	1186	1187	0		34
05	12462 X	10847	-0-	-1615	-0-	9605	2	1242	9 Y	1129	1136	0		27
06	11100 X	10279	-0-	-821	-0-	9142	2	1137	9 Y	1034	1011	0		50
07	11470 X	10647	-0-	-823	-0-	9486	2	1161	9 Y	1055	1063	0		42
VINTAGE D														
WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955														
02	31864 X	30871	-0-	-993	-0-	28183	2	2688	9 Y	2444	2429	0		66
03	35278 X	34125	-0-	-1153	-0-	31180	2	2945	9 Y	2677	2664	0		79
04	34140 X	33899	-0-	-241	-0-	31059	2	2840	9 Y	2582	2587	0		74
05	35278 X	33917	-0-	-1361	-0-	31147	2	2770	9 Y	2518	2533	0		59
06	33870 X	32303	-0-	-1567	-0-	29676	2	2627	9 Y	2388	2331	0		116
07	35030 X	32834	-0-	-2196	-0-	30170	2	2664	9 Y	2422	2442	0		96
COLLIE A WEST														
WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378														
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1435	3	625	9 Y	568	562	0	4 8	6
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2001	3	573	9 Y	521	516	0	5 8	6
04	3000 N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9 Y	905	879	0	22 8	10
05	3100 N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9 Y	420	421	0	5 8	4
06	1726 N	1613	-0-	-113	-0-	1065	3	548	9 Y	498	496	0		6
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	2646	3	38	4 Y	560	561	0		5
						616	9							
PERKINS 2-2S														
WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300														
02	8848 X	3094	-0-	-5754	-0-	2108	3	986	9 Y	896	884	0	3 8	9
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	9824	3	2472	9 Y	2247	2221	0	11 8	24
04	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	8221	3	2014	9 Y	1831	1803	0	31 8	21
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4404	3	901	9 Y	819	819	0	13 8	8
06	11910 X	8393	-0-	-3517	-0-	6378	3	2015	9 Y	1832	1817	0	1 8	22
07	12307 X	11315	-0-	-992	-0-	9463	3	136	4 Y	1560	1568	0	1 8	13
						1716	9							
PERKINS 2-4S														
WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342														
02	13048 X	5570	-0-	-7478	-0-	3784	3	1786	9 Y	1624	1605	0	12 8	16
03	14446 X	11672	-0-	-2774	-0-	9372	3	2300	9 Y	2091	2073	0	12 8	22
04	13980 X	11243	-0-	-2737	-0-	9073	3	2170	9 Y	1973	1942	0	31 8	22
05	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	9808	3	2443	9 Y	2221	2198	0	23 8	22
06	11310 X	7674	-0-	-3636	-0-	6533	3	1141	9 Y	1037	1045	0	1 8	13
07	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	10305	3	148	4 Y	1537	1537	0		13
						1691	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02		10276 X	7566	-0-	-2710	-0-	5257	3	2309	9	Y	2099	2080	0
03		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	9440	3	2323	9	Y	2112	2096	0
04		11010 X	9414	-0-	-1596	-0-	7679	3	1735	9	Y	1577	1540	0
05		11377 X	9769	-0-	-1608	-0-	8437	3	1332	9	Y	1211	1186	0
06		11010 X	6910	-0-	-4100	-0-	5120	3	1790	9	Y	1627	1618	0
07		11377 X	10017	-0-	-1360	-0-	8000	3	115	4	Y	1729	1734	0
							1902	9						
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110														
02		24892 X	23270	-0-	-1622	-0-	20611	2	7	4	Y	2411	2425	0
							2652	9						
03		27559 X	4220	-0-	-23339	-0-	1353	2	2867	9	Y	2606	2612	0
04		26670 X	22597	-0-	-4073	-0-	19806	2	30	4	Y	2510	2501	0
							2761	9						
05		27559 X	24363	-0-	-3196	-0-	21483	2	31	4	Y	2590	2576	0
							2849	9						
06		26670 X	22415	-0-	-4255	-0-	19732	2	6	4	Y	2434	2432	0
							2677	9						
07		25761 X	24080	-0-	-1681	-0-	21253	2	13	4	Y	2558	2541	0
							2814	9						
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737														
02		23380 X	17828	-0-	-5552	-0-	901	1	15530	2	Y	1265	1272	0
							5	4	1392	9				
03		22475 X	4009	-0-	-18466	-0-	1202	1	1025	2	Y	1620	1620	0
							1782	9					4	8
04		22260 X	8012	-0-	-14248	-0-	1134	1	6271	2	Y	543	550	0
							10	4	597	9				1
05		23002 X	11107	-0-	-11895	-0-	1212	1	8440	2	Y	1312	1298	0
							12	4	1443	9				
06		22260 X	6926	-0-	-15334	-0-	1201	1	4836	2	Y	807	813	0
							1	4	888	9				1
07		19747 X	12372	-0-	-7375	-0-	1201	1	9795	2	Y	1245	1230	0
							6	4	1370	9				4
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025														
02		36876 X	33343	-0-	-3533	-0-	31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0
03		40827 X	37734	-0-	-3093	-0-	35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0
04		39510 X	36966	-0-	-2544	-0-	34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0
05		40765 X	37661	-0-	-3104	-0-	35586	2	2075	9	Y	1886	1897	0
06		36510 X	35706	-0-	-804	-0-	33670	2	2036	9	Y	1851	1806	0
07		38192 X	37605	-0-	-587	-0-	35560	2	2045	9	Y	1859	1875	0
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535														
02		22232 X	14385	-0-	-7847	-0-	1264	1	10874	2	Y	2040	2052	0
							3	4	2244	9				
03		21700 X	4443	-0-	-17257	-0-	1473	1	551	2	Y	2199	2204	0
							2419	9					5	8
04		18630 X	14768	-0-	-3862	-0-	1336	1	10761	2	Y	2414	2403	0
							16	4	2655	9				5
05		19251 X	17224	-0-	-2027	-0-	1398	1	13302	2	Y	2277	2266	0
							19	4	2505	9				1
06		18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	1548	1	14118	2	Y	2369	2364	0
							4	4	2606	9				2
07		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1507	1	12583	2	Y	2116	2107	0
							8	4	2328	9				7

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CANTALOUPE MIPA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	21448 X	16881	-0-	-4567	-0-	739 1	14260 2	5 4	1877 9	Y	1706	1724 0		23
03	24893 X	4834	-0-	-20059	-0-	912 1	1243 2	2679 9		Y	2435	2433 0	6 8	19
04	25680 X	23661	-0-	-2019	-0-	826 1	20264 2	31 4	2540 9	Y	2309	2301 0	5 8	22
05	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	942 1	23672 2	34 4	2493 9	Y	2266	2255 0	1 8	32
06	25680 X	23899	-0-	-1781	-0-	899 1	20752 2	6 4	2242 9	Y	2038	2037 0	2 8	31
07	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	934 1	21434 2	13 4	2200 9	Y	2000	1989 0	6 8	36
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482														
02	30184 X	26595	-0-	-3589	-0-	25798 2	8 4	789 9		Y	717	718 0		10
03	33418 X	2733	-0-	-30685	-0-	1800 2	933 9	26657 2	41 4	Y	848	849 0	2 8	7
04	32340 X	27565	-0-	-4775	-0-	867 9		30359 2	43 4	Y	788	786 0	2 8	7
05	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	966 9		28701 2	9 4	Y	878	872 0		13
06	29649 X	29649	-0-	-0-	-0-	939 9		29574 2	18 4	Y	854	853 0	1 8	13
07	30590 X	30590	-0-	-0-	-0-	998 9					907	901 0	3 8	16
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
*11	T. A.	5423	-0-	5423	29848	3758 2	1665 9	1514	1549 0	Y	1514	1549 0	4 8	86
12	T. A.	2689	-0-	2689	32537	1684 2	1005 9	914	907 0	Y	914	907 0		93
01	T. A.	734	-0-	734	33271	4 2	730 9	664	653 0	Y	664	653 0	3 8	101
*02	34119 X	848	-0-	-33271	-0-	3 2	845 9	768	669 0	Y	768	669 0	7 8	193
03	6727 X	5069	-0-	-1658	-0-	3719 2	37 4	1194	1239 0	Y	1194	1239 0	2 8	146
04	5400 X	4182	-0-	-1218	-0-	1313 9		3483 2	699 9	Y	635	646 0	14 8	121
05	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	6510 2	1067 9	970	964 0	Y	970	964 0	5 8	122
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	4833 2	921 9	837	917 0	Y	837	917 0	3 8	39
07	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	3479 2	1056 9	960	929 0	Y	960	929 0	1 8	69
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664														
02	53259 X	53259	-0-	-0-	-0-	2712 1	47672 2	15 4	2860 9	Y	2600	2625 0		35
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	2940 1	3376 2	2296 9		Y	2087	2101 0	5 8	16
04	60990 X	60990	-0-	-0-	-0-	2890 1	55335 2	84 4	2681 9	Y	2437	2425 0	5 8	23
05	68473 X	68473	-0-	-0-	-0-	3049 1	61843 2	88 4	3493 9	Y	3175	3152 0	1 8	45
06	65750 X	65750	-0-	-0-	-0-	2981 1	58590 2	18 4	4161 9	Y	3783	3767 0	4 8	57
07	62037 X	62037	-0-	-0-	-0-	3280 1	56052 2	34 4	2671 9	Y	2428	2434 0	7 8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHADRACH 68 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 134H				RRCID -> 290927				COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CAMERON 49														
WELL #: 1H				RRCID -> 290932				COMPL. DATE 04/12/2021				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288		
02	18172	X	13798	-0-	-4374	-0-	1241 1	10299	2	Y	2053	2025	0	186
							2258 9							
03	19592	X	17716	-0-	-1876	-0-	1807 1	13288	2	Y	2383	2428	0	141
							2621 9							
04	18600	X	14181	-0-	-4419	-0-	1364 1	10528	2	Y	2081	2130	0	92
							2289 9							
05	19220	X	19017	-0-	-203	-0-	1276 1	14840	2	Y	2637	2592	0	136
							2901 9						1	8
06	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	1329 1	14463	2	Y	2388	2372	0	152
							2627 9							
07	17701	X	15259	-0-	-2442	-0-	782 1	11928	2	Y	2317	2251	0	203
							2549 9						15	8
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 1H				RRCID -> 290933				COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240		
*11	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	12714 2	1166	9	N	1060	1156	1	134
12	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	18214 2	1772	9	N	1611	1200	1	542
01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	11082 2	1317	9	N	1197	1683	1	51
02	8848	X	8	-0-	-8840	-0-	8 2			N	-0-		5	51
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	8			59
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-				N	-0-	59	1	-0-
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	16794 2	2473	9	N	2248	1809	1	433
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13594 2	1341	9	N	1219	1536	1	114
07	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17732 2	1738	9	N	1580	1509	1	184
SHADRACH MOSES CANTALOUPE														
WELL #: 221H				RRCID -> 291009				COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486		
02	31556	X	27169	-0-	-4387	-0-	1314 1	25075	2	Y	702	724	0	9
							8 4							
03	34937	X	4014	-0-	-30923	-0-	1472 1	1618	2	Y	840	840	0	7
							924 9						2	8
04	32370	X	30197	-0-	-2173	-0-	1338 1	28233	2	Y	530	531	0	5
							43 4						1	8
05	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	1401 1	32745	2	Y	684	679	0	10
							47 4							
06	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	1122 1	30459	2	Y	215	222	0	3
							9 4							
07	31217	X	28958	-0-	-2259	-0-	997 1	27736	2	Y	189	188	0	3
							17 4						1	8

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 POWDERED DONUT STATE C														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: C 13H				RRCID -> 291081				COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10679		
PERF.10898 - 19537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	32064	2	2718	9	Y	2471	2494	0	63
03	37572 X	37415	-0-	-157	-0-	34468	2	2947	9	Y	2679	2662	0	80
04	36360 X	34876	-0-	-1484	-0-	32169	2	2707	9	Y	2461	2465	0	76
05	38502 X	34364	-0-	-4138	-0-	31659	2	2705	9	Y	2459	2456	0	79
06	37260 X	31232	-0-	-6028	-0-	28740	2	15	4	Y	2252	2279	0	52
07	38502 X	30293	-0-	-8209	-0-	2477	9							
						27883	2	14	4	Y	2178	2171	0	59
						2396	9							
CABRITO STATE														
WELL #: 6H				RRCID -> 291105				COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 10912		
PERF.11144 - 15248														
02	6972 X	6359	-0-	-613	-0-	410	1	5475	2	N	431	471	0	309
						474	9							
03	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	779	1	8420	2	N	577	546	0	340
						635	9							
04	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	726	1	7190	2	N	613	520	0	421
						674	9							
05	7626 X	7301	-0-	-325	-0-	658	1	6059	2	N	531	563	0	388
						584	9							
06	7530 X	4783	-0-	-2747	-0-	542	1	3669	2	N	520	417	0	491
						572	9							
07	7781 X	4704	-0-	-3077	-0-	468	1	3735	2	N	455	489	0	457
						501	9							
IRON EAGLE DEEP UNIT														
WELL #: C 43H				RRCID -> 291151				COMPL. DATE 02/14/2021				TOTAL DEPTH 10579		
PERF.10760 - 18830														
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	1594	1	24380	2	Y	763	783	0	147
						839	9							
03	28768 X	23937	-0-	-4831	-0-	1217	1	22171	2	Y	499	543	0	103
						549	9							
04	28290 X	26403	-0-	-1887	-0-	1405	1	23890	2	Y	998	928	0	166
						10	4	1098	9					
05	29233 X	28486	-0-	-747	-0-	1556	1	25444	2	Y	1291	1227	0	230
						66	4	1420	9					
06	28290 X	26713	-0-	-1577	-0-	1438	1	23773	2	Y	1365	1343	0	247
						1502	9							
07	29233 X	26147	-0-	-3086	-0-	1478	1	22969	2	Y	1545	1438	0	316
						1700	9							
POWDERED DONUT STATE B														
WELL #: T 15H				RRCID -> 291180				COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10186		
PERF.10217 - 19612														
02	35448 X	29849	-0-	-5599	-0-	29081	2	768	9	Y	698	702	0	18
03	37882 X	32694	-0-	-5188	-0-	31832	2	862	9	Y	784	779	0	23
04	35820 X	31165	-0-	-4655	-0-	30010	2	1155	9	Y	1050	1041	0	32
05	37014 X	31967	-0-	-5047	-0-	30410	2	1557	9	Y	1415	1402	0	45
06	31980 X	29490	-0-	-2490	-0-	28463	2	15	4	Y	920	944	0	21
						1012	9							
07	33046 X	31558	-0-	-1488	-0-	29610	2	15	4	Y	1757	1730	0	48
						1933	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC IRON EAGLE DEEP UNIT				//CONT.// WELL #:		71052 900 100852 C 31H		ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 02/14/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12572 X	4547	-0-	-8025	-0-		207 1174 9	3166 2	Y	1067	1030 0	33 8	206				
03	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-		644 11485 9	11733 2	Y	1350	1278 0		278				
04	9750 X	9288	-0-	-462	-0-		433 3 4	7355 2	Y	1361	1403 0	10 8	226				
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-		452 1 19 4	7384 2	Y	1112	1140 0		198				
06	13410 X	4764	-0-	-8646	-0-		230 1 728 9	3806 2	Y	662	738 0	2 8	120				
07	13857 X	8497	-0-	-5360	-0-		466 1 785 9	7246 2	Y	714	671 0	17 8	146				
HIGHLANDER EAST DEEP				WELL #:		C 46H	RRCID ->	291535	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10963 - 15730				
02	10864 X	9155	-0-	-1709	-0-		560 1 297 9	8298 2	Y	270	247 0	9 8	31				
03	12276 X	12161	-0-	-115	-0-		580 1 354 9	11227 2	Y	322	315 0	3 8	35				
04	11880 X	1315	-0-	-10565	-0-		600 1 613 1	715 9	Y	650	597 0	4 8	84				
05	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-		613 1 827 9	13629 2	Y	752	753 0		83				
06	11760 X	10202	-0-	-1558	-0-		543 1 386 9	9273 2	Y	351	387 0	1 8	46				
07	12152 X	10482	-0-	-1670	-0-		619 1 394 9	9469 2	Y	358	364 0	2 8	38				
CABRITO LONG STATE A				WELL #:		T 38H	RRCID ->	291711	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10839 - 20550				
02	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-		14335 2	3592 9	Y	3265	3242 0	34 8	272				
03	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-		18282 2	4377 9	Y	3979	3899 0	49 8	303				
04	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-		15174 2	4013 9	Y	3648	3402 0	130 8	419				
05	19840 X	17931	-0-	-1909	-0-		13940 2	3991 9	Y	3628	3538 0	108 8	401				
06	21930 X	18792	-0-	-3138	-0-		15033 2	3759 9	Y	3417	3520 0		298				
07	22661 X	20413	-0-	-2248	-0-		16683 2	3730 9	Y	3391	3347 0	58 8	284				
CABRITO LONG STATE B				WELL #:		C 43H	RRCID ->	291712	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL DEPTH	11213	PERF.11445 - 21306				
02	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-		15947 2	1720 9	Y	1564	1648 0	30 8	129				
03	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-		19457 2	1906 9	Y	1733	1702 0	29 8	131				
04	18990 X	17858	-0-	-1132	-0-		16036 2	1822 9	Y	1656	1520 0	80 8	187				
05	19623 X	16388	-0-	-3235	-0-		14770 2	1618 9	Y	1471	1442 0	55 8	161				
06	20670 X	16922	-0-	-3748	-0-		15435 2	1487 9	Y	1352	1395 0		118				
07	21359 X	18122	-0-	-3237	-0-		16496 2	1626 9	Y	1478	1446 0	26 8	124				
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C				WELL #:		233H	RRCID ->	292616	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11187 - 21662				
02	23520 X	18559	-0-	-4961	-0-		16380 2	2179 9	Y	1981	1969 0	20 8	17				
03	26040 X	21393	-0-	-4647	-0-		18872 2	2521 9	Y	2292	2279 0	9 8	21				
04	25200 X	20285	-0-	-4915	-0-		17848 2	2437 9	Y	2215	2218 0		18				
05	22072 X	20188	-0-	-1884	-0-		17692 2	2496 9	Y	2269	2262 0	10 8	15				
06	20700 X	19913	-0-	-787	-0-		17449 2	5 4	Y	2235	2221 0	3 8	26				
07	21390 X	19529	-0-	-1861	-0-		2459 9 4 1 2585 9	16940 2	Y	2350	2367 0		9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13468 X	13266	-0-	-202	-0-	12358	2	908	9	Y	825	821	0	7
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	14946	2	912	9	Y	829	825	0	8
04	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657	0	5
05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	15539	2	1615	9	Y	1468	1457	0	10
06	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	15713	2	4	4	Y	2491	2469	0	29
						2740	9							
07	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	4	1	15930	2	Y	2498	2517	0	10
						2748	9							
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
02	55524 X	48615	-0-	-6909	-0-	1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	41
						2731	9							
03	61473 X	58889	-0-	-2584	-0-	1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0	48
						2879	9							
04	58740 X	4303	-0-	-54437	-0-	1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0	46
05	58652 X	56686	-0-	-1966	-0-	1165	1	52746	2	Y	2523	2516	0	53
						2775	9							
06	57000 X	54001	-0-	-2999	-0-	1233	1	50144	2	Y	2385	2395	0	43
						2624	9							
07	58900 X	54430	-0-	-4470	-0-	713	1	51032	2	Y	2441	2429	0	41
						2685	9							
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724														
02	34440 X	33468	-0-	-972	-0-	26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	50
03	39645 X	39645	-0-	-0-	-0-	32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	60
04	36900 X	36548	-0-	-352	-0-	29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	51
05	38130 X	37753	-0-	-377	-0-	31069	2	6684	9	Y	6076	6060	0	40
06	36900 X	36243	-0-	-657	-0-	29962	2	8	4	Y	5703	5669	0	67
						6273	9							
07	38130 X	36182	-0-	-1948	-0-	8	1	30387	2	Y	5261	5307	0	21
						5787	9							
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784														
02	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	34
03	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	42
04	36764 X	36764	-0-	-0-	-0-	32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0	36
05	35433 X	20391	-0-	-15042	-0-	17824	2	2567	9	Y	2334	2345	0	15
06	34290 X	17511	-0-	-16779	-0-	14641	2	4	4	Y	2605	2586	0	31
						2866	9							
07	35433 X	21595	-0-	-13838	-0-	5	1	17550	2	Y	3673	3689	0	15
						4040	9							
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070														
02	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	3163	1	33232	2	Y	1937	1926	0	16
						2131	9							
03	29574 X	28061	-0-	-1513	-0-	4256	1	21180	2	Y	2386	2371	0	22
						2625	9							
04	35370 X	24346	-0-	-11024	-0-	3262	1	18815	2	Y	2063	2068	0	17
						2269	9							
05	39618 X	28863	-0-	-10755	-0-	3609	1	22803	2	Y	2228	2220	0	15
						2451	9							
06	38340 X	29065	-0-	-9275	-0-	3985	1	22873	2	Y	2001	1990	0	24
						6	4	2201	9					
07	39618 X	27285	-0-	-12333	-0-	3908	1	21102	2	Y	2068	2084	0	8
						2275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23856 X	18542	-0-	-5314	-0-	2939 1	13265 2	Y		2125	2099 0	21 8	18
03		26412 X	23854	-0-	-2558	-0-	2338 9	16787 2	Y		2839	2820 0	11 8	26
04		21750 X	20951	-0-	-799	-0-	3944 1	15198 2	Y		2535	2540 0		21
05		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	3123 9				2756	2747 0	12 8	18
06		23070 X	21148	-0-	-1922	-0-	2964 1	14800 2	Y		2332	2320 0	3 8	27
07		23839 X	22536	-0-	-1303	-0-	2789 9	16522 2	Y		2583	2600 0		10
							3362 1							
							3032 9							
							3779 1							
							4 4							
							2565 9							
							3173 1							
							2841 9							
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026														
02		36992 X	36992	-0-	-0-	-0-	1485 1	32853 2	Y		2413	2467 0	2 8	40
03		40394 X	40394	-0-	-0-	-0-	2654 9	35420 2	Y		2900	2887 0		53
04		37500 X	4771	-0-	-32729	-0-	1784 1	3036 9	Y		2760	2761 0		52
05		39047 X	39047	-0-	-0-	-0-	3190 9	34277 2	Y		2793	2786 0		59
06		37764 X	37764	-0-	-0-	-0-	1735 1							
07		38750 X	37184	-0-	-1566	-0-	1698 1	33119 2	Y		2658	2669 0		48
							3072 9							
							1721 1							
							2924 9							
							955 1							
							2978 9							
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678														
02		31724 X	23130	-0-	-8594	-0-	21140 2	1990 9	Y		1809	1789 0	18 8	15
03		35123 X	33349	-0-	-1774	-0-	31290 2	2059 9	Y		1872	1863 0	7 8	17
04		33990 X	33288	-0-	-702	-0-	31258 2	2030 9	Y		1845	1847 0		15
05		35123 X	33490	-0-	-1633	-0-	31543 2	1947 9	Y		1770	1765 0	8 8	12
06		32280 X	31053	-0-	-1227	-0-	29274 2	8 4	Y		1610	1601 0	2 8	19
07		34410 X	31662	-0-	-2748	-0-	1771 9							
							8 1							
							1758 9							
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818														
02		49418 X	49418	-0-	-0-	-0-	1385 1	43195 2	Y		4398	4488 0	3 8	72
03		52258 X	52258	-0-	-0-	-0-	4838 9	45391 2	Y		4643	4631 0		84
04		50040 X	6574	-0-	-43466	-0-	1760 1	4844 9	Y		4404	4405 0		83
05		51708 X	48873	-0-	-2835	-0-	5107 9	42270 2	Y		4479	4467 0	1 8	94
06		50040 X	46360	-0-	-3680	-0-	1676 1							
07		51708 X	45925	-0-	-5783	-0-	4927 9	40116 2	Y		4166	4185 0		75
							1661 1							
							4583 9							
							949 1							
							4664 9							
							40312 2							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 CASON 203-204 UNIT															ASSOCIATED WELL #: 1H RRCID -> 292834					CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2021					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	77336 X	64555	-0-		-12781	-0-	714 1 4860 9	58981 2	Y		4418	4416 0	4 8				91												
03	85622 X	70043	-0-		-15579	-0-	752 1 5387 9	63904 2	Y		4897	4889 0					99												
04	80040 X	65387	-0-		-14653	-0-	643 1 5149 9	59595 2	Y		4681	4694 0					86												
05	82708 X	66662	-0-		-16046	-0-	835 1 5250 9	60577 2	Y		4773	4768 0					91												
06	72300 X	59877	-0-		-12423	-0-	1330 1 4875 9	53672 2	Y		4432	4358 0					165												
07	71486 X	57725	-0-		-13761	-0-	504 1 4755 9	52466 2	Y		4323	4361 0	32 8				95												
THOMAS 203-204 UNIT																													
WELL #: 1H RRCID -> 292937																													
COMPL. DATE 12/03/2021																													
TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096																													
02	62944 X	56868	-0-		-6076	-0-	1021 1 6013 9	49834 2	Y		5466	5463 0	5 8				112												
03	69626 X	61632	-0-		-7994	-0-	1194 1 6479 9	53959 2	Y		5890	5883 0					119												
04	61380 X	58297	-0-		-3083	-0-	1203 1 6215 9	50879 2	Y		5650	5665 0					104												
05	63426 X	57513	-0-		-5913	-0-	1184 1 6241 9	50088 2	Y		5674	5670 0					108												
06	61380 X	17533	-0-		-43847	-0-	712 1 2081 9	14740 2	Y		1892	1930 0					70												
07	62961 X	39510	-0-		-23451	-0-	756 1 4668 9	34086 2	Y		4244	4189 0	32 8				93												
LUCY 203-204 UNIT																													
WELL #: 1H RRCID -> 293050																													
COMPL. DATE 12/07/2021																													
TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442																													
02	51184 X	45126	-0-		-6058	-0-	1610 1 3837 9	39679 2	Y		3488	3565 0	3 8				57												
03	56668 X	50901	-0-		-5767	-0-	1778 1 4366 9	44757 2	Y		3969	3954 0					72												
04	49620 X	5791	-0-		-43829	-0-	1689 1	4102 9	Y		3729	3731 0					70												
05	51274 X	48528	-0-		-2746	-0-	1691 1 4205 9	42632 2	Y		3823	3812 0	1 8				80												
06	49260 X	46215	-0-		-3045	-0-	1715 1 3961 9	40539 2	Y		3601	3616 0					65												
07	50902 X	46483	-0-		-4419	-0-	950 1 4164 9	41369 2	Y		3785	3765 0	22 8				63												
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23																													
WELL #: 1H RRCID -> 293081																													
COMPL. DATE 07/12/2022																													
TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650																													
02	71950 X	71950	-0-		-0-	-0-	67446 2 4467 9	37 4	N		4061	4035 0	12 8				393												
03	79350 X	79350	-0-		-0-	-0-	74353 2 4747 9	250 4	N		4315	4320 0	22 8				366												
04	76383 X	76383	-0-		-0-	-0-	71628 2 4726 9	29 4	N		4296	4284 0	40 8				338												
05	75394 X	75394	-0-		-0-	-0-	70994 2 4399 9	1 4	N		3999	3809 0					528												
06	70331 X	70331	-0-		-0-	-0-	66201 2 4116 9	14 4	N		3742	3844 0	4 8				422												
07	70854 X	70854	-0-		-0-	-0-	66641 2 4176 9	37 4	N		3796	3916 0	4 8				298												

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	26040 X	26016	-0-	-24	-0-	880	1	22600	2	Y	1670	1794	0		198
03	28830 X	28786	-0-	-44	-0-	699	4	1837	9						
04	27900 X	25557	-0-	-2343	-0-	880	1	26118	2	Y	1625	1525	0		298
05	28830 X	27409	-0-	-1421	-0-	1788	9								
06	27870 X	26339	-0-	-1531	-0-	927	1	23180	2	Y	1318	1474	0		142
07	28799 X	25916	-0-	-2883	-0-	1450	9								
						975	1	24715	2	Y	1563	1420	0		285
						1719	9								
						900	1	23088	2	Y	1556	1513	0		328
						639	4	1712	9						
						837	1	23282	2	Y	1512	1533	0		307
						134	4	1663	9						
ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909															
02	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	859	1	23057	2	Y	1328	1404	0		158
03	29109 X	26864	-0-	-2245	-0-	713	4	1461	9						
04	28170 X	27071	-0-	-1099	-0-	872	1	24626	2	Y	1242	1172	0		228
05	29109 X	27006	-0-	-2103	-0-	1366	9								
06	27960 X	24960	-0-	-3000	-0-	943	1	24885	2	Y	1130	1236	0		122
07	28892 X	27412	-0-	-1480	-0-	1243	9								
						884	1	24840	2	Y	1165	1074	0		213
						1282	9								
						779	1	22363	2	Y	1091	1074	0		230
						618	4	1200	9						
						844	1	25043	2	Y	1255	1230	0		255
						144	4	1381	9						
ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706															
02	27748 X	23848	-0-	-3900	-0-	21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2 8	15
03	32395 X	29602	-0-	-2793	-0-	26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0	14 8	36
04	31350 X	28896	-0-	-2454	-0-	26374	2	2522	9	Y	2293	2302	0		27
05	32395 X	23994	-0-	-8401	-0-	22012	2	1982	9	Y	1802	1793	0	12 8	24
06	30690 X	18742	-0-	-11948	-0-	17062	2	1680	9	Y	1527	1527	0	2 8	22
07	29853 X	7503	-0-	-22350	-0-	6683	2	820	9	Y	745	742	0		25
ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084															
02	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0	6 8	37
03	45229 X	41454	-0-	-3775	-0-	36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0	28 8	69
04	43770 X	40708	-0-	-3062	-0-	35255	2	5453	9	Y	4957	4969	0		57
05	45229 X	42360	-0-	-2869	-0-	36906	2	5454	9	Y	4958	4915	0	33 8	67
06	43770 X	38774	-0-	-4996	-0-	33787	2	4987	9	Y	4534	4531	0	6 8	64
07	45229 X	43103	-0-	-2126	-0-	37808	2	5295	9	Y	4814	4717	0		161
POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822															
02	43876 X	42236	-0-	-1640	-0-	39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0		54
03	50313 X	46218	-0-	-4095	-0-	43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0		70
04	48690 X	44156	-0-	-4534	-0-	41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0		67
05	50313 X	41620	-0-	-8693	-0-	39332	2	2288	9	Y	2080	2080	0		67
06	45270 X	38528	-0-	-6742	-0-	36401	2	19	4	Y	1916	1939	0		44
07	46748 X	39913	-0-	-6835	-0-	2108	9								
						37772	2	19	4	Y	1929	1920	0		53
						2122	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POWDERED DONUT STATE D														
WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	40964 X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0	84
03	44346 X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0	107
04	47250 X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0	98
05	48825 X	39573	-0-	-9252	-0-	36133	2	3440	9	Y	3127	3125	0	100
06	47250 X	37120	-0-	-10130	-0-	33862	2	18	4	Y	2945	2977	0	68
07	44361 X	37550	-0-	-6811	-0-	3240	9							
						34302	2	17	4	Y	2937	2925	0	80
						3231	9							
MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523														
02	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0	56
						10	4	4648	9					
03	32209 X	7155	-0-	-25054	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	30
						4253	9							
04	31170 X	27638	-0-	-3532	-0-	1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	35
						34	4	4127	9					
05	42749 X	25505	-0-	-17244	-0-	1189	1	20916	2	Y	3064	3054	0	44
						30	4	3370	9					
06	41370 X	27802	-0-	-13568	-0-	1378	1	22508	2	Y	3554	3540	0	54
						7	4	3909	9					
07	42749 X	29865	-0-	-12884	-0-	1421	1	24427	2	Y	3638	3615	0	66
						15	4	4002	9					
POWDERED DONUT STATE E														
WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915														
02	47012 X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0	73
03	53692 X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0	91
04	51960 X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0	93
05	53692 X	42274	-0-	-11418	-0-	39164	2	3110	9	Y	2827	2829	0	91
06	43830 X	41949	-0-	-1881	-0-	38949	2	21	4	Y	2708	2737	0	62
						2979	9							
07	42842 X	42659	-0-	-183	-0-	39635	2	20	4	Y	2731	2719	0	74
						3004	9							
POWDERED DONUT STATE H														
WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845														
02	43260 X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0	55
03	47058 X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0	71
04	42870 X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0	68
05	42098 X	41446	-0-	-652	-0-	39000	2	2446	9	Y	2224	2221	0	71
06	41370 X	39005	-0-	-2365	-0-	36706	2	20	4	Y	2072	2095	0	48
						2279	9							
07	42749 X	39321	-0-	-3428	-0-	37063	2	19	4	Y	2035	2028	0	55
						2239	9							
LAYDEN														
WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081														
02	4480 X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	373
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0	396
04	4800 X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0	458
05	4929 X	4552	-0-	-377	-0-	3127	2	1425	9	Y	1295	1210	0	542
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	3269	2	1333	9	Y	1212	1366	0	388
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	3691	2	1433	9	Y	1303	1153	0	538

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	22456 X	18223	-0-	-4233	-0-	16076 2008 9	2	139 4	Y	1825	1776 0	33 8	130	
03	24862 X	17870	-0-	-6992	-0-	16016 2	2	1854 9	Y	1685	1722 0	8 8	85	
04	21390 X	1272	-0-	-20118	-0-	3 4	4	1269 9	Y	1154	1164 0	5 8	70	
05	20925 X	18194	-0-	-2731	-0-	16493 2	2	1701 9	Y	1546	1512 0		104	
06	19710 X	17632	-0-	-2078	-0-	16513 2	2	66 4	Y	957	961 0	2 8	98	
						1053 9								
07	20181 X	17203	-0-	-2978	-0-	16181 2	2	1022 9	Y	929	951 0	11 8	65	
ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545														
*08	45765 X	45765	-0-	-0-	-0-	1932 1	1	38899 2	Y	4485	4485 0		46	
						4934 9								
09	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	2034 1	1	36337 2	Y	4233	4210 0	5 8	64	
						4656 9								
10	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	2020 1	1	35894 2	Y	4143	4145 0		62	
						4557 9								
11	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	1706 1	1	37151 2	Y	4214	4210 0		66	
						4635 9								
12	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	1813 1	1	37389 2	Y	4335	4307 0	10 8	84	
						4769 9								
01	44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	1616 1	1	37835 2	Y	4392	4337 0	52 8	87	
						4831 9								
02	40600 X	39437	-0-	-1163	-0-	1601 1	1	33477 2	Y	3963	3979 0	4 8	67	
						4359 9								
03	44983 X	44983	-0-	-0-	-0-	2556 1	1	37675 2	Y	4320	4316 0		71	
						4752 9								
04	43500 X	42940	-0-	-560	-0-	2476 1	1	35940 2	Y	4113	4129 0		55	
						4524 9								
05	44268 X	43638	-0-	-630	-0-	2259 1	1	36869 2	Y	4100	4079 0		76	
						4510 9								
06	43530 X	40036	-0-	-3494	-0-	2022 1	1	34032 2	Y	3620	3644 0		52	
						3982 9								
07	44981 X	43204	-0-	-1777	-0-	1652 1	1	37109 2	Y	4039	4016 0	16 8	59	
						4443 9								
ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601														
*08	50292 X	50292	-0-	-0-	-0-	1958 1	1	43175 2	Y	4690	4693 0		48	
						5159 9								
09	46448 X	46448	-0-	-0-	-0-	2058 1	1	39660 2	Y	4300	4278 0	5 8	65	
						4730 9								
10	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	2080 1	1	44341 2	Y	4560	4557 0		68	
						5016 9								
11	45210 X	44940	-0-	-270	-0-	1727 1	1	38620 2	Y	4175	4177 0		66	
						4593 9								
12	46717 X	46107	-0-	-610	-0-	1855 1	1	39477 2	Y	4341	4312 0	10 8	85	
						4775 9								
01	46717 X	44425	-0-	-2292	-0-	1653 1	1	38127 2	Y	4223	4174 0	50 8	84	
						4645 9								
02	46452 X	41471	-0-	-4981	-0-	1639 1	1	35484 2	Y	3953	3966 0	4 8	67	
						4348 9								
03	51429 X	45471	-0-	-5958	-0-	2385 1	1	38394 2	Y	4265	4262 0		70	
						4692 9								
04	44940 X	42579	-0-	-2361	-0-	2464 1	1	35733 2	Y	3984	4000 0		54	
						4382 9								
05	46097 X	43639	-0-	-2458	-0-	2264 1	1	37012 2	Y	3966	3946 0		74	
						4363 9								
06	44430 X	41711	-0-	-2719	-0-	2078 1	1	35650 2	Y	3621	3643 0		52	
						3983 9								
07	45911 X	45842	-0-	-69	-0-	1718 1	1	39626 2	Y	4089	4064 0	17 8	60	
						4498 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759														
//CONT.// 71052 900 MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * MONTHLY STATUS (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE MONTHLY STATUS (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE														
CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2022														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	75051 X	67222	-0-	-7829	-0-	966 1	62685 2	Y		3246	3247 0			33
09	70950 X	24291	-0-	-46659	-0-	3571 9	22474 2	Y		1152	1167 0	1 8		17
10	70029 X	65961	-0-	-4068	-0-	550 1	61156 2	Y		3170	3140 0			47
11	65250 X	64880	-0-	-370	-0-	1267 9	60201 2	Y		2919	2920 0			46
12	66495 X	65449	-0-	-1046	-0-	1318 1	60231 2	Y		3156	3134 0	7 8		61
01	66495 X	65614	-0-	-881	-0-	3487 9	60405 2	Y		3152	3113 0	38 8		62
02	60564 X	56186	-0-	-4378	-0-	1468 1	51548 2	Y		2733	2747 0	2 8		46
03	67053 X	61916	-0-	-5137	-0-	3211 9	55856 2	Y		2961	2958 0			49
04	64890 X	60955	-0-	-3935	-0-	1746 1	55004 2	Y		2849	2860 0			38
05	65627 X	62844	-0-	-2783	-0-	3472 9	56999 2	Y		2862	2847 0			53
06	63510 X	56876	-0-	-6634	-0-	1742 1	51804 2	Y		2441	2459 0			35
07	62992 X	62095	-0-	-897	-0-	3467 9	57003 2	Y		2709	2693 0	11 8		40
						2980 9								
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536														
02	34776 X	26660	-0-	-8116	-0-	200 1	24795 2	Y		1281	1390 0	2 8		63
03	38502 X	25578	-0-	-12924	-0-	256 4	23992 2	Y		1210	1218 0			55
04	30840 X	1793	-0-	-29047	-0-	255 1	43 4	Y		1417	1225 0	10 8		237
05	31868 X	21958	-0-	-9910	-0-	1331 9	18944 2	Y		2587	2576 0	40 8		208
06	30840 X	20795	-0-	-10045	-0-	191 1	18590 2	Y		1865	1857 0			216
07	29512 X	21619	-0-	-7893	-0-	1559 9	19584 2	Y		1688	1700 0			204
						168 1	1857 9							
						2846 9								
						151 1								
						2 4								
						177 1								
						1 4								
ARUBA STATE 15-14 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525														
02	22596 X	21115	-0-	-1481	-0-	54 1	16778 2	Y		3894	3880 0	62 8		91
03	25017 X	4469	-0-	-20548	-0-	4283 9	4410 9	Y		4009	3454 0	455 1		186
04	24210 X	23932	-0-	-278	-0-	59 1	20576 2	Y		2786	2868 0			104
05	25017 X	21002	-0-	-4015	-0-	62 1	3065 9	Y		3123	3100 0	23 8		104
06	22620 X	20457	-0-	-2163	-0-	229 4	3435 9	Y		3111	3140 0	5 8		70
07	24738 X	21198	-0-	-3540	-0-	57 1	16988 2	Y		3332	3162 0	125 8		115
						18 4	3422 9							
						45 1	17464 2	Y						
						2 4								
						69 1								
						3665 9								
IWO JIMA 26-14 UNIT														
WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583														
02	19264 X	5937	-0-	-13327	-0-	4965 2	972 9	Y		884	799 0			272
03	21328 X	1135	-0-	-20193	-0-	25 1	1110 9	Y		1009	1017 0			264
04	19260 X	10710	-0-	-8550	-0-	8760 2	1950 9	Y		1773	1772 0	6 8		259
05	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	11124 2	1610 9	Y		1464	1317 0	5 8		401
06	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	10472 2	1381 9	Y		1255	1069 0			587
07	11067 X	10571	-0-	-496	-0-	9368 2	1203 9	Y		1094	1320 0			361

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900															
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9968 X	103	-0-		-9865	-0-	99	2	4	9	Y	4	70	0	1
03	11036 X	19	-0-		-11017	-0-	2	1	17	9	Y	15	12	0	4
04	8580 X	93	-0-		-8487	-0-	87	2	6	9	Y	5	8	0	1
05	7564 X	95	-0-		-7469	-0-	91	2	4	9	Y	4	4	0	1
06	2490 X	195	-0-		-2295	-0-	185	2	10	9	Y	9	6	0	4
07	124 X	69	-0-		-55	-0-	66	2	3	9	Y	3	6	0	1
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540															
02	26118 X	26118	-0-		-0-	-0-	24249	2	209	4	Y	1509	1466	0	107
							1660	9							
03	29653 X	29653	-0-		-0-	-0-	27757	2	1896	9	Y	1724	1735	0	87
04	28320 X	1846	-0-		-26474	-0-	5	4	1841	9	Y	1674	1653	0	101
05	29264 X	25677	-0-		-3587	-0-	23973	2	1704	9	Y	1549	1545	0	105
06	28710 X	21138	-0-		-7572	-0-	19397	2	77	4	Y	1513	1460	0	155
							1664	9							
07	29667 X	22584	-0-		-7083	-0-	20946	2	1638	9	Y	1489	1522	0	104
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404															
*08	46872 X	45032	-0-		-1840	-0-	1930	1	38514	2	Y	4171	4172	0	43
							4588	9							
09	44070 X	41807	-0-		-2263	-0-	2029	1	35513	2	Y	3877	3857	0	59
							4265	9							
10	44950 X	41795	-0-		-3155	-0-	2019	1	35518	2	Y	3871	3872	0	58
							4258	9							
11	44412 X	44412	-0-		-0-	-0-	1700	1	38633	2	Y	3708	3708	0	58
							4079	9							
12	44999 X	44999	-0-		-0-	-0-	1857	1	38906	2	Y	3851	3825	0	75
							4236	9							
01	44114 X	44114	-0-		-0-	-0-	1773	1	38091	2	Y	3864	3816	0	77
							4250	9							
02	41440 X	40296	-0-		-1144	-0-	1642	1	34877	2	Y	3434	3450	0	58
							3777	9							
03	45880 X	45473	-0-		-407	-0-	2609	1	38774	2	Y	3718	3715	0	61
							4090	9							
04	44400 X	43756	-0-		-644	-0-	2547	1	37311	2	Y	3544	3557	0	48
							3898	9							
05	45012 X	43224	-0-		-1788	-0-	2297	1	36956	2	Y	3610	3591	0	67
							3971	9							
06	44010 X	42583	-0-		-1427	-0-	2108	1	36684	2	Y	3446	3463	0	50
							3791	9							
07	45477 X	44793	-0-		-684	-0-	1709	1	39245	2	Y	3490	3475	0	51
							3839	9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938															
02	49868 X	46620	-0-		-3248	-0-	823	1	41451	2	Y	3951	3937	0	32
							4346	9							
03	55211 X	51099	-0-		-4112	-0-	782	1	45523	2	Y	4358	4348	0	33
							4794	9							
04	53430 X	48127	-0-		-5303	-0-	899	1	42668	2	Y	4145	4145	0	32
							4560	9							
05	55211 X	46072	-0-		-9139	-0-	925	1	40769	2	Y	3980	3968	0	44
							4378	9							
06	51000 X	19109	-0-		-31891	-0-	176	1	17146	2	Y	1618	1638	0	24
							7	4	1780	9					
07	51615 X	42317	-0-		-9298	-0-	445	1	38040	2	Y	3296	3264	0	19
							206	4	3626	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02		57344 X	35518	-0-	-21826	-0-	913 3111	1 9	31494	2	Y	2828	2819 0	15 8	23
03		46748 X	42716	-0-	-4032	-0-	795 3381	1 9	38540	2	Y	3074	3067 0	7 8	23
04		41760 X	41382	-0-	-378	-0-	938 3141	1 9	37303	2	Y	2855	2855 0	1 8	22
05		42738 X	42738	-0-	-0-	-0-	996 3196	1 9	38546	2	Y	2905	2895 0		32
06		41340 X	36833	-0-	-4507	-0-	1218 14	1 4	32669	2	Y	2665	2657 0		40
07		42749 X	37974	-0-	-4775	-0-	485 187	1 4	34472	2	Y	2573	2569 0	29 8	15
									2830	9					
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228															
COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139															
02		34244 X	31793	-0-	-2451	-0-	834 2598	1 9	28361	2	Y	2362	2353 0	13 8	19
03		37913 X	36600	-0-	-1313	-0-	775 2939	1 9	32886	2	Y	2672	2665 0	6 8	20
04		36690 X	33989	-0-	-2701	-0-	912 2652	1 9	30425	2	Y	2411	2412 0	1 8	18
05		37014 X	34469	-0-	-2545	-0-	938 2728	1 9	30803	2	Y	2480	2470 0		28
06		35430 X	30216	-0-	-5214	-0-	1219 11	1 4	26367	2	Y	2381	2373 0		36
07		36611 X	33030	-0-	-3581	-0-	483 162	1 4	29856	2	Y	2299	2296 0	26 8	13
									2529	9					
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297															
COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260															
02		25872 X	21723	-0-	-4149	-0-	15494 4002	2 9	2227	4	Y	3638	3601 0		73
03		28644 X	28553	-0-	-91	-0-	21421 3594	2 9	3538	4	Y	3267	3298 0		42
04		14430 X	3148	-0-	-11282	-0-	166 21755	4 2	2982	9	Y	2711	2720 0		33
05		24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	3000 2977	9 9	189	4	Y	2727	2732 0		28
06		28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	25705 2977	2 9	140	4	Y	2706	2690 0		44
07		28551 X	27449	-0-	-1102	-0-	24004 2867	2 9	578	4	Y	2606	2610 0		40
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300															
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157															
02		30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	28092 1887	2 9	242	4	Y	1715	1661 0	31 8	122
03		31899 X	31266	-0-	-633	-0-	29168 6	2 4	2098	9	Y	1907	1923 0	10 8	96
04		32250 X	2045	-0-	-30205	-0-	2039 26646	9 2	2039	9	Y	1854	1831 0	7 8	112
05		33449 X	28590	-0-	-4859	-0-	1944 23477	9 2	1944	9	Y	1767	1760 0		119
06		32370 X	25422	-0-	-6948	-0-	1852 23416	9 2	93	4	Y	1684	1627 0	3 8	173
07		33449 X	25179	-0-	-8270	-0-		2	1763	9	Y	1603	1645 0	19 8	112
LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378															
COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269															
02		504 X	267	-0-	-237	-0-	175	2	92	9	Y	84	245 0	1 8	25
03		558 X	358	-0-	-200	-0-	203	2	155	9	Y	141	127 0		39
04		450 X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113 0	1 8	38
05		372 X	278	-0-	-94	-0-	157	2	121	9	Y	110	102 0		46
06		360 X	223	-0-	-137	-0-	129	2	94	9	Y	85	104 0		27
07		372 X	293	-0-	-79	-0-	196	2	97	9	Y	88	79 0		36

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 45 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	35112 X	28345	-0-	-6767	-0-	1438 3156	1 9	23751	2	Y	2869	2855	0 17 8	36
03	48112 X	32625	-0-	-15487	-0-	1546 3314	1 9	27765	2	Y	3013	3008	0	41
04	46560 X	31424	-0-	-15136	-0-	1534 3230	1 9	26660	2	Y	2936	2945	0	32
05	48112 X	30003	-0-	-18109	-0-	1446 82	1 4	25494 2981	2 9	Y	2710	2718	0	24
06	36600 X	23990	-0-	-12610	-0-	1188 2201	1 9	20601	2	Y	2001	1996	0	29
07	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	293 3101	1 9	33144	2	Y	2819	2801	0 18 8	29
PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164														
02	40516 X	33448	-0-	-7068	-0-	793 4435	1 9	28220	2	Y	4032	4001	0 24 8	51
03	48515 X	39714	-0-	-8801	-0-	800 4740	1 9	34174	2	Y	4309	4301	0	59
04	46950 X	38446	-0-	-8504	-0-	912 4698	1 9	32836	2	Y	4271	4284	0	46
05	48515 X	35708	-0-	-12807	-0-	765 98	1 4	30553 4292	2 9	Y	3902	3913	0	35
06	38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	603 3775	1 9	27380	2	Y	3432	3417	0	50
07	39742 X	36933	-0-	-2809	-0-	544 4546	1 9	31843	2	Y	4133	4115	0 26 8	42
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536														
02	46928 X	37689	-0-	-9239	-0-	832 3319	1 9	33538	2	Y	3017	3005	0 16 8	25
03	51956 X	40201	-0-	-11755	-0-	781 3552	1 9	35868	2	Y	3229	3223	0 7 8	24
04	44040 X	37756	-0-	-6284	-0-	935 3335	1 9	33486	2	Y	3032	3032	0 1 8	23
05	44671 X	37337	-0-	-7334	-0-	905 3369	1 9	33063	2	Y	3063	3052	0	34
06	41910 X	33679	-0-	-8231	-0-	1216 12	1 4	29106 3345	2 9	Y	3041	3029	0	46
07	41726 X	38097	-0-	-3629	-0-	483 183	1 4	33769 3662	2 9	Y	3329	3318	0 38 8	19
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105														
02	42922 X	42922	-0-	-0-	-0-	997 3621	1 9	38304	2	Y	3292	3257	0 36 8	25
03	45657 X	45657	-0-	-0-	-0-	714 3836	1 9	41107	2	Y	3487	3479	0 9 8	24
04	44070 X	40986	-0-	-3084	-0-	985 3563	1 9	36438	2	Y	3239	3233	0 1 8	29
05	45539 X	41214	-0-	-4325	-0-	676 3592	1 9	36946	2	Y	3265	3267	0	27
06	44070 X	38674	-0-	-5396	-0-	927 3286	1 9	34461	2	Y	2987	2985	0	29
07	45539 X	38735	-0-	-6804	-0-	553 404	1 4	34320 3458	2 9	Y	3144	3125	0 25 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WILSON 184-185 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 132H				RRCID -> 295705				COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	38220 X	27927	-0-	-10293	-0-	629	1	24143	2	Y	2868	2838	0	31 8	22
03	42315 X	31917	-0-	-10398	-0-	3155	9	28030	2	Y	3091	3083	0	8 8	22
04	34470 X	28275	-0-	-6195	-0-	487	1	24487	2	Y	2842	2838	0	1 8	25
05	33666 X	31431	-0-	-2235	-0-	3400	9	27703	2	Y	2928	2929	0		24
06	30900 X	30433	-0-	-467	-0-	662	1	26715	2	Y	2726	2724	0		26
07	31930 X	31124	-0-	-806	-0-	3126	9	27215	2	Y	2863	2845	0	23 8	21
						507	1	3149	9						
						3221	9								
						719	1								
						2999	9								
						439	1								
						321	4								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 232H				RRCID -> 295706				COMPL. DATE 02/04/2023			
												TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486			
02	43540 X	40197	-0-	-3343	-0-	947	1	36359	2	Y	2628	2600	0	29 8	20
03	48081 X	42668	-0-	-5413	-0-	2891	9	38980	2	Y	2737	2731	0	7 8	19
04	44610 X	41423	-0-	-3187	-0-	677	1	37601	2	Y	2551	2547	0	1 8	22
05	46097 X	40465	-0-	-5632	-0-	3011	9	37345	2	Y	2215	2219	0		18
06	44160 X	39259	-0-	-4901	-0-	1016	1	35801	2	Y	2268	2264	0		22
07	44516 X	39540	-0-	-4976	-0-	2806	9	35958	2	Y	2344	2330	0	19 8	17
						683	1	2578	9						
						2437	9								
						963	1								
						2495	9								
						580	1								
						424	4								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 332H				RRCID -> 295707				COMPL. DATE 02/05/2023			
												TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798			
02	74676 X	47852	-0-	-26824	-0-	1107	1	42522	2	Y	3839	3797	0	42 8	29
03	82677 X	54448	-0-	-28229	-0-	4223	9	48874	2	Y	4295	4283	0	11 8	30
04	71100 X	55353	-0-	-15747	-0-	849	1	49365	2	Y	4231	4222	0	2 8	37
05	69843 X	52993	-0-	-16850	-0-	4725	9	47582	2	Y	4127	4130	0		34
06	52680 X	52447	-0-	-233	-0-	1334	1	46782	2	Y	4006	4001	0		39
07	57195 X	49796	-0-	-7399	-0-	4654	9	44364	2	Y	3813	3795	0	30 8	27
						871	1	4194	9						
						4540	9								
						1258	1								
						4407	9								
						715	1								
						523	4								

DOC GARDNER D				WELL #: C 06H				RRCID -> 295770				COMPL. DATE 11/08/2022			
												TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241			
02	22540 X	22359	-0-	-181	-0-	17933	2	2578	4	Y	1680	1685	0		34
03	24645 X	23468	-0-	-1177	-0-	1848	9	3107	4	Y	1408	1424	0		18
04	23850 X	1862	-0-	-21988	-0-	18812	2	1709	9	Y	1554	1553	0		19
05	24769 X	22829	-0-	-1940	-0-	1549	9	186	4	Y	1143	1150	0		12
06	23970 X	22191	-0-	-1779	-0-	153	4	113	4	Y	1146	1139	0		19
07	24769 X	22366	-0-	-2403	-0-	21386	2	494	4	Y	1223	1223	0		19
						1257	9								
						20817	2								
						1261	9								
						20527	2								
						1345	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	43120 X	28691	-0-	-14429	-0-		831 1	24871 2	2	Y		2717	2694 0	16 8			34
03	59210 X	40047	-0-	-19163	-0-		2989 9										
04	57300 X	42682	-0-	-14618	-0-		1029 1	35004 2	2	Y		3649	3633 0				50
05	59210 X	46718	-0-	-12492	-0-		4014 9										
06	38760 X	37926	-0-	-834	-0-		1059 1	37156 2	2	Y		4061	4067 0				44
07	44113 X	37471	-0-	-6642	-0-		4467 9										
							904 1	40782 2	2	Y		4455	4459 0				40
							131 4	4901 9									
							1044 1	33299 2	2	Y		3257	3249 0				48
							3583 9										
							698 1	32923 2	2	Y		3500	3490 0	22 8			36
							3850 9										

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679																	
02	322570 X	36859	-0-	-285711	-0-		1189 1	31680 2	2	Y		3627	3606 0	22 8			46
03	48205 X	41520	-0-	-6685	-0-		3990 9										
04	46650 X	40979	-0-	-5671	-0-		1362 1	35904 2	2	Y		3867	3860 0				53
05	48205 X	42416	-0-	-5789	-0-		4254 9										
06	41670 X	40185	-0-	-1485	-0-		1259 1	35356 2	2	Y		3967	3977 0				43
07	42346 X	39453	-0-	-2893	-0-		4364 9										
							1214 1	36535 2	2	Y		4136	4142 0				37
							117 4	4550 9									
							1246 1	34716 2	2	Y		3839	3820 0				56
							4223 9										
							742 1	34400 2	2	Y		3919	3911 0	24 8			40
							4311 9										

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796																	
02	30912 X	26587	-0-	-4325	-0-		23841 2	2746 9	9	Y		2496	2481 0	15 8			32
03	34224 X	30042	-0-	-4182	-0-		27129 2	2913 9	9	Y		2648	2644 0				36
04	35930 X	35930	-0-	-0-	-0-		32495 2	3435 9	9	Y		3123	3125 0				34
05	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-		32172 2	103 4	4	Y		3032	3039 0				27
06	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-		3335 9										
07	34224 X	32755	-0-	-1469	-0-		30323 2	2999 9	9	Y		2726	2713 0				40
							29750 2	3005 9	9	Y		2732	2727 0	17 8			28

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566																	
02	322491 X	36651	-0-	-285840	-0-		846 1	33924 2	2	Y		1710	1697 0	10 8			22
03	49352 X	36035	-0-	-13317	-0-		1881 9										
04	47760 X	38944	-0-	-8816	-0-		762 1	33582 2	2	Y		1537	1538 0				21
05	49352 X	40363	-0-	-8989	-0-		1691 9										
06	39450 X	31412	-0-	-8038	-0-		1159 1	36242 2	2	Y		1403	1409 0				15
07	40579 X	36732	-0-	-3847	-0-		1543 9										
							931 1	38354 2	2	Y		868	875 0				8
							123 4	955 9									
							774 1	29513 2	2	Y		1023	1016 0				15
							1125 9										
							516 1	33982 2	2	Y		2031	2012 0	13 8			21
							2234 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 COLLIE B UNIT															71052 900 WELL #: 131H															ASSOCIATED RRCID -> 295783															CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2022															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
02	19544 X	12060	-0-	-7484	-0-	8287	3	3773	9	Y	3430	3409	0	11	8			34																																																																							
03	21514 X	18049	-0-	-3465	-0-	13822	3	4227	9	Y	3843	3821	0	15	8			41																																																																							
04	20820 X	18684	-0-	-2136	-0-	14538	3	4146	9	Y	3769	3727	0	40	8			43																																																																							
05	19375 X	16464	-0-	-2911	-0-	13055	3	3409	9	Y	3099	3076	0	35	8			31																																																																							
06	17460 X	16990	-0-	-470	-0-	12161	3	4829	9	Y	4390	4366	0	2	8			53																																																																							
07	24847 X	24847	-0-	-0-	-0-	20184	3	290	4	Y	3975	3994	0	1	8			33																																																																							
						4373	9																																																																																		
-----															PALMER 52 UNIT															WELL #: 332H															RRCID -> 295794															COMPL. DATE 04/16/2022															TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932														
*08	52886 X	40346	-0-	-12540	-0-	1335	1	36185	2	Y	2569	2570	0					26																																																																							
						2826	9																																																																																		
09	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	1414	1	54863	2	Y	3023	3000	0	3	8			46																																																																							
						3325	9																																																																																		
10	54232 X	54232	-0-	-0-	-0-	1524	1	49622	2	Y	2805	2809	0					42																																																																							
						3086	9																																																																																		
11	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	1175	1	45424	2	Y	2562	2564	0					40																																																																							
						2818	9																																																																																		
12	52886 X	43437	-0-	-9449	-0-	1300	1	39345	2	Y	2538	2523	0	6	8			49																																																																							
						2792	9																																																																																		
01	52886 X	43028	-0-	-9858	-0-	1372	1	39001	2	Y	2414	2386	0	29	8			48																																																																							
						2655	9																																																																																		
02	55636 X	46391	-0-	-9245	-0-	1429	1	42248	2	Y	2467	2471	0	2	8			42																																																																							
						2714	9																																																																																		
03	54219 X	46346	-0-	-7873	-0-	1999	1	41626	2	Y	2474	2475	0					41																																																																							
						2721	9																																																																																		
04	49410 X	38267	-0-	-11143	-0-	1793	1	34090	2	Y	2167	2179	0					29																																																																							
						2384	9																																																																																		
05	51367 X	35939	-0-	-15428	-0-	1816	1	31876	2	Y	2043	2034	0					38																																																																							
						2247	9																																																																																		
06	49710 X	36073	-0-	-13637	-0-	1756	1	32225	2	Y	1902	1913	0					27																																																																							
						2092	9																																																																																		
07	51367 X	30183	-0-	-21184	-0-	1178	1	27010	2	Y	1814	1808	0	7	8			26																																																																							
						1995	9																																																																																		
-----															COLLIE B UNIT															WELL #: 331H															RRCID -> 295800															COMPL. DATE 11/14/2022															TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493														
02	43316 X	27824	-0-	-15492	-0-	20604	3	7220	9	Y	6564	6502	0	42	8			66																																																																							
03	47957 X	41668	-0-	-6289	-0-	33857	3	7811	9	Y	7101	7037	0	54	8			76																																																																							
04	44730 X	44672	-0-	-58	-0-	36851	3	7821	9	Y	7110	6950	0	157	8			79																																																																							
05	46221 X	42953	-0-	-3268	-0-	35766	3	7187	9	Y	6534	6432	0	116	8			65																																																																							
06	40320 X	27206	-0-	-13114	-0-	20888	3	6318	9	Y	5744	5736	0	4	8			69																																																																							
07	46159 X	40663	-0-	-5496	-0-	34199	3	492	4	Y	5429	5451	0	2	8			45																																																																							
						5972	9																																																																																		
-----															COLLIE B UNIT															WELL #: 222H															RRCID -> 295844															COMPL. DATE 11/13/2022															TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
02	12684 X	9607	-0-	-3077	-0-	1840	1	5091	3	Y	2433	2423	0	5	8			24																																																																							
						2676	9																																																																																		
03	13547 X	11787	-0-	-1760	-0-	2100	1	6586	3	Y	2819	2807	0	6	8			30																																																																							
						3101	9																																																																																		
04	13110 X	10917	-0-	-2193	-0-	2091	1	6194	3	Y	2393	2381	0	15	8			27																																																																							
						2632	9																																																																																		
05	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1819	1	8357	3	Y	2727	2713	0	13	8			28																																																																							
						3000	9																																																																																		
06	11400 X	6566	-0-	-4834	-0-	1587	1	3048	3	Y	1755	1762	0					21																																																																							
						1931	9																																																																																		
07	11780 X	10243	-0-	-1537	-0-	954	1	7284	3	Y	1727	1734	0					14																																																																							
						105	4	1900	9																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																				
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	55888 X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	16	8	23				
03	61876 X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	7	8	24				
04	56850 X	47690	-0-	-9160	-0-	44312	2	3378	9	Y	3071	3070	0	1	8	24				
05	56761 X	48478	-0-	-8283	-0-	45099	2	3379	9	Y	3072	3062	0			34				
06	49740 X	41587	-0-	-8153	-0-	38331	2	16	4	Y	2945	2935	0			44				
						3240	9													
07	50747 X	48547	-0-	-2200	-0-	45036	2	244	4	Y	2970	2963	0	34	8	17				
						3267	9													

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761																				
02	27972 X	22633	-0-	-5339	-0-	20778	2	1855	9	Y	1686	1676	0	10	8	21				
03	35650 X	15869	-0-	-19781	-0-	14651	2	1218	9	Y	1107	1113	0			15				
04	34500 X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0			10				
05	35650 X	30558	-0-	-5092	-0-	28380	2	91	4	Y	1897	1890	0			17				
						2087	9													
06	29172 X	29172	-0-	-0-	-0-	27060	2	2112	9	Y	1920	1909	0			28				
07	29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	26774	2	2533	9	Y	2303	2293	0	14	8	24				

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591																				
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	866	1	23242	2	Y	4818	4830	0	2	8	132				
						5300	9													
03	31217 X	6768	-0-	-24449	-0-	950	1	5818	9	Y	5289	5287	0	6	8	128				
04	30210 X	30067	-0-	-143	-0-	874	1	23299	2	Y	4882	4894	0	4	8	112				
						524	4	5370	9											
05	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	986	1	25225	2	Y	5007	4993	0			126				
						1	4	5508	9											
06	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	968	1	25585	2	Y	4762	4812	0	1	8	75				
						45	4	5238	9											
07	31217 X	29277	-0-	-1940	-0-	896	1	23622	2	Y	4326	4339	0	12	8	50				
						4759	9													

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077																				
02	33516 X	23918	-0-	-9598	-0-	18031	3	5887	9	Y	5352	5298	0	39	8	53				
03	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	31845	3	6637	9	Y	6034	5970	0	52	8	65				
04	38298 X	38298	-0-	-0-	-0-	31992	3	6306	9	Y	5733	5582	0	152	8	64				
05	37107 X	36683	-0-	-424	-0-	30824	3	5859	9	Y	5326	5226	0	111	8	53				
06	35910 X	24058	-0-	-11852	-0-	18815	3	5243	9	Y	4766	4758	0	3	8	58				
07	37107 X	34399	-0-	-2708	-0-	28960	3	416	4	Y	4566	4584	0	2	8	38				
						5023	9													

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068																				
02	70840 X	67649	-0-	-3191	-0-	58677	2	8972	9	Y	8156	8179	0	3	8	224				
03	78430 X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	8677	8679	0	11	8	211				
04	74400 X	72570	-0-	-1830	-0-	61857	2	1392	4	Y	8474	8483	0	8	8	194				
						9321	9													
05	76880 X	74173	-0-	-2707	-0-	65129	2	2	4	Y	8220	8206	0			208				
						9042	9													
06	73080 X	71958	-0-	-1122	-0-	63335	2	110	4	Y	7739	7824	0	1	8	122				
						8513	9													
07	77029 X	77029	-0-	-0-	-0-	68231	2	8798	9	Y	7998	8005	0	22	8	93				

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PRICE 46 UNIT				//CONT.// 71052 900 WELL #: 331H		ASSOCIATED RRCID -> 296093		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11682 - 22247		CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	902 4808	1 9	39056	2	Y	4371	4337	0	26	8	55
03	49197 X	48020	-0-	-1177	-0-	998 4891	1 9	42131	2	Y	4446	4440	0			61
04	47610 X	45633	-0-	-1977	-0-	938 4744	1 9	39951	2	Y	4313	4327	0			47
05	49197 X	46325	-0-	-2872	-0-	872 130	1 4	40488	2	Y	4395	4403	0			39
06	47610 X	43583	-0-	-4027	-0-	834 4380	1 9	38369	2	Y	3982	3962	0			59
07	49197 X	45161	-0-	-4036	-0-	553 4665	1 9	39943	2	Y	4241	4231	0	26	8	43
JERSEY LILLY 17-7 A1				WELL #: 131H		RRCID -> 296129		COMPL. DATE 03/11/2023		TOTAL DEPTH 10294		PERF.10530 - 18513				
*08	23374 X	5397	-0-	-17977	-0-	205 761	1 4	2345	2	Y	1896	1897	0	4	1	5
09	22620 X	20060	-0-	-2560	-0-	218 1064	1 4	12534	2	Y	5676	5524	0	54	8	103
10	23374 X	14141	-0-	-9233	-0-	9 312	1 4	9167	2	Y	4230	4286	0	7	1	26
11	22620 X	12188	-0-	-10432	-0-	9 445	1 4	7985	2	Y	3408	3401	0	13	8	20
12	20739 X	17666	-0-	-3073	-0-	15 1006	1 4	11713	2	Y	4484	4483	0	6	8	15
01	20739 X	18602	-0-	-2137	-0-	17 875	1 4	12615	2	Y	4632	4637	0	4	8	6
02	18732 X	14950	-0-	-3782	-0-	12 942	1 4	10378	2	Y	3289	3268	0	8	1	10
03	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	22 1786	1 4	16980	2	Y	4964	4956	0	1	1	13
04	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	33 7227	1 4	18502	2	Y	5791	5779	0	17	8	8
05	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	32 1322	1 4	25467	2	Y	5268	5246	0	12	8	18
06	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	29 904	1 4	20631	2	Y	4392	4364	0	20	8	26
07	33201 X	28321	-0-	-4880	-0-	29 198	1 4	23206	2	Y	4444	4433	0	27	8	10
ARUBA STATE 15-14 UNIT				WELL #: 132H		RRCID -> 296188		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10513 - 20307				
02	19068 X	18385	-0-	-683	-0-	47 3854	1 9	14484	2	Y	3504	3493	0	56	8	82
03	21111 X	4409	-0-	-16702	-0-	55	1	4354	9	Y	3958	3403	0	448	1	184
04	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	54 198	1 4	17745	2	Y	3530	3582	0			132
05	21049 X	14150	-0-	-6899	-0-	36 11	1 4	10991	2	Y	2829	2846	0	21	8	94
06	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	17682	2	Y	3230	3247	0	5	8	72
07	22163 X	22163	-0-	-0-	-0-	72 3897	1 9	18194	2	Y	3543	3360	0	133	8	122

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC SYCAMORE 4 UNIT				//CONT.// 71052 900 100852 WELL #: 131H		ASSOCIATED RRCID -> 296197		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	20818 6510 9	2 33	4	Y		5918	5901	0			100
03	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	23480	2	7032	9	Y	6393	6433	0			60
04	29010 X	28195	-0-	-815	-0-	21809	2	6386	9	Y	5805	5809	0			56
05	29977 X	28477	-0-	-1500	-0-	22065	2	6412	9	Y	5829	5836	0			49
06	29010 X	25114	-0-	-3896	-0-	19142 5818 9	2 2	154	4	Y	5289	5280	0			58
07	29977 X	27086	-0-	-2891	-0-	20894 6162 9	2 2	30	4	Y	5602	5603	0	12	8	45
KING DAVID MIPA UNIT				WELL #:	132H	RRCID -> 296211	COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL	DEPTH 10383	PERF.10744	- 21400		
02	34168 X	34168	-0-	-0-	-0-	831 5015 9	1 2	28322	2	Y	4559	4573	0	2	8	125
03	32488 X	6391	-0-	-26097	-0-	932	1	5459	9	Y	4963	4962	0	6	8	120
04	37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	867 694 4	1 1	30841 4652 9	2 2	Y Y	4229	4248	0	4	8	97
05	32488 X	28073	-0-	-4415	-0-	813 1 4	1 1	23345 3914 9	2	Y	3558	3565	0			90
06	31440 X	24394	-0-	-7046	-0-	699 35 4	1 1	20039 3621 9	2	Y	3292	3330	0			52
07	32488 X	31637	-0-	-851	-0-	919 4026 9	1 1	26692	2	Y	3660	3659	0	10	8	43
KING DAVID MIPA UNIT				WELL #:	131H	RRCID -> 296233	COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL	DEPTH 10337	PERF.10700	- 20544		
02	27020 X	25626	-0-	-1394	-0-	864 4541 9	1 1	20221	2	Y	4128	4138	0	2	8	113
03	29915 X	5748	-0-	-24167	-0-	948	1	4800	9	Y	4364	4366	0	5	8	106
04	28950 X	26692	-0-	-2258	-0-	878 464 4	1 1	20619 4731 9	2	Y	4301	4305	0	4	8	98
05	29915 X	27636	-0-	-2279	-0-	988 1 4	1 1	21608 5039 9	2	Y	4581	4563	0			116
06	27450 X	26991	-0-	-459	-0-	976 37 4	1 1	21294 4684 9	2	Y	4258	4306	0	1	8	67
07	28365 X	22574	-0-	-5791	-0-	899 3966 9	1 1	17709	2	Y	3605	3620	0	10	8	42
KING DAVID MIPA UNIT				WELL #:	223H	RRCID -> 296235	COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL	DEPTH 10546	PERF.10825	- 21681		
02	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	866 5105 9	1 1	23900	2	Y	4641	4653	0	2	8	127
03	31093 X	6550	-0-	-24543	-0-	948	1	5602	9	Y	5093	5090	0	6	8	124
04	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	880 543 4	1 1	24120 5182 9	2	Y	4711	4723	0	4	8	108
05	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	993 1 4	1 1	26321 5302 9	2	Y	4820	4806	0			122
06	30871 X	30871	-0-	-0-	-0-	949 44 4	1 1	25039 4839 9	2	Y	4399	4450	0	1	8	70
07	31093 X	28000	-0-	-3093	-0-	877 4525 9	1 1	22598	2	Y	4114	4125	0	11	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	68040 X	60541	-0-	-7499	-0-	709	1	57264	2	Y	2282	2458	0	7	8	253
						58	4	2510	9							
03	75330 X	63701	-0-	-11629	-0-	774	1	60037	2	Y	2510	2457	0	12	8	294
						129	4	2761	9							
04	71520 X	54346	-0-	-17174	-0-	721	1	51539	2	Y	1891	1827	0	19	8	339
						6	4	2080	9							
05	70959 X	60695	-0-	-10264	-0-	816	1	57417	2	Y	2238	2368	0			209
						2462	9									
06	64860 X	56739	-0-	-8121	-0-	753	1	53303	2	Y	2214	2091	0	7	8	325
						248	4	2435	9							
07	67022 X	57733	-0-	-9289	-0-	740	1	54425	2	Y	2310	2302	0	7	8	326
						27	4	2541	9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037																
02	62188 X	56525	-0-	-5663	-0-	656	1	52927	2	Y	2625	2778	0	8	8	304
						54	4	2888	9							
03	68851 X	58278	-0-	-10573	-0-	700	1	54261	2	Y	2909	2846	0	14	8	353
						117	4	3200	9							
04	66630 X	56664	-0-	-9966	-0-	748	1	53428	2	Y	2256	2172	0	23	8	414
						6	4	2482	9							
05	65844 X	55744	-0-	-10100	-0-	746	1	52484	2	Y	2285	2461	0			238
						2514	9									
06	60570 X	52264	-0-	-8306	-0-	692	1	48970	2	Y	2158	2043	0	7	8	346
						228	4	2374	9							
07	62589 X	54945	-0-	-7644	-0-	713	1	52468	2	Y	1580	1636	0	5	8	285
						26	4	1738	9							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672																
02	22344 X	21584	-0-	-760	-0-	17269	2	27	4	Y	3898	3883	0			66
						4288	9									
03	24738 X	24058	-0-	-680	-0-	19456	2	4602	9	Y	4184	4211	0			39
04	23940 X	22261	-0-	-1679	-0-	18023	2	4238	9	Y	3853	3855	0			37
05	24738 X	22527	-0-	-2211	-0-	18212	2	4315	9	Y	3923	3927	0			33
06	23940 X	19776	-0-	-4164	-0-	15781	2	127	4	Y	3516	3511	0			38
						3868	9									
07	24056 X	21645	-0-	-2411	-0-	17601	2	26	4	Y	3653	3653	0	8	8	30
						4018	9									
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393																
02	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	15020	2	24	4	Y	3188	3178	0			54
						3507	9									
03	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	14764	2	3434	9	Y	3122	3147	0			29
04	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	12897	2	3015	9	Y	2741	2744	0			26
05	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	12483	2	2951	9	Y	2683	2686	0			23
06	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	11570	2	93	4	Y	2541	2536	0			28
						2795	9									
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	12324	2	18	4	Y	2450	2453	0	5	8	20
						2695	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	21600 5031	2 9	34	4	Y	4574	4562 0		77
03	28985 X	28795	-0-	-190	-0-	23440	2	5355	9	Y	4868	4899 0		46
04	28050 X	26919	-0-	-1131	-0-	21895	2	5024	9	Y	4567	4569 0		44
05	28985 X	27355	-0-	-1630	-0-	22308	2	5047	9	Y	4588	4593 0		39
06	28050 X	23747	-0-	-4303	-0-	19124	2	154	4	Y	4063	4058 0		44
						4469 20574	9 2							
07	28985 X	25351	-0-	-3634	-0-	4747	9	30	4	Y	4315	4315 0	9 8	35
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534														
02	28728 X	27662	-0-	-1066	-0-	74 4421	1 9	23167	2	Y	4019	4014 0	64 8	94
03	31806 X	4913	-0-	-26893	-0-	83	1	4830	9	Y	4391	3778 0	498 1	204
												5 8		
04	30780 X	25847	-0-	-4933	-0-	66 241	1 4	21599	2	Y	3583	3653 0		134
						74	1	22568	2	Y	3788	3768 0	28 8	126
05	31806 X	26832	-0-	-4974	-0-	23 74	4 1	4167	9					
06	30600 X	23344	-0-	-7256	-0-	52 2	1 4	19535	2	Y	3414	3457 0	6 8	77
						84	1	3755	9					
07	30628 X	25535	-0-	-5093	-0-	4167	9	21284	2	Y	3788	3592 0	142 8	131
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221														
02	48452 X	48452	-0-	-0-	-0-	41132 7255	2 9	65	4	Y	6595	6563 0		111
03	53227 X	46224	-0-	-7003	-0-	38577	2	7647	9	Y	6952	6998 0		65
04	51510 X	47318	-0-	-4192	-0-	39869	2	7449	9	Y	6772	6772 0		65
05	53227 X	27698	-0-	-25529	-0-	23393	2	4305	9	Y	3914	3946 0		33
06	51510 X	33377	-0-	-18133	-0-	27306	2	220	4	Y	5319	5294 0		58
						5851	9							
07	53227 X	33356	-0-	-19871	-0-	27472 5844	2 9	40	4	Y	5313	5317 0	11 8	43
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820														
02	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	14925 5517	2 9	24	4	Y	5015	5003 0		84
03	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	20004	2	6134	9	Y	5576	5608 0		52
04	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	18087	2	5500	9	Y	5000	5004 0		48
05	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	18111	2	5679	9	Y	5163	5167 0		44
06	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	16682	2	134	4	Y	4837	4828 0		53
						5321	9							
07	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	17602 5321	2 9	26	4	Y	4837	4841 0	10 8	39
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268														
02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-					Y	-0-			-0-
03	36177 X	-0-	-0-	-36177	-0-					Y	-0-			-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JACKIE STATE C														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 131H				RRCID -> 296510				COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	43932 X	30581	-0-	-13351	-0-	24989 2	5312 9	280 4	Y	4829	4760 0	68 8		37
03	48639 X	37015	-0-	-11624	-0-	30418 2	6073 9	524 4	Y	5521	5525 0	12 8		21
04	41940 X	35823	-0-	-6117	-0-	29465 2	6038 9	320 4	Y	5489	5470 0			40
05	43338 X	34678	-0-	-8660	-0-	28301 2	6262 9	115 4	Y	5693	5684 0			49
06	37920 X	34223	-0-	-3697	-0-	28193 2	5940 9	90 4	Y	5400	5414 0	3 8		32
07	37014 X	35605	-0-	-1409	-0-	29429 2	6119 9	57 4	Y	5563	5521 0	34 8		40

JACKIE STATE B				WELL #: 331H				RRCID -> 296511				COMPL. DATE 07/14/2023		
												TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248		
02	55748 X	44765	-0-	-10983	-0-	38043 2	6296 9	426 4	Y	5724	5639 0	81 8		44
03	89834 X	89834	-0-	-0-	-0-	78881 2	9594 9	1359 4	Y	8722	8715 0	18 8		33
04	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-	74069 2	9051 9	805 4	Y	8228	8201 0			60
05	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	63432 2	8560 9	259 4	Y	7782	7775 0			67
06	75030 X	69507	-0-	-5523	-0-	61719 2	7589 9	199 4	Y	6899	6921 0	4 8		41
07	77531 X	68918	-0-	-8613	-0-	61368 2	7429 9	121 4	Y	6754	6706 0	41 8		48

JACKIE STATE A				WELL #: 221H				RRCID -> 296515				COMPL. DATE 07/13/2023		
												TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825		
02	40180 X	37016	-0-	-3164	-0-	31067 2	5601 9	348 4	Y	5092	5009 0	72 8		39
03	43741 X	42671	-0-	-1070	-0-	35927 2	6125 9	619 4	Y	5568	5574 0	12 8		21
04	40659 X	40659	-0-	-0-	-0-	34644 2	5639 9	376 4	Y	5126	5109 0			38
05	40982 X	36801	-0-	-4181	-0-	31121 2	5553 9	127 4	Y	5048	5043 0			43
06	41280 X	36727	-0-	-4553	-0-	31468 2	5158 9	101 4	Y	4689	4702 0	2 8		28
07	42656 X	37318	-0-	-5338	-0-	32028 2	5227 9	63 4	Y	4752	4717 0	29 8		34

JACKIE STATE UNIT				WELL #: 232H				RRCID -> 296591				COMPL. DATE 07/13/2023		
												TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827		
02	9940 X	7442	-0-	-2498	-0-	4303 2	3091 9	48 4	Y	2810	2763 0	40 8		22
03	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	4584 2	3265 9	79 4	Y	2968	2973 0	6 8		11
04	9600 X	4902	-0-	-4698	-0-	2159 2	2720 9	23 4	Y	2473	2466 0			18
05	9920 X	4328	-0-	-5592	-0-	1928 2	2393 9	7 4	Y	2175	2174 0			19
06	9600 X	5441	-0-	-4159	-0-	3030 2	2402 9	9 4	Y	2184	2189 0	1 8		13
07	8246 X	6653	-0-	-1593	-0-	4205 2	2440 9	8 4	Y	2218	2201 0	14 8		16

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	60441 X	60441	-0-	-0-	-0-	194 1	47186 2	284 4	12777 9	Y	11615	11619	0	73
03	66016 X	66016	-0-	-0-	-0-	205 1	52463 2	295 4	13853 9	Y	11866	11873	0	41
04	62315 X	62315	-0-	-0-	-0-	196 1	49823 2	223 4	12073 9	Y	10975	10631	0	51
05	62027 X	62027	-0-	-0-	-0-	187 1	49465 2	66 4	12309 9	Y	11190	11157	0	57
06	58770 X	56867	-0-	-1903	-0-	148 1	45318 2	130 4	11271 9	Y	10246	10204	0	92
07	60729 X	48714	-0-	-12015	-0-	197 1	38785 2	110 4	9622 9	Y	8747	8745	0	94
SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623														
02	49746 X	49746	-0-	-0-	-0-	45505 2	510 4	3731 9		Y	3392	3339	0	26
03	41850 X	40065	-0-	-1785	-0-	35474 2	611 4	3980 9		Y	3618	3622	0	14
04	40500 X	37324	-0-	-3176	-0-	33197 2	361 4	3766 9		Y	3424	3413	0	25
05	41850 X	38686	-0-	-3164	-0-	34876 2	144 4	3666 9		Y	3333	3329	0	29
06	40500 X	38911	-0-	-1589	-0-	35179 2	115 4	3617 9		Y	3288	3296	0	19
07	41850 X	37202	-0-	-4648	-0-	33374 2	66 4	3762 9		Y	3420	3393	0	25
SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569														
02	62524 X	38247	-0-	-24277	-0-	33253 2	373 4	4621 9		Y	4201	4138	0	32
03	60543 X	41616	-0-	-18927	-0-	36244 2	624 4	4748 9		Y	4316	4323	0	16
04	57300 X	22942	-0-	-34358	-0-	20250 2	220 4	2472 9		Y	2247	2247	0	16
05	52576 X	40145	-0-	-12431	-0-	36375 2	150 4	3620 9		Y	3291	3279	0	28
06	45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	41168 2	135 4	3995 9		Y	3632	3637	0	21
07	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	45333 2	90 4	4226 9		Y	3842	3812	0	28
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014														
02	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	52981 2	594 4	4030 9		Y	3664	3607	0	28
03	63385 X	63385	-0-	-0-	-0-	58050 2	1000 4	4335 9		Y	3941	3946	0	15
04	59400 X	29540	-0-	-29860	-0-	27543 2	300 4	1697 9		Y	1543	1547	0	11
05	61597 X	61597	-0-	-0-	-0-	57602 2	238 4	3757 9		Y	3415	3397	0	29
06	59400 X	58393	-0-	-1007	-0-	54388 2	178 4	3827 9		Y	3479	3486	0	20
07	61380 X	58479	-0-	-2901	-0-	54421 2	108 4	3950 9		Y	3591	3563	0	26

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE C														
WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	86026 X	86026	-0-	-0-	-0-	78584	2	7442	9	Y	6765	6715	0	184
03	91720 X	91720	-0-	-0-	-0-	83976	2	7744	9	Y	7040	7016	0	208
04	82410 X	79318	-0-	-3092	-0-	72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0	178
05	85157 X	78654	-0-	-6503	-0-	72067	2	6587	9	Y	5988	6025	0	141
06	82410 X	58654	-0-	-23756	-0-	53433	2	5221	9	Y	4746	4657	0	230
07	85157 X	58691	-0-	-26466	-0-	53317	2	5374	9	Y	4885	4921	0	194
VINTAGE E														
WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
02	75854 X	75854	-0-	-0-	-0-	66991	2	8863	9	Y	8057	8003	0	219
03	80817 X	80423	-0-	-394	-0-	71085	2	9338	9	Y	8489	8457	0	251
04	77869 X	77869	-0-	-0-	-0-	68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0	239
05	82677 X	76444	-0-	-6233	-0-	67570	2	8874	9	Y	8067	8116	0	190
06	80010 X	73341	-0-	-6669	-0-	64826	2	8515	9	Y	7741	7556	0	375
07	82677 X	73917	-0-	-8760	-0-	65826	2	8091	9	Y	7355	7437	0	293
ZACCHAEUS 3 UNIT														
WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
02	27636 X	18574	-0-	-9062	-0-	15691	2	25	4	Y	2598	2604	0	44
						2858	9							
03	40865 X	40865	-0-	-0-	-0-	35133	2	5732	9	Y	5211	5206	0	49
04	36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0	47
05	35510 X	35510	-0-	-0-	-0-	30249	2	5261	9	Y	4783	4790	0	40
06	32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	27284	2	220	4	Y	4403	4395	0	48
						4843	9							
07	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	27901	2	41	4	Y	4408	4411	0	36
						4849	9						9 8	
SHELL 41 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
02	42924 X	42361	-0-	-563	-0-	35112	2	393	4	Y	6233	6128	0	48
						6856	9						88 8	
03	47523 X	47165	-0-	-358	-0-	39171	2	675	4	Y	6654	6663	0	25
						7319	9						14 8	
04	49630 X	49630	-0-	-0-	-0-	42201	2	458	4	Y	6337	6316	0	46
						6971	9							
05	47523 X	44824	-0-	-2699	-0-	37739	2	156	4	Y	6299	6291	0	54
						6929	9							
06	45630 X	44771	-0-	-859	-0-	38186	2	125	4	Y	5873	5889	0	35
						6460	9						3 8	
07	47523 X	44460	-0-	-3063	-0-	38084	2	76	4	Y	5727	5686	0	41
						6300	9						35 8	
SHELL 41 UNIT														
WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495														
02	56952 X	37776	-0-	-19176	-0-	32692	2	366	4	Y	4289	4218	0	33
						4718	9						60 8	
03	63054 X	45274	-0-	-17780	-0-	39336	2	678	4	Y	4782	4787	0	18
						5260	9						10 8	
04	54600 X	28826	-0-	-25774	-0-	24649	2	268	4	Y	3554	3546	0	26
						3909	9							
05	53103 X	30748	-0-	-22355	-0-	26598	2	110	4	Y	3673	3668	0	31
						4040	9							
06	43800 X	20727	-0-	-23073	-0-	17838	2	58	4	Y	2574	2589	0	15
						2831	9						1 8	
07	45260 X	24833	-0-	-20427	-0-	21514	2	43	4	Y	2978	2954	0	21
						3276	9						18 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 FOLK STAR A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: C 04H				RRCID -> 297941				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
02	131852 X	103295	-0-	-28557	-0-	198	1	95962	2	Y	6486	6503	0	127
						7135	9							
03	141608 X	86985	-0-	-54623	-0-	170	1	80984	2	Y	4896	4935	0	88
						445	4	5386	9					
04	125220 X	100503	-0-	-24717	-0-	203	1	92645	2	Y	6959	6915	0	132
						7655	9							
05	137888 X	137888	-0-	-0-	-0-	303	1	129370	2	Y	7226	7220	0	138
						266	4	7949	9					
06	117540 X	62187	-0-	-55353	-0-	139	1	57906	2	Y	3548	3609	0	77
						239	4	3903	9					
07	143406 X	93617	-0-	-49789	-0-	211	1	86837	2	Y	5833	5750	0	160
						153	4	6416	9					

FOLK STAR D				WELL #: T 43H				RRCID -> 297946				COMPL. DATE 12/21/2023		
												TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133		
02	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	78	1	37750	2	Y	1150	1141	0	23
						1265	9							
03	36363 X	33555	-0-	-2808	-0-	68	1	32163	2	Y	1043	1047	0	19
						177	4	1147	9					
04	40800 X	31872	-0-	-8928	-0-	67	1	30475	2	Y	1209	1205	0	23
						1330	9							
05	43276 X	30650	-0-	-12626	-0-	66	1	29312	2	Y	1104	1106	0	21
						58	4	1214	9					
06	41880 X	22206	-0-	-19674	-0-	50	1	21797	2	Y	248	264	0	5
						86	4	273	9					
07	43276 X	38796	-0-	-4480	-0-	90	1	37926	2	Y	650	637	0	18
						65	4	715	9					

FOLK STAR C				WELL #: C 26H				RRCID -> 297961				COMPL. DATE 12/21/2023		
												TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153		
02	127260 X	94198	-0-	-33062	-0-	178	1	86543	2	Y	6797	6824	0	133
						7477	9							
03	150320 X	150320	-0-	-0-	-0-	290	1	138547	2	Y	9748	9706	0	175
						760	4	10723	9					
04	126990 X	78790	-0-	-48200	-0-	158	1	72207	2	Y	5841	5906	0	110
						6425	9							
05	123504 X	73107	-0-	-50397	-0-	155	1	66524	2	Y	5719	5720	0	109
						137	4	6291	9					
06	151315 X	151315	-0-	-0-	-0-	335	1	139643	2	Y	9784	9682	0	211
						575	4	10762	9					
07	145080 X	88670	-0-	-56410	-0-	198	1	81575	2	Y	6139	6182	0	168
						144	4	6753	9					

FOLK STAR B				WELL #: U 10H				RRCID -> 298086				COMPL. DATE 12/21/2023		
												TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931		
02	61572 X	54461	-0-	-7111	-0-	105	1	50654	2	Y	3365	3369	0	66
						3702	9							
03	68169 X	47585	-0-	-20584	-0-	93	1	44364	2	Y	2622	2641	0	47
						244	4	2884	9					
04	63210 X	43159	-0-	-20051	-0-	88	1	40146	2	Y	2659	2656	0	50
						2925	9							
05	61163 X	44486	-0-	-16677	-0-	96	1	41693	2	Y	2375	2380	0	45
						84	4	2613	9					
06	58350 X	34059	-0-	-24291	-0-	76	1	32183	2	Y	1517	1529	0	33
						131	4	1669	9					
07	60295 X	53091	-0-	-7204	-0-	121	1	50235	2	Y	2407	2374	0	66
						87	4	2648	9					

PHANTOM (WOLFMAN) PERMAN RESOURCES WOLFMAN E			//CONT.// OPERATING, LLC//CONT.// WELL #:			71052 900 100852 C 03H			ASSOCIATED RRCID ->			CAPACITY DATE 04/07/2024			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

WOLFMAN C			WELL #:			U 15H	RRCID ->	298134	COMPL. DATE 04/07/2024			TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956									
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

AFFIRMED C			WELL #:			333H	RRCID ->	298303	COMPL. DATE 03/24/2024			TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595									
*08	SHUT	IN	48371	-0-	48371	368817	33972	2	3065	4	Y	10304	10173	0	53	1	55				
							11334	9					23	8							
09	SHUT	IN	53311	-0-	53311	422128	40957	2	1407	4	Y	9952	9923	0	48	8	36				
							10947	9													
10	SHUT	IN	56110	-0-	56110	478238	41940	2	260	4	Y	12645	12572	0	59	8	50				
							13910	9													
11	SHUT	IN	51847	-0-	51847	530085	38388	2	638	4	Y	11655	11601	0	39	8	65				
							12821	9													
12	SHUT	IN	50190	-0-	50190	580275	37241	2	50	4	Y	11726	11726	0	41	8	24				
							12899	9													
*01	624729	X	44454	-0-	-580275	-0-	32626	2	298	4	Y	10482	10484	0	11	8	11				
							11530	9													
02	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	43673	2	387	4	Y	12289	12148	0	43	1	23				
							13518	9					86	8							
03	51653	X	51653	-0-	-0-	-0-	40298	2	315	4	Y	10036	9999	0	22	1	7				
							11040	9					31	8							
04	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	34446	2	128	4	Y	8119	8048	0	64	8	14				
							8931	9													
05	63736	X	41252	-0-	-22484	-0-	32275	2	313	4	Y	7876	7834	0	22	8	34				
							8664	9													
06	61680	X	38563	-0-	-23117	-0-	30496	2	102	4	Y	7241	7212	0	13	8	50				
							7965	9													
07	63736	X	58299	-0-	-5437	-0-	49935	2	141	4	Y	7475	7477	0	38	8	10				
							8223	9													

WOLFMAN F			WELL #:			U 22H	RRCID ->	298436	COMPL. DATE 04/07/2024			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880									
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-				
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-				
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024																					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	50626 X	50626	-0-	-0-	-0-	39100	2	11526	9	Y	10478	10390	0	106 8	88
03	52887 X	52887	-0-	-0-	-0-	41890	2	10997	9	Y	9997	9957	0	37 8	91
04	42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	33539	2	8947	9	Y	8134	8156	0	1 8	68
05	41602 X	38657	-0-	-2945	-0-	30029	2	8628	9	Y	7844	7825	0	35 8	52
06	40260 X	38866	-0-	-1394	-0-	31006	2	8	4	Y	7138	7098	0	8 8	84
						7852	9								
07	41602 X	36785	-0-	-4817	-0-	8	1	29593	2	Y	6531	6589	0		26
						7184	9								
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842															
02	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	19745	2	6079	9	Y	5526	5497	0	56 8	46
03	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	28263	2	6796	9	Y	6178	6145	0	23 8	56
04	30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	24991	2	5583	9	Y	5075	5089	0		42
05	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	22775	2	4522	9	Y	4111	4108	0	18 8	27
06	23829 X	23829	-0-	-0-	-0-	20570	2	5	4	Y	2958	2947	0	3 8	35
						3254	9								
07	23498 X	22559	-0-	-939	-0-	5	1	19584	2	Y	2700	2724	0		11
						2970	9								
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 19727															
02	30043 X	30043	-0-	-0-	-0-	23090	2	6953	9	Y	6321	6292	0	64 8	53
03	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	25164	2	7390	9	Y	6718	6685	0	25 8	61
04	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	21980	2	6196	9	Y	5633	5646	0	1 8	47
05	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	20739	2	6454	9	Y	5867	5849	0	26 8	39
06	25530 X	23530	-0-	-2000	-0-	18436	2	5	4	Y	4626	4606	0	5 8	54
						5089	9								
07	26381 X	22385	-0-	-3996	-0-	5	1	17629	2	Y	4319	4356	0		17
						4751	9								
WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048															
02	54588 X	54588	-0-	-0-	-0-	41	1	34078	2	Y	15795	15719	0	45 8	49
						3094	4	17375	9						
03	58373 X	54815	-0-	-3558	-0-	47	1	35379	2	Y	14244	14240	0	3 1	38
						3721	4	15668	9			12 8			
04	63502 X	63502	-0-	-0-	-0-	1421	1	34332	2	Y	13035	13016	0	38 8	19
						13410	4	14339	9						
05	80642 X	80642	-0-	-0-	-0-	2473	1	57623	2	Y	15958	15886	0	37 8	54
						2992	4	17554	9						
06	66399 X	66399	-0-	-0-	-0-	546	1	47436	2	Y	14852	14752	0	68 8	86
						2080	4	16337	9						
07	76795 X	76795	-0-	-0-	-0-	74	1	58621	2	Y	16000	15951	0	98 8	37
						500	4	17600	9						
WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058															
02	55069 X	55069	-0-	-0-	-0-	45	1	37505	2	Y	12831	12773	0	36 8	40
						3405	4	14114	9						
03	55366 X	53780	-0-	-1586	-0-	46	1	34959	2	Y	13725	13714	0	3 1	36
						3677	4	15098	9			12 8			
04	56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	55	1	31131	2	Y	11832	11817	0	34 8	17
						12160	4	13015	9						
05	64474 X	64474	-0-	-0-	-0-	60	1	47342	2	Y	13285	13226	0	31 8	45
						2458	4	14614	9						
06	58623 X	58623	-0-	-0-	-0-	63	1	45444	2	Y	10113	10053	0	46 8	59
						1992	4	11124	9						
07	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	68	1	53488	2	Y	10286	10258	0	63 8	24
						456	4	11315	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	132956		-0-	132956	203290	111861 20384	2 9	711	4	Y	18531	18509	0			63
03	SHUT IN	173343		-0-	173343	376633	150115 23084	2 9	144	4	Y	20985	20960	0	41	8	47
04	SHUT IN	154495		-0-	154495	531128	136041 18389	2 9	65	4	Y	16717	16719	0			45
05	672680 X	141552		-0-	-531128	-0-	125514 15622	2 9	416	4	Y	14202	14132	0	49	8	66
06	130410 X	123123		-0-	-7287	-0-	110114 12912	2 9	97	4	Y	11738	11661 9	0 8	85	1	49
07	134757 X	126141		-0-	-8616	-0-	113026 12863	2 9	252	4	Y	11694	11693	0	6	8	44

RIO LOBO STATE B					WELL #:	331H	RRCID -> 298928	COMPL. DATE	01/08/2025	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10976	-	21918			
02	SHUT IN	166878		-0-	166878	237308	1902 912	1 4	143394	2 9	Y	18791	18762	0			64
03	SHUT IN	211858		-0-	211858	449166	1622 179	1 4	185900	2 9	Y	21961	21932	0	44	8	49
04	SHUT IN	197246		-0-	197246	646412	177132 20029	2 9	85	4	Y	18208	18208	0			49
05	834244 X	187832		-0-	-646412	-0-	169831 17443	2 9	558	4	Y	15857	15808	0	24	8	74
06	174930 X	165094		-0-	-9836	-0-	1195 132	1 4	149303	2 9	Y	13149	13070 4	0 8	95	1	54
07	205371 X	205371		-0-	-0-	-0-	189511 15437	2 9	423	4	Y	14034	14033	0	2	8	53

RIO LOBO STATE C					WELL #:	312H	RRCID -> 298929	COMPL. DATE	01/08/2025	TOTAL	DEPTH 10590	PERF.10771	-	21657			
02	SHUT IN	182426		-0-	182426	273782	2010 964	1 4	151605	2 9	Y	25315	25279	0			86
03	SHUT IN	223735		-0-	223735	497517	1685 186	1 4	193059	2 9	Y	26186	26161	0	53	8	58
04	SHUT IN	189335		-0-	189335	686852	167581 21673	2 9	81	4	Y	19703	19707	0			54
*05	857202 X	170350		-0-	-686852	-0-	152416 17433	2 9	501	4	Y	15848	15804	0	24	8	74
*06	173130 X	146294		-0-	-26836	-0-	1047 116	1 4	130828	2 9	Y	13003	12925 4	0 8	94	1	54
07	178901 X	172270		-0-	-6631	-0-	157066 14854	2 9	350	4	Y	13504	13505	0	2	8	51

RIO LOBO STATE D					WELL #:	222H	RRCID -> 298931	COMPL. DATE	01/08/2025	TOTAL	DEPTH 10271	PERF.10407	-	21349			
02	SHUT IN	210177		-0-	210177	306770	2379 1140	1 4	179377	2 9	Y	24801	24769	0			85
03	SHUT IN	271089		-0-	271089	577859	2082 230	1 4	238626	2 9	Y	27410	27379	0	55	8	61
04	SHUT IN	243744		-0-	243744	821603	218084 25555	2 9	105	4	Y	23232	23230	0			63
05	1049559 X	227956		-0-	-821603	-0-	204837 22446	2 9	673	4	Y	20405	20342	0	31	8	95
06	215130 X	192894		-0-	-22236	-0-	1387 153	1 4	173259	2 9	Y	16450	16353 5	0 8	119	1	68
07	222301 X	183752		-0-	-38549	-0-	166923 16457	2 9	372	4	Y	14961	14969	0	3	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 RIO LOBO STATE E															ASSOCIATED RRCID -> 298932				CAPACITY COMPL. DATE 01/08/2025				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10823 PERF.10968 - 21839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	SHUT IN	152241	-0-	152241	228706	1750 839	1 4	131939 17713	2 9	Y	16103	16083	0				55									
03	SHUT IN	192218	-0-	192218	420924	1498 165	1 4	171646 18909	2 9	Y	17190	17172	0	35	8		38									
04	SHUT IN	173432	-0-	173432	594356	159310 14045	2 9	77	4	Y	12768	12771	0				35									
05	764511 X	170155	-0-	-594356	-0-	157567 12070	2 9	518	4	Y	10973	10940	0	17	8		51									
06	157560 X	152333	-0-	-5227	-0-	1129 125	1 4	141101 9978	2 9	Y	9071	9016 3	0 8	65	1		38									
07	174748 X	174748	-0-	-0-	-0-	164258 10124	2 9	366	4	Y	9204	9205	0	2	8		35									
RIO LOBO STATE A																										
WELL #: 221H					RRCID -> 298961				COMPL. DATE 01/08/2025				TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344													
02	SHUT IN	213210	-0-	213210	321544	2435 1168	1 4	183627 25980	2 9	Y	23618	23594	0				81									
03	SHUT IN	252104	-0-	252104	573648	1949 215	1 4	223380 26560	2 9	Y	24145	24123	0	49	8		54									
04	SHUT IN	221762	-0-	221762	795410	199402 22264	2 9	96	4	Y	20240	20239	0				55									
05	1002030 X	206620	-0-	-795410	-0-	186570 19437	2 9	613	4	Y	17670	17616	0	27	8		82									
06	209610 X	176501	-0-	-33109	-0-	1273 141	1 4	158977 16110	2 9	Y	14645	14555 5	0 8	106	1		61									
07	216597 X	166068	-0-	-50529	-0-	150675 15057	2 9	336	4	Y	13688	13695	0	2	8		52									
ABACO STATE DEEP UNIT																										
WELL #: 222H					RRCID -> 298962				COMPL. DATE 08/22/2024				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 20272													
02	31345 X	31345	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830	0	59	8		49									
03	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	21	8		51									
04	28440 X	26943	-0-	-1497	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0				40									
05	29388 X	25036	-0-	-4352	-0-	20187	2	4849	9	Y	4408	4400	0	19	8		29									
06	28440 X	21950	-0-	-6490	-0-	17623 4322	2 9	5	4	Y	3929	3908	0	4	8		46									
07	29388 X	21419	-0-	-7969	-0-	3957	1 9	17457	2	Y	3597	3629	0				14									
RIO LOBO STATE F																										
WELL #: 313H					RRCID -> 298975				COMPL. DATE 01/08/2025				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782													
02	SHUT IN	157365	-0-	157365	235851	1717 823	1 4	129448 25377	2 9	Y	23070	23040	0				79									
03	SHUT IN	198323	-0-	198323	434174	1478 163	1 4	169333 27349	2 9	Y	24863	24837	0	50	8		55									
04	SHUT IN	165173	-0-	165173	599347	144926 20177	2 9	70	4	Y	18343	18348	0				50									
05	749080 X	149733	-0-	-599347	-0-	132579 16718	2 9	436	4	Y	15198	15154	0	23	8		71									
06	156780 X	124252	-0-	-32528	-0-	880 97	1 4	109911 13364	2 9	Y	12149	12078 4	0 8	88	1		50									
07	162006 X	123747	-0-	-38259	-0-	110992 12507	2 9	248	4	Y	11370	11375	0	2	8		43									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 RRCID -> 298976 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 21919														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	140695	-0-	140695	213101	1619	1	122087	2	Y	14739	14721	0	50
03	SHUT IN	190684	-0-	190684	403785	776	4	16213	9					
04	SHUT IN	163619	-0-	163619	567404	1479	1	169521	2	Y	17746	17721	0	39
05	717022 X	149618	-0-	-567404	-0-	163	4	19521	9				36	8
06	145230 X	129204	-0-	-16026	-0-	148497	2	71	4	Y	13683	13685	0	37
07	150071 X	140426	-0-	-9645	-0-	15051	9							
						136652	2	449	4	Y	11379	11346	0	53
						12517	9						17	8
						945	1	118064	2	Y	9174	9120	0	38
						104	4	10091	9				3	8
						129986	2	290	4	Y	9227	9228	0	35
						10150	9						2	8
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	814	-0-	814	814	670	2	10	4	Y	122	92	0	30
07	SHUT IN	180077	-0-	180077	180891	134	9							
						152456	2	681	4	Y	24491	24425	0	96
						26940	9							
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	645	-0-	645	645	636	2	9	4	Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	194600	-0-	194600	195245	164898	2	736	4	Y	26333	26230	0	103
						28966	9							
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	2756	-0-	2756	2756	10	1	1753	2	Y	556	475	0	81
07	SHUT IN	97505	-0-	97505	100261	381	4	612	9					
						243	1	74193	2	Y	20383	20313	0	130
						648	4	22421	9				21	8
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	2588	-0-	2588	2588	9	1	1637	2	Y	533	455	0	78
07	SHUT IN	140031	-0-	140031	142619	356	4	586	9					
						352	1	107660	2	Y	28254	28123	0	180
						940	4	31079	9				29	8
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 10844 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OLIVER 13-24B			//CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #:	2H	RRCID -> 284218	COMPL. DATE 06/21/2018	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1	207
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID -> 285902	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1	7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID -> 286685	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301			
02	30576	X	-0-	-0-	-30576	-0-					N	-0-			-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-			-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325			
02	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	4461	1235	1	2791	2	Y	343	300	1	276
							58	4		377	9				
03	DLQ	G-10	6377	-0-	6377	10838	1756	1	3750	2	Y	430	486	1	220
							398	4		473	9				
04	DLQ	G-10	8945	-0-	8945	19783	2176	1	5843	2	Y	503	526	1	197
							373	4		553	9				
05	DLQ	G-10	9406	-0-	9406	29189	2106	1	6707	2	Y	539	542	1	194
							593	9							
06	38558	X	9369	-0-	-29189	-0-	1845	1	7079	2	Y	403	270	1	327
							2	4		443	9				
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT			327

DIAMOND BACK 17				WELL #:	1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244			
02	DLQ	G-10	259	-0-	259	259	257	1	2	9	Y	2	62	1	53
03	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	2552	117	1	1422	2	Y	22	28	1	47
							730	4		24	9				
04	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	5905	445	1	2691	2	Y	143	132	1	46
							60	4		157	9				
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	6776	555	1	207	2	Y	99	66	1	79
							109	9							
06	8176	X	1400	-0-	-6776	-0-	169	1	1174	2	Y	38	112	1	5
							15	4		42	9				
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			5

AMERICAN PHAROAH				WELL #:	1H	RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL	DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. ASSAULT 6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	16833	-0-	16833	16833	15753	2	1080	9	Y		982	847	0			410
03	DLQ G-10	14809	-0-	14809	31642	13657	2	330	4	Y		747	1036	0			121
						822	9										
04	DLQ G-10	10806	-0-	10806	42448	10119	2	8	4	Y		617	685	0	20	8	33
						679	9										
05	DLQ G-10	15020	-0-	15020	57468	13895	2	2	4	Y		1021	949	0			105
						1123	9										
06	72662 X	15194	-0-	-57468	-0-	14345	2	3	4	Y		769	801	0			73
						846	9										
07	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-						Y	NO RPT					73
SECRETARIAT 10																	
				WELL #:	1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603			
02	18760 X	3629	-0-	-15131	-0-	3522	2	107	9	N		97	190	1			175
03	20274 X	1	-0-	-20273	-0-	1	2			N		-0-					175
04	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	28207	2	4007	4	N		471	561	1	24	8	61
						518	9										
05	22506 X	20193	-0-	-2313	-0-	19752	2	441	9	N		401	362	1			100
06	21780 X	6330	-0-	-15450	-0-	4687	2	1475	4	N		153	192	1			61
						168	9										
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N		NO RPT					61
YUCCA																	
				WELL #:	5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822			
02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119	1119	1			Y		-0-					194
03	DLQ G-10	970	-0-	970	2089	585	1	385	4	Y		-0-	146	1			48
04	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3789	1090	1	608	2	Y		-0-					48
						2	4										
05	DLQ G-10	1186	-0-	1186	4975	1186	1			Y		-0-					48
*06	6378 X	1403	-0-	-4975	-0-	1315	1	88	9	Y		80	78	1			50
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y		NO RPT					50
CITATION 14																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993			
02	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864	458	1	5380	2	Y		24	311	1			233
						26	9										
03	DLQ G-10	3637	-0-	3637	9501	132	1	3189	2	Y		46	159	1			120
						265	4			51	9						
04	DLQ G-10	8583	-0-	8583	18084	717	1	7646	2	Y		200	236	1	18	8	66
						220	9										
05	DLQ G-10	10592	-0-	10592	28676	806	1	9557	2	Y		208	114	1			160
						229	9										
06	36188 X	7512	-0-	-28676	-0-	546	1	6690	2	Y		219	354	1			25
						35	4	241	9								
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y		NO RPT					25
EASTEX 6																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414			
02	DLQ G-10	19125	-0-	19125	19125	17876	2	1249	9	Y		1135	1050	0			548
03	DLQ G-10	15273	-0-	15273	34398	14015	2	383	4	Y		795	1200	0			143
						875	9										
04	DLQ G-10	14577	-0-	14577	48975	12893	2	676	4	Y		916	895	0	119	8	45
						1008	9										
05	DLQ G-10	17537	-0-	17537	66512	15947	2	1590	9	Y		1445	1341	0			149
06	84521 X	18009	-0-	-66512	-0-	16444	2	1565	9	Y		1423	1437	0			135
07	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y		NO RPT					135

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TOYAH B			//CONT.// //CONT.//			71052 900 100951	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	9555	-	15522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17823	-0-	17823		17566	2	257	9	Y	234	563	1			249
03	DLQ G-10	16623	-0-	16623		34446	2	425	4	Y	184	378	1			55
04	DLQ G-10	15575	-0-	15575		50021	2	1904	4	Y	286	184	1	17	8	140
05	DLQ G-10	15957	-0-	15957		65978	2	250	4	Y	182	182	1			140
06	85750 X	19772	-0-	-65978	-0-	19288	2	326	4	Y	144	184	1			100
07	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-		9			Y	NO RPT					100
TOYAH B 22-21			WELL #:	2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9607	PERF.	9678	-	21045	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2855				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2855				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2855				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2855				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2855				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2855				Y	NO RPT					-0-
WAR ADMIRAL 24			WELL #:	6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	10501	-	17368	
02	DLQ G-10	4514	-0-	4514		4514	1	3055	2	Y	182	158	0			134
03	DLQ G-10	893	-0-	893		5407	1	67	4	Y	6	69	0			71
04	DLQ G-10	2189	-0-	2189		7596	1	391	2	Y	294	252	0			113
05	DLQ G-10	12674	-0-	12674		20270	1	10370	2	Y	459	380	0			192
06	28739 X	8469	-0-	-20270	-0-	1822	1	6086	2	Y	510	573	0			129
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		9			Y	NO RPT					129
AFFIRMED 6			WELL #:	7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10349	-	15716	
02	DLQ G-10	4693	-0-	4693		4693	1	3527	2	Y	257	189	0			111
03	DLQ G-10	9944	-0-	9944		14637	1	8001	2	Y	252	322	0			41
04	DLQ G-10	9369	-0-	9369		24006	1	7990	2	Y	297	305	0	17	8	16
05	DLQ G-10	11351	-0-	11351		35357	1	9899	2	Y	361	340	0			37
06	47046 X	11689	-0-	-35357	-0-	1098	1	10299	2	Y	265	277	0			25
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-		9			Y	NO RPT					25
AFFIRMED 6			WELL #:	3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10098	-	15432	
02	DLQ G-10	1369	-0-	1369		1369	1	643	2	Y	3	26	0			22
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299		2668	1	9	2	Y	-0-	10	0			12
04	DLQ G-10	1649	-0-	1649		4317	1	483	2	Y	107	93	0	21	8	5
05	DLQ G-10	2044	-0-	2044		6361	1	997	2	Y	148	138	0			15
06	8509 X	2148	-0-	-6361	-0-	839	1	1027	2	Y	138	140	0			13
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-		4	152	9	Y	NO RPT					13

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029 - 14484	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	11577	-0-	11577	11577	10860 572 9	2	145	4	Y	520	519 1 203
03	DLQ G-10	7978	-0-	7978	19555	7110 510 9	2	358	4	Y	464	568 1 99
04	DLQ G-10	9741	-0-	9741	29296	8267 656 9	2	818	4	Y	596	553 1 142
05	DLQ G-10	8775	-0-	8775	38071	7869 848 9	2	58	4	Y	771	810 1 103
*06	46680 X	8609	-0-	-38071	-0-	7936 646 9	2	27	4	Y	587	602 1 88
07	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT	88

SEATTLE SLEW				WELL #:	1H	RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247 - 18019	
02	DLQ G-10	6489	-0-	6489	6489	681 239 4	1	5499	2	Y	64	179 1 158
03	DLQ G-10	4553	-0-	4553	11042	855 1301 4	1	2246	2	Y	137	295
04	DLQ G-10	9117	-0-	9117	20159	1520 4331 4	1	3158	2	Y	98	184 1 209
05	DLQ G-10	9181	-0-	9181	29340	1518 215 4	1	7448	2	Y	-0-	209
*06	37018 X	7678	-0-	-29340	-0-	1377 574 4	1	5196	2	Y	483	562 1 130
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			531	9	Y	NO RPT	130

COOPERS DREAM 23-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029 - 17346	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9964 - 15931	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9798 - 19665	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11-2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			2HM	RRCID -> 287940	COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL	DEPTH 10557	PERF.10841 - 17478			CAPACITY			CNTY: WARD		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	DLQ G-10	11275		-0-	11275	11275		901 1030	1 9	9344	2	Y	936	904	0	21	1	90			
03	DLQ G-10	13071		-0-	13071	24346		985 1202	1 9	10884	2	Y	1093	1132	0			51			
04	DLQ G-10	12739		-0-	12739	37085		1054 987	1 9	10698	2	Y	897	922	0			26			
05	DLQ G-10	14520		-0-	14520	51605		1078 999	1 9	12443	2	Y	908	917	0			17			
06	66208 X	14603		-0-	-51605	-0-		1061 899	1 9	12643	2	Y	817	806	0			28			
07	13082 X	NO RPT		-0-	-13082	-0-						Y	NO RPT					28			
STATE CALIFORNIA CHROME 27					WELL #:	7H	RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL	DEPTH 9852	PERF.10045 - 14503								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
COOPERS DREAM 23-3					WELL #:	3H	RRCID -> 287942	COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL	DEPTH 9761	PERF. 9925 - 16192								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	1			4			
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4			
PICKPOCKET 21					WELL #:	2H	RRCID -> 287943	COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL	DEPTH 9745	PERF. 9867 - 14475								
02	DLQ G-10	3920		-0-	3920	3920		3343 371	2 9	206	4	Y	337	350	1			139			
03	DLQ G-10	4558		-0-	4558	8478		3722 325	2 9	511	4	Y	295	369	1			65			
04	DLQ G-10	4119		-0-	4119	12597		2473 439	2 9	1207	4	Y	399	369	1			95			
05	DLQ G-10	9334		-0-	9334	21931		8703 549	2 9	82	4	Y	499	527	1			67			
*06	27413 X	5482		-0-	-21931	-0-		5077 372	2 9	33	4	Y	338	354	1			51			
07	4557 X	NO RPT		-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					51			
WAR ADMIRAL 24					WELL #:	4H	RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL	DEPTH 10549	PERF.10372 - 17239								
02	DLQ G-10	3482		-0-	3482	3482		956 206	1 9	2320	2	Y	187	165	0			137			
03	DLQ G-10	924		-0-	924	4406		852 6	1 9	66	4	Y	5	71	0			71			
04	DLQ G-10	8173		-0-	8173	12579		1872 2273	1 4	3745	2	Y	257	229	0			99			
05	DLQ G-10	6758		-0-	6758	19337		1512 246	1 9	5000	2	Y	224	229	0			94			
06	23689 X	4352		-0-	-19337	-0-		1126 122	1 9	3104	2	Y	111	177	0			28			
07	3844 X	NO RPT		-0-	-3844	-0-						Y	NO RPT					28			

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. GALLANT FOX 9			//CONT.// //CONT.//			71052 900 100951	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:			1H	RRCID -> 288206			COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL	DEPTH	9881 PERF.10010		- 14582			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-							N	16	138	1			193
03		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-			8206	2	7187	4	N	536	521	1			208
									590	9									
04		15584 X	15584	-0-	-0-	-0-			13324	2	1180	4	N	982	936	1	35	8	219
									1080	9									
05		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-			11908	2	2	4	N	900	748	1			371
									990	9									
06		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-			6635	2	117	4	N	879	1051	1			199
									967	9									
07		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-							N	NO RPT					199
OMAHA 11-3			WELL #:			3H	RRCID -> 289063			COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL	DEPTH	10152 PERF.10458		- 16970			
02	DLQ	G-10	8840	-0-	8840	8840			580	1	7621	2	Y	581	562	0	13	1	38
									639	9									
03	DLQ	G-10	6470	-0-	6470	15310			596	1	5183	2	Y	628	643	0			23
									691	9									
04	DLQ	G-10	7841	-0-	7841	23151			696	1	6604	2	Y	305	319	0			9
									205	4									
05	DLQ	G-10	7542	-0-	7542	30693			661	1	6585	2	Y	269	273	0			5
									296	9									
06		38183 X	7490	-0-	-30693	-0-			581	1	6627	2	Y	256	252	0			9
									282	9									
07		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-							Y	NO RPT					9
COPPERHEAD 23			WELL #:			1H	RRCID -> 289064			COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL	DEPTH	10621 PERF.10601		- 17530			
02	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535			2389	1	18	4	Y	116	173	1			115
									128	9									
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2535							Y	-0-					115
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2535							Y	-0-					115
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2535							Y	-0-					115
*06		2535 X	-0-	-0-	-2535	-0-							Y	-0-	40	1			75
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-							Y	NO RPT					75
DELIGHTFUL DASHER 11			WELL #:			1H	RRCID -> 289065			COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL	DEPTH	10160 PERF.10349		- 16826			
02	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	4310			750	1	2344	2	Y	966	911	0	21	1	56
									153	4									
03	DLQ	G-10	8143	-0-	8143	12453			998	1	5976	2	Y	1057	1074	0			39
									6	4									
04	DLQ	G-10	6687	-0-	6687	19140			1022	1	4345	2	Y	713	732	0			20
									536	4									
05	DLQ	G-10	7568	-0-	7568	26708			1066	1	5704	2	Y	725	732	0			13
									798	9									
06		33802 X	7094	-0-	-26708	-0-			1059	1	5295	2	Y	671	661	0			23
									2	4									
07		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-							Y	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			2HM	RRCID -> 289066	CAPACITY			CNTY: WARD							
								COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10093	PERF.10336	- 17062						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	8787	-0-	8787	8787		869	1	4335	2	Y	777	750	0	18	1	59
03	DLQ	G-10	9294	-0-	9294	18081		2728	4	855	9							
04	DLQ	G-10	4253	-0-	4253	22334		950	1	7445	2	Y	817	838	0			38
05	DLQ	G-10	8558	-0-	8558	30892		899	9									
06	39162	X	8270	-0-	-30892	-0-		397	1	2426	2	Y	345	373	0			10
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-		1050	4	380	9							
								584	1	7183	2	Y	719	716	0			13
								791	9									
								579	1	6948	2	Y	675	665	0			23
								743	9									
												Y	NO RPT					23
AFFIRMED 6			WELL #:			2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017			TOTAL	DEPTH 9961	PERF.10055	- 16247				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
PICKPOCKET 21			WELL #:			1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL	DEPTH 9730	PERF. 9853	- 14425				
02	DLQ	G-10	647	-0-	647	647		564	4	83	9	Y	75	194	1			64
03	DLQ	G-10	965	-0-	965	1612		371	2	308	4	Y	260	263	1			61
04	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	5821		286	9									
05	DLQ	G-10	5343	-0-	5343	11164		2706	2	1105	4	Y	362	337	1			86
*06	15524	X	4360	-0-	-11164	-0-		398	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-		4860	2	70	4	Y	375	411	1			50
								413	9									
								3860	2	63	4	Y	397	387	1			60
								437	9									
												Y	NO RPT					60
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020			TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10971	- 17811				
02	15428	X	3681	-0-	-11747	-0-		496	1	2435	2	N	682	564	1			399
03	17081	X	2615	-0-	-14466	-0-		750	9									
04	13590	X	12143	-0-	-1447	-0-		532	1	1942	2	N	128	181	1			346
05	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-		141	9									
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-		820	1	9555	2	N	1607	1691	1	46	8	216
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-		1768	9									
								868	1	6758	2	N	1425	1494	1			147
								1568	9									
								840	1	9941	2	N	1353	1132	1			368
								1	4	1488	9							
												N	NO RPT					368
PICKPOCKET 21			WELL #:			4H	RRCID -> 290166	COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL	DEPTH 10229	PERF.10391	- 14699				
02	DLQ	G-10	916	-0-	916	916		478	4	438	9	Y	398	442	1			154
03	DLQ	G-10	962	-0-	962	1878		235	2	269	4	Y	416	483	1			87
04	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	4787		458	9									
05	DLQ	G-10	3466	-0-	3466	8253		1471	2	973	4	Y	423	409	1			101
*06	11192	X	2939	-0-	-8253	-0-		465	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-		2926	2	61	4	Y	435	478	1			58
								479	9									
								2377	2	55	4	Y	461	450	1			69
								507	9									
												Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. BIG BROWN 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WELL #:		1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	44

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018	
								TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019	
								TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056	
02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	1115	1	815 2	13
						58	4	18 9	
03	DLQ G-10	2034	-0-	2034	4040	738	1	1164 2	9
						132	4		
04	DLQ G-10	3105	-0-	3105	7145	1205	1	1268 2	6
						632	4		
05	DLQ G-10	2077	-0-	2077	9222	1529	1	548 2	6
*06	10880 X	1658	-0-	-9222	-0-	1179	1	479 2	6
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y NO RPT	6

SMARTY JONES 26		WELL #:		7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018	
								TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	10

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018	
								TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559	
02	DLQ G-10	465	-0-	465	465	287	1	178 2	30
03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	2180	535	1	1180 2	25
04	DLQ G-10	858	-0-	858	3038	701	1	157 2	25
05	DLQ G-10	1046	-0-	1046	4084	918	1	128 2	25
*06	4862 X	778	-0-	-4084	-0-	671	1	107 2	25
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y NO RPT	25

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018	
								TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	10

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		100951										
		WELL #:		6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10084	-	14551
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
		WELL #:		21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.12997	-	21970
02	21140	X	11661	-0-	-9479	-0-	10579	2	599	4	N	439	512	0
							483	9						236
03	22754	X	9781	-0-	-12973	-0-	9361	2	34	4	N	351	308	0
							386	9						279
04	22642	X	22642	-0-	-0-	-0-	14067	2	6968	4	N	1461	1573	0
							1607	9						167
05	21452	X	18305	-0-	-3147	-0-	16826	2	190	4	N	1172	1030	0
							1289	9						309
06	19770	X	210	-0-	-19560	-0-	103	4	107	9	N	97	205	0
07	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT		201
		WELL #:		20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.11770	-	19915
02	DLQ	G-10	26017	-0-	26017	26017	524	1	21277	2	Y	1330	1072	0
							2753	4	1463	9				525
03	DLQ	G-10	20612	-0-	20612	46629	570	1	16973	2	Y	1334	1272	0
							1602	4	1467	9				587
04	DLQ	G-10	20877	-0-	20877	67506	559	1	9850	2	Y	1369	1670	0
							8962	4	1506	9				286
05	DLQ	G-10	11922	-0-	11922	79428	472	1	9652	2	Y	701	873	0
							1027	4	771	9				114
06	96358	X	16930	-0-	-79428	-0-	369	1	11162	2	Y	805	678	0
							4513	4	886	9				241
07	28799	X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT		241
		WELL #:		10H	RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 9929	-	14396
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
		WELL #:		12H	RRCID ->	290759	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	10282	PERF.10383	-	14850
02	DLQ	G-10	9210	-0-	9210	9210	1480	1	7463	2	Y	192	256	1
							56	4	211	9				155
03	DLQ	G-10	10320	-0-	10320	19530	1746	1	7094	2	Y	196	249	1
							1264	4	216	9				102
04	DLQ	G-10	11184	-0-	11184	30714	2184	1	5690	2	Y	177	206	1
							3115	4	195	9				73
05	DLQ	G-10	10541	-0-	10541	41255	2106	1	8076	2	Y	183	189	1
							158	4	201	9				67
06	49382	X	8127	-0-	-41255	-0-	1852	1	6083	2	Y	137	93	1
							41	4	151	9				111
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT		111

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TASHA 17-20A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
			WELL #:			1H	RRCID -> 290846	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10428	- 20071					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			8HM	RRCID -> 290912	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10082	- 14540					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			9H	RRCID -> 290913	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009	- 14457					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			3H	RRCID -> 290915	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695					
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	559	2	N	-0-					30
							7	4									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	N	-0-	2	1			28
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	309	1	23	2	N	-0-					28
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	419	1	307	2	N	-0-	3	1			25
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1002	1	204	2	N	-0-	2	1			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

A CLASSIC DASH 18			WELL #:			1H	RRCID -> 290936	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

AFFIRMED 6			WELL #:			5H	RRCID -> 290941	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247					
02	DLQ	G-10	5141	-0-	5141	5141	483	1	4101	2	Y	506	411	0			225
							557	9									
03	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	6220	747	1	332	9	Y	302	477	0			50
04	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	8293	666	1	435	2	Y	336	342	0	27	8	17
							602	4	370	9							
05	DLQ	G-10	4953	-0-	4953	13246	780	1	3934	2	Y	217	212	0			22
							239	9									
*06	18073	X	4827	-0-	-13246	-0-	740	1	3756	2	Y	262	259	0			25
							43	4	288	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					25

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24															CNTY: WARD		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 3HM RRCID -> 290954															CAPACITY		
COMPL. DATE 10/08/2019															TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OMAHA 11															WELL #: 1H RRCID -> 290959		
COMPL. DATE 12/03/2017															TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017		
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	7756	2	N	889	858	0	20 1	69
								978	9								
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	1	6896	2	N	971	992	0		48
								1068	9								
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	1	9142	2	N	881	904	0		25
								969	9								
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	1	8920	2	N	922	930	0		17
								1014	9								
*06	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	1	9027	2	N	843	831	0		29
								927	9								
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	-0-						N	NO RPT			29
SIR BARTON 24															WELL #: 1H RRCID -> 290965		
COMPL. DATE 11/25/2018															TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365		
02	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	1569	1217	1	200	4	Y	138	120	1			48
							152	9									
03	DLQ	G-10	2863	-0-	2863	4432	1910	1	848	2	Y	95	107	1			36
							105	9									
04	DLQ	G-10	719	-0-	719	5151	457	1	185	2	Y	70	80	1			26
							77	9									
05	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	6923	1440	1	332	9	Y	302	251	1			77
*06	8377	X	1454	-0-	-6923	-0-	974	1	214	2	Y	242	299	1			20
							266	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
IMPERIAL EAGLE 24															WELL #: 4H RRCID -> 290967		
COMPL. DATE 10/08/2019															TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUNAWAY GHOST 23-2															WELL #: 2H RRCID -> 290968		
COMPL. DATE 02/28/2019															TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951														
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10683		PERF.10792 - 18409						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	513	-0-	-3183	-0-	335 1	118 9	60	4	N	107	95	0			78
03	4092 X	257	-0-	-3835	-0-	247 4	10 9	10	9	N	9	42	0			45
04	2910 X	286	-0-	-2624	-0-	220 4	66 9	66	9	N	60	82	0			23
05	2759 X	947	-0-	-1812	-0-	945 1	2 9	2	9	N	2	24	0			1
*06	2340 X	1194	-0-	-1146	-0-	723 1	337 2	337	2	N	122	92	0			31
						134 9										
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					31
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10391 - 17858						
02	2324 X	1735	-0-	-589	-0-	1486 1	163 9	86	4	N	148	73	0			108
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2687 1	44 9	524	4	N	40	57	0			91
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1752 1	432 4	805	2	N	163	191	0			63
05	1922 X	419	-0-	-1503	-0-	419 1	179 9	179	9	N	-0-	63	0			-0-
*06	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	821 1		1	9	N	1	1	0			-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10114 - 19715						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9887 - 14504						
02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2623 1	145 9	15	4	Y	132	172	1			131
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2783					Y	-0-					131
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2783					Y	-0-					131
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2783					Y	-0-					131
*06	2783 X	-0-	-0-	-2783	-0-					Y	-0-	40	1			91
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					91
ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 10076		PERF.10365 - 17475						
02	DLQ G-10	11512	-0-	11512	11512	767 1	1462 9	9283	2	Y	1329	1255	0	30	1	96
03	DLQ G-10	15452	-0-	15452	26964	886 1	1882 9	12684	2	Y	1711	1743	0			64
04	DLQ G-10	15137	-0-	15137	42101	964 1	1566 9	12607	2	Y	1424	1448	0			40
05	DLQ G-10	16813	-0-	16813	58914	946 1	1676 9	14191	2	Y	1524	1536	0			28
*06	76399 X	17485	-0-	-58914	-0-	897 1	1584 9	15004	2	Y	1440	1418	0			50
07	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. RUNAWAY GHOST 23													CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 100951														
WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
COPPERHEAD 23														
WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681														
02	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	459	1	1174	2	Y	15	6	0	12
						38	4	17	9					
03	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3071	839	1	527	4	Y	15	4	0	23
						17	9							
04	DLQ G-10	2033	-0-	2033	5104	848	1	1185	4	Y	-0-	23	0	-0-
05	DLQ G-10	1614	-0-	1614	6718	1280	1	333	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	6718 X	-0-	-0-	-6718	-0-					Y	-0-			-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004														
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	564	1	1442	2	N	13	9	0	10
						278	4	14	9					
03	2232 X	1429	-0-	-803	-0-	488	1	941	4	N	-0-	3	0	7
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	469	1	3019	4	N	2	8	0	1
						2	9							
05	2542 X	674	-0-	-1868	-0-	522	1	142	2	N	9	6	0	4
						10	9							
*06	2460 X	1564	-0-	-896	-0-	1182	1	379	2	N	1	5	0	-0-
						2	4	1	9					
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
SMARTY JONES 26														
WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870														
02	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	625	1	997	2	Y	18			39
						20	9							
03	DLQ G-10	2558	-0-	2558	4200	813	1	1726	2	Y	17	47	1	9
						19	9							
04	DLQ G-10	2433	-0-	2433	6633	770	1	1663	2	Y	-0-	9	1	-0-
05	DLQ G-10	3225	-0-	3225	9858	804	1	2395	2	Y	24	18	1	6
						26	9							
*06	12419 X	2561	-0-	-9858	-0-	740	1	1807	2	Y	12	16	1	2
						1	4	13	9					
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			2

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			5H	RRCID -> 291063	CAPACITY			COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10599 - 14915	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3632	-0-	-0-	3632	3632	791 1	241 4	2126 2	474 9	Y	431	461	1			233
03	DLQ	G-10	3939	-0-	-0-	3939	7571	1050 1	35 4	2241 2	613 9	Y	557	691	1			99
04	DLQ	G-10	3319	-0-	-0-	3319	10890	971 1	973 4	848 2	527 9	Y	479	502	1			76
05	DLQ	G-10	2509	-0-	-0-	2509	13399	1050 1	4 4	990 2	465 9	Y	423	393	1			106
*06	16137	X	2738	-0-	-0-	-13399	-0-	976 1	3 4	1335 2	424 9	Y	385	424	1			67
07	4030	X	NO RPT	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					67
SMARTY JONES 26																		
			WELL #:			6H	RRCID -> 291064	COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL	DEPTH 9958	PERF.10272 - 14867					
02	DLQ	G-10	1651	-0-	-0-	1651	1651	339 1	699 4	345 2	268 9	Y	244	286	1			159
03	DLQ	G-10	8804	-0-	-0-	8804	10455	919 1	1261 9	6624 2		Y	1146	1111	1			194
04	DLQ	G-10	7453	-0-	-0-	7453	17908	831 1	12 4	5632 2	978 9	Y	889	942	1			141
05	DLQ	G-10	8538	-0-	-0-	8538	26446	936 1	1088 9	6514 2		Y	989	882	1			248
*06	34476	X	8030	-0-	-0-	-26446	-0-	984 1	1217 9	5829 2		Y	1106	1162	1			192
07	8804	X	NO RPT	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					192
REPENT 23																		
			WELL #:			1HM	RRCID -> 291071	COMPL. DATE 02/28/2019			TOTAL	DEPTH 10127	PERF. 9928 - 18595					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	464	1			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WAR ADMIRAL 24																		
			WELL #:			3H	RRCID -> 291077	COMPL. DATE 09/25/2019			TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10145 - 17462					
02	3304	X	-0-	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHIRLAWAY 24																		
			WELL #:			3H	RRCID -> 291079	COMPL. DATE 10/10/2019			TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10491 - 16908					
02	DLQ	G-10	1403	-0-	-0-	1403	1403	818 1	485 9	100 4		Y	441	473	1			120
03	DLQ	G-10	3030	-0-	-0-	3030	4433	1183 1	431 9	1416 2		Y	392	382	1			130
04	DLQ	G-10	1261	-0-	-0-	1261	5694	463 1	254 9	544 2		Y	231	274	1			87
05	DLQ	G-10	3960	-0-	-0-	3960	9654	1498 1	1 4	1627 2	834 9	Y	758	651	1			194
06	11977	X	2323	-0-	-0-	-9654	-0-	1084 1	2 4	664 2	573 9	Y	521	671	1			44
07	3038	X	NO RPT	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	4H	RRCID -> 291080	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL	DEPTH 10090	PERF.10250 - 15308	CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3176		-0-	3176	3176		1351	1	1153	2	Y	520	533	1			155
								100	4	572	9							
03	DLQ G-10	3568		-0-	3568	6744		1845	1	1327	2	Y	360	388	1			127
								396	9									
04	DLQ G-10	2110		-0-	2110	8854		788	1	886	2	Y	396	374	1			149
								436	9									
05	DLQ G-10	3399		-0-	3399	12253		1740	1	734	2	Y	840	774	1			215
								1	4	924	9							
*06	14249 X	1996		-0-	-12253	-0-		1381	1	615	9	Y	559	727	1			47
07	3565 X	NO RPT		-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT					47
CHANCE STATE 4					WELL #:	1H	RRCID -> 291851	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL	DEPTH 9959	PERF.10360 - 15002							
02	17220 X	1494		-0-	-15726	-0-		863	4	631	9	N	574	513	1			140
03	19065 X	146		-0-	-18919	-0-		41	4	105	9	N	95					235
04	18450 X	1834		-0-	-16616	-0-		788	4	1046	9	N	951	842	1			344
05	19065 X	1058		-0-	-18007	-0-		1	4	1057	9	N	961	1246	1			59
06	7440 X	-0-		-0-	-7440	-0-						N	21					80
07	1643 X	NO RPT		-0-	-1643	-0-						N	NO RPT					80
ROCKET WRANGLER 11-4					WELL #:	4H	RRCID -> 294207	COMPL. DATE 08/13/2022	TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10738 - 18205							
02	DLQ G-10	11426		-0-	11426	11426		10247	2	1179	9	Y	1072	1033	0	24	1	101
03	DLQ G-10	12793		-0-	12793	24219		11367	2	110	4	Y	1196	1223	0			74
								1316	9									
04	DLQ G-10	8941		-0-	8941	33160		8111	2	65	4	Y	695	744	0			25
								765	9									
05	DLQ G-10	5857		-0-	5857	39017		5198	2	659	9	Y	599	613	0			11
*06	66653 X	27636		-0-	-39017	-0-		25668	2	1968	9	Y	1789	1738	0			62
07	12803 X	NO RPT		-0-	-12803	-0-						Y	NO RPT					62
COUNT FLEET 11-4					WELL #:	4H	RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL	DEPTH 10542	PERF.11066 - 18416							
02	DLQ G-10	33674		-0-	33674	33674		30371	2	172	4	Y	2846	2754	1			929
								3131	9									
03	DLQ G-10	34368		-0-	34368	68042		31391	2	120	4	Y	2597	3100	1			426
								2857	9									
04	DLQ G-10	33486		-0-	33486	101528		30301	2	3185	9	Y	2895	2823	1			498
05	DLQ G-10	34390		-0-	34390	135918		31170	2	3220	9	Y	2927	3134	1			291
*06	168334 X	32416		-0-	-135918	-0-		29787	2	2629	9	Y	2390	2514	1			167
07	37293 X	NO RPT		-0-	-37293	-0-						Y	NO RPT					167
OMAHA 11-5					WELL #:	5H	RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL	DEPTH 10594	PERF.10384 - 17851							
02	30436 X	30024		-0-	-412	-0-		28239	2	1785	9	N	1623	1586	0	37	1	110
03	30225 X	24904		-0-	-5321	-0-		23042	2	228	4	N	1485	1539	0			56
								1634	9									
04	28050 X	23208		-0-	-4842	-0-		20972	2	549	4	N	1534	1547	0			43
								1687	9									
05	33232 X	23938		-0-	-9294	-0-		22302	2	2	4	N	1485	1501	0			27
								1634	9									
*06	32160 X	24452		-0-	-7708	-0-		22868	2	1584	9	N	1440	1417	0			50
07	33232 X	NO RPT		-0-	-33232	-0-						N	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15				//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	42784 X	33141	-0-	-9643	-0-	20389	2	9724	4	Y	2753	2999	1				691
03	47368 X	34065	-0-	-13303	-0-	3028	2	17361	4	Y	3129	3343	1				477
04	35880 X	30890	-0-	-4990	-0-	13262	2	8396	4	Y	2989	3163	1				303
05	37076 X	32666	-0-	-4410	-0-	3442	2	2	4	Y	2653	2551	1				405
06	35520 X	7124	-0-	-28396	-0-	19206	2	744	9	Y	676	945	1				136
07	36704 X	NO RPT	-0-	-36704	-0-	3288	2			Y	NO RPT						136
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1				WELL #:	3H	RRCID ->	296753	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.	12836	-	26624	
02	DLQ G-10	34415	-0-	34415	34415	395	1	25675	2	Y	6916	6854	0				190
03	DLQ G-10	35741	-0-	35741	70156	737	4	7608	9								
04	DLQ G-10	35504	-0-	35504	105660	401	1	27570	2	Y	6305	6394	0				101
05	DLQ G-10	34893	-0-	34893	140553	834	4	6936	9								
06	DLQ G-10	33156	-0-	33156	173709	368	1	26100	2	Y	7804	7824	0				81
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	173709	452	4	8584	9								
						333	1	24055	2	Y	9289	9257	0				113
						287	4	10218	9								
						352	1	24012	2	Y	7307	7366	0				54
						754	4	8038	9								
										Y	NO RPT						54
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3				WELL #:	10H	RRCID ->	296754	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11450	-	23192	
02	DLQ G-10	17074	-0-	17074	17074	182	1	11840	2	Y	4284	4274	0				102
03	DLQ G-10	18605	-0-	18605	35679	340	4	4712	9								
04	DLQ G-10	17611	-0-	17611	53290	188	1	12898	2	Y	4663	4699	0				66
05	DLQ G-10	18377	-0-	18377	71667	390	4	5129	9								
06	DLQ G-10	17719	-0-	17719	89386	172	1	12235	2	Y	4538	4555	0				49
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	89386	212	4	4992	9								
						180	1	13013	2	Y	4572	4564	0				57
						155	4	5029	9								
						174	1	11902	2	Y	4790	4809	0				38
						374	4	5269	9								
										Y	NO RPT						38
A CLASSIC DASH 18				WELL #:	2H	RRCID ->	297109	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL	DEPTH	9171	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DIRE WOLF 70 WC A				WELL #:	1H	RRCID ->	299185	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.	12687	-	24579	
02	0 W	931	-0-	931	524267	3	1	188	2	N	667	668	0				28
03	0 W	30	-0-	30	524297	6	4	734	9								
04	0 W	1	-0-	1	524298	9	2	21	9	N	19	33	0				14
05	524298 X	-0-	-0-	-524298	-0-	1	2			N	-0-						14
*06	3 X	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	3	2			N	-0-						14
										N	NO RPT						14

PHANTOM (WOLFCAMP) NOTTING HILL ENERGY, LLC EFG STATE 57-T2-42				//CONT.//	71052 900 101230	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		26572 X	21448	-0-	-5124	-0-	5452 846	1 9	15150	2	Y	769	809	1	37	8	246
03		29419 X	21358	-0-	-8061	-0-	2847 491	1 9	18020	2	Y	446	506	1	55	8	131
04		34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	1966 2166	1 9	30534	2	Y	1969	1846	1	118	8	136
05		35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	152 3192	1 9	32370	2	Y	2902	2709	1	67	8	262
06		34900 X	34900	-0-	-0-	-0-	779 2983	1 9	31138	2	Y	2712	2764	1	51	8	159
*07		35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	12885 1338	1 9	21270	2	Y	1216	951	1	34	8	390
EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	9940	-	14820	
02		37184 X	14616	-0-	-22568	-0-	3159 965	1 9	10492	2	Y	877	891	1	37	8	282
03		40827 X	6348	-0-	-34479	-0-	886 557	1 9	4905	2	Y	506	581	1	57	8	150
04		35280 X	28500	-0-	-6780	-0-	1388 2471	1 9	24641	2	Y	2246	2117	1	123	8	156
05		45914 X	45914	-0-	-0-	-0-	193 3546	1 9	42175	2	Y	3224	2969	1	124	8	287
06		43979 X	43979	-0-	-0-	-0-	999 3119	1 9	39861	2	Y	2835	2849	1	110	8	163
*07		29450 X	27256	-0-	-2194	-0-	2276 1426	1 9	23554	2	Y	1296	982	1	73	8	404
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.	11589	-	16375	
02		37604 X	21786	-0-	-15818	-0-	19419	2	2367	9	N	2152	2108	1	74	8	154
03		38254 X	28213	-0-	-10041	-0-	25244	2	2969	9	N	2699	2628	1	28	8	197
04		37020 X	31376	-0-	-5644	-0-	28531	2	2845	9	N	2586	2538	1	44	8	201
05		34255 X	27997	-0-	-6258	-0-	25045	2	2952	9	N	2684	2722	1	34	8	129
06		30628 X	30628	-0-	-0-	-0-	27093	2	3535	9	N	3214	3191	1	25	8	127
*07		32426 X	30273	-0-	-2153	-0-	26587	2	3686	9	N	3351	3284	1	36	8	158
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.	11070	-	15870	
02		39760 X	19338	-0-	-20422	-0-	15979	2	3359	9	N	3054	3045	1	52	8	223
03		41850 X	23306	-0-	-18544	-0-	19040	2	4266	9	N	3878	3796	1	20	8	285
04		40500 X	14480	-0-	-26020	-0-	11598	2	2882	9	N	2620	2670	1	30	8	205
05		35247 X	4625	-0-	-30622	-0-	3772	2	853	9	N	775	802	1	30	8	148
06		33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	30016	2	3233	9	N	2939	2948	1	22	8	117
*07		37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	34045	2	3538	9	N	3216	3149	1	32	8	152
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.	11756	-	16635	
02		18872 X	11666	-0-	-7206	-0-	10257	2	1409	9	N	1281	1269	1	30	8	93
03		18972 X	13738	-0-	-5234	-0-	11957	2	1781	9	N	1619	1582	1	11	8	119
04		18360 X	14178	-0-	-4182	-0-	12697	2	1481	9	N	1346	1345	1	14	8	106
05		17298 X	12652	-0-	-4646	-0-	11104	2	1548	9	N	1407	1436	1	9	8	68
06		14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	11794	2	2616	9	N	2378	2343	1	8	8	95
*07		14663 X	14418	-0-	-245	-0-	12296	2	2122	9	N	1929	1920	1	12	8	92

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC GUTTERBALLS STATE 14-15															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WELL #: 41H															RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-			372 1	4770 3	1179 4	3183 9	N	2894	2881 0				37						
03	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-			558 1	4867 3	1147 4	3167 9	N	2879	2831 0	73 8			12						
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-			233 1	5127 3	255 4	2789 9	N	2535	2509 0				38						
05	10509 X	8121	-0-	-2388	-0-			161 1	4530 3	591 4	2839 9	N	2581	2568 0	31 8			20						
06	10170 X	7435	-0-	-2735	-0-			38 1	4765 3	32 4	2600 9	N	2364	2342 0	31 8			11						
07	10509 X	7487	-0-	-3022	-0-			43 1	4831 3	38 4	2575 9	N	2341	2319 0				33						
GUTTERBALLS STATE 14-15															WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477									
02	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-			467 1	5981 3	1478 4	4369 9	N	3972	3984 0				51						
03	12989 X	12706	-0-	-283	-0-			702 1	6119 3	1442 4	4443 9	N	4039	3986 0	87 8			17						
04	15510 X	11206	-0-	-4304	-0-			297 1	6537 3	325 4	4047 9	N	3679	3641 0				55						
05	16027 X	10864	-0-	-5163	-0-			208 1	5821 3	759 4	4076 9	N	3705	3697 0	34 8			29						
06	15510 X	10003	-0-	-5507	-0-			49 1	6140 3	41 4	3773 9	N	3430	3409 0	34 8			16						
07	13609 X	10158	-0-	-3451	-0-			56 1	6256 3	49 4	3797 9	N	3452	3420 0				48						
EL DUDERINO UNIT 5-25															WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689									
02	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-			426 1	9761 3	135 4	3961 9	N	3601	3588 0	1 8			41						
03	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-			568 1	9988 3	171 4	3827 9	N	3479	3442 0				78						
04	15150 X	14221	-0-	-929	-0-			1136 1	9453 3	39 4	3593 9	N	3266	3312 0				32						
05	15903 X	13807	-0-	-2096	-0-			1092 1	9274 3	34 4	3407 9	N	3097	3115 0	2 8			12						
06	15390 X	12738	-0-	-2652	-0-			1102 1	8433 3	71 4	3132 9	N	2847	2850 0				9						
07	15903 X	13150	-0-	-2753	-0-			1066 1	8861 3	3223 9		N	2930	2919 0				20						
EL DUDERINO UNIT 5-25															WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087									
02	20351 X	20351	-0-	-0-	-0-			629 1	14407 3	200 4	5115 9	N	4650	4642 0	2 8			53						
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-			823 1	14485 3	248 4	4780 9	N	4345	4301 0				97						
04	22560 X	19860	-0-	-2700	-0-			1639 1	13646 3	56 4	4519 9	N	4108	4165 0				40						
05	23312 X	19578	-0-	-3734	-0-			1600 1	13596 3	50 4	4332 9	N	3938	3960 0	3 8			15						
06	22560 X	18121	-0-	-4439	-0-			1624 1	12425 3	105 4	3967 9	N	3606	3609 0				12						
07	21824 X	18199	-0-	-3625	-0-			1528 1	12697 3	3974 9		N	3613	3601 0				24						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC EL DUDERINO UNIT 5-25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 101577 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	24009 X	24009	-0-	-0-	-0-	845 268	1 4	19366 3530	3 9	N	3209	3197 0	4 8	36
03	25451 X	23745	-0-	-1706	-0-	1070 322	1 4	18831 3522	3 9	N	3202	3167 0		71
04	25140 X	21234	-0-	-3906	-0-	1929 66	1 4	16060 3179	3 9	N	2890	2933 0		28
05	26784 X	20510	-0-	-6274	-0-	1814 57	1 4	15409 3230	3 9	N	2936	2947 0	6 8	11
06	25920 X	18966	-0-	-6954	-0-	1839 119	1 4	14073 2935	3 9	N	2668	2670 0		9
07	26784 X	21107	-0-	-5677	-0-	1941 3036	1 9	16130	3	N	2760	2751 0		18
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608														
02	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	619 197	1 4	14185 1684	3 9	N	1531	1525 0	2 8	17
03	17887 X	17511	-0-	-376	-0-	836 252	1 4	14710 1713	3 9	N	1557	1539 0		35
04	17280 X	14884	-0-	-2396	-0-	1446 49	1 4	12040 1349	3 9	N	1226	1249 0		12
05	18631 X	17927	-0-	-704	-0-	1715 53	1 4	14574 1585	3 9	N	1441	1444 0	4 8	5
06	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	1902 123	1 4	14552 1555	3 9	N	1414	1414 0		5
07	18631 X	17465	-0-	-1166	-0-	1710 1550	1 9	14205	3	N	1409	1405 0		9
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262														
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	326 103	1 4	7464 3977	3 9	N	3615	3596 0	1 8	41
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	425 128	1 4	7477 3823	3 9	N	3475	3439 0		77
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	861 29	1 4	7167 3504	3 9	N	3185	3231 0		31
05	13206 X	9523	-0-	-3683	-0-	698 22	1 4	5934 2869	3 9	N	2608	2628 0	1 8	10
06	12780 X	6943	-0-	-5837	-0-	541 35	1 4	4143 2224	3 9	N	2022	2025 0		7
07	13206 X	6947	-0-	-6259	-0-	516 2145	1 9	4286	3	N	1950	1944 0		13
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546														
02	23884 X	22892	-0-	-992	-0-	820 260	1 4	18789 3023	3 9	N	2748	2726 0	4 8	31
03	26443 X	23058	-0-	-3385	-0-	1070 322	1 4	18822 2844	3 9	N	2585	2558 0		58
04	25590 X	18754	-0-	-6836	-0-	1771 60	1 4	14738 2185	3 9	N	1986	2025 0		19
05	25544 X	16081	-0-	-9463	-0-	1463 46	1 4	12428 2144	3 9	N	1949	1957 0	4 8	7
06	24720 X	15273	-0-	-9447	-0-	1515 98	1 4	11594 2066	3 9	N	1878	1879 0		6
07	25544 X	15762	-0-	-9782	-0-	1466 2118	1 9	12178	3	N	1925	1918 0		13

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67				//CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		272 X	272	-0-	-0-	-0-	205	3	67	9	N	61	136	1			98
03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	537	1	4197	3	N	711	587	1	21	8	201
							782	9									
04		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	771	1	8186	3	N	1041	989	1	24	8	229
							10	4	1145	9							
05		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	975	1	8753	3	N	1214	1257	1	44	8	142
							291	4	1335	9							
06		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	855	1	5283	3	N	692	661	1	36	8	137
							60	4	761	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 287184	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL DEPTH 11525	PERF.12104 - 22029								
02		42891 X	42891	-0-	-0-	-0-	1030	1	37214	3	Y	3692	3535	1	122	8	204
							586	4	4061	9							
03		45758 X	45758	-0-	-0-	-0-	1231	1	40139	3	Y	3979	3877	1	106	8	200
							11	4	4377	9							
04		42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	1184	1	37601	3	Y	3716	3704	1	85	8	127
							22	4	4088	9							
05		44653 X	44653	-0-	-0-	-0-	1188	1	38849	3	Y	4176	4004	1	169	8	130
							22	4	4594	9							
06		42767 X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	36737	3	Y	4265	3986	1	255	8	154
							33	4	4692	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
BROWN STATE 44-2				WELL #:	1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11631 - 20833								
02		61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	650	1	58672	3	Y	1974	1810	1	155	8	430
							2171	9									
03		40394 X	40394	-0-	-0-	-0-	724	1	37262	3	Y	2179	2042	1	132	8	435
							11	4	2397	9							
04		62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	672	1	59886	3	Y	2163	2075	1	132	8	391
							2	4	2379	9							
05		62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	724	1	59082	3	Y	2077	1915	1	173	8	380
							192	4	2285	9							
06		60014 X	60014	-0-	-0-	-0-	697	1	57122	3	Y	1968	1801	1	117	8	430
							30	4	2165	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					430
BROWN STATE 44-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024 - 16031								
02		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	1007	1	7727	3	Y	1647	1620	1	27	8	419
							4	4	1812	9							
03		8897 X	6464	-0-	-2433	-0-	893	1	3842	3	Y	1562	1563	1	19	8	399
							11	4	1718	9							
04		9360 X	6144	-0-	-3216	-0-	953	1	3589	3	Y	1445	1417	1	20	8	407
							12	4	1590	9							
05		11129 X	9199	-0-	-1930	-0-	1116	1	6050	3	Y	1820	1682	1	124	8	421
							31	4	2002	9							
06		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	8550	3	Y	1514	1445	1	24	8	466
							16	4	1665	9							
07		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					466

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	RRCID -> 287681	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25620 X	8041	-0-	-17579	-0-		812 1	5184 3	1 4	2044 9	Y	1858	1780 1	39 8			337
03	21824 X	2778	-0-	-19046	-0-		442 1	884 3	1452 9		Y	1320	1305 1	57 8			295
04	12660 X	2110	-0-	-10550	-0-		507 1	764 3	33 4	806 9	Y	733	625 1	39 8			364
05	8897 X	3679	-0-	-5218	-0-		1050 1	1234 3	120 4	1275 9	Y	1159	1151 1	46 8			326
06	8610 X	1540	-0-	-7070	-0-		253 1	1218 3	68 4	1 9	Y	1	221 1				106
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-						Y	NO RPT					106
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	2H	RRCID -> 287682	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	45444 X	8229	-0-	-37215	-0-		890 1	5606 3	2 4	1731 9	Y	1574	1665 1	37 8			316
03	39432 X	4872	-0-	-34560	-0-		1190 1	1981 3	1701 9		Y	1546	1461 1	71 8			330
04	22110 X	1846	-0-	-20264	-0-		488 1	808 3	25 4	525 9	Y	477	490 1	31 8			286
05	13485 X	3137	-0-	-10348	-0-		922 1	1279 3	71 4	865 9	Y	786	802 1	43 8			227
06	10080 X	2194	-0-	-7886	-0-		548 1	671 3	170 4	805 9	Y	732	649 1				310
07	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-						Y	NO RPT					310
BROWN STATE 44-2				WELL #:	3H	RRCID -> 287717	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					377
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					377
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-		91 1	97 3	14 4	132 9	Y	120	55 1	1 8			441
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		659 1	2387 3	6 4	633 9	Y	575	510 1	23 8			483
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		312 1	2120 3	1 4	350 9	Y	318	350 1	7 8			444
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					444
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	4H	RRCID -> 288295	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-		990 1	32550 3	710 4	4157 9	N	3779	3674 1	110 8			254
03	37272 X	37272	-0-	-0-	-0-		1113 1	31603 3	537 4	4019 9	N	3654	3603 1	87 8			218
04	32910 X	30972	-0-	-1938	-0-		996 1	25952 3	657 4	3367 9	N	3061	2986 1	56 8			237
05	38564 X	29337	-0-	-9227	-0-		968 1	24581 3	622 4	3166 9	N	2878	2733 1	89 8			293
06	37320 X	33319	-0-	-4001	-0-		1062 1	28607 3	58 4	3592 9	N	3265	3268 1	134 8			156
07	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-						N	NO RPT					156

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 288304	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10813	- 15873				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	16660	-0-	-616	-0-	855 1 47 4	13824 3 1934 9	N	1758	1801 1	30 8			519
03	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	927 1 1 4	14022 3 2124 9	N	1931	1898 1	30 8			522
04	17910	X	13788	-0-	-4122	-0-	860 1 151 4	10999 3 1778 9	N	1616	1580 1	28 8			530
05	18507	X	10168	-0-	-8339	-0-	890 1 343 4	6823 3 2112 9	N	1920	1905 1	26 8			519
06	17910	X	13979	-0-	-3931	-0-	917 1 3 4	11190 3 1869 9	N	1699	1687 1	23 8			508
07	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-			N	NO RPT					508
DARCY STATE 22				WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10870	- 15868				
02	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	855 1 57 4	10292 3 1580 9	N	1436	1375 1	16 8			497
03	13268	X	13266	-0-	-2	-0-	927 1 1 4	10556 3 1782 9	N	1620	1601 1	17 8			499
04	13410	X	13045	-0-	-365	-0-	860 1 1 4	10569 3 1615 9	N	1468	1490 1	14 8			463
05	13857	X	12422	-0-	-1435	-0-	890 1 15 4	9841 3 1676 9	N	1524	1503 1	18 8			466
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	916 1 1393 9	9111 3	N	1266	1256 1	30 8			446
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			N	NO RPT					446
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023	TOTAL	DEPTH 11640	PERF.12123	- 21384				
02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1 1 227 4	15658 3 1234 9	Y	1122	1100 1	21 8			77
03	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	16591 3	1289 9	Y	1172	1163 1	17 8			69
04	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	18012 3 1086 9	111 4	Y	987	981 1	12 8			63
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	16213 3 966 9	150 4	Y	878	877 1	19 8			45
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14703 3	961 9	Y	874	844 1	32 8			43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					43
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL	DEPTH 11346	PERF.11667	- 16700				
02	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	1219 1 2 4	33250 3 2391 9	N	2174	2104 1	81 8			226
03	44444	X	44444	-0-	-0-	-0-	1481 1 2 4	40391 3 2570 9	N	2336	2289 1	67 8			206
04	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	1378 1 15 4	35902 3 2464 9	N	2240	2189 1	51 8			206
05	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	1298 1 131 4	33700 3 2206 9	N	2005	1957 1	87 8			167
06	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1417 1 72 4	37526 3 2476 9	N	2251	2081 1	156 8			181
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					181

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 289048	CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL	DEPTH 10263	PERF.10639	CNTY: WARD - 15082			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-		166 6 4	1 4	14392 1101	3 9	Y	1001	978 1	22 8			42
03	16957 X	15589	-0-	-1368	-0-		152 13 4	1 4	14366 1058	3 9	Y	962	937 1	27 8			40
04	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-		180 5 4	1 4	15988 1071	3 9	Y	974	949 1	27 8			38
05	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-		183 9 4	1 4	16433 1214	3 9	Y	1104	1087 1	23 8			32
06	18804 X	18804	-0-	-0-	-0-		850 146 4	1 4	16668 1140	3 9	Y	1036	1009 1	24 8			36
07	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-						Y	NO RPT					36
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE 09/13/2023				TOTAL	DEPTH 9466	PERF. 9643	- 19541			
02	33852 X	25670	-0-	-8182	-0-		403 2440 9	1 9	22827	3	Y	2218	2186 1	24 8			157
03	37479 X	25194	-0-	-12285	-0-		103 2501 9	1 9	22590	3	Y	2274	2217 1	50 8			164
04	30210 X	22816	-0-	-7394	-0-		240 2165 9	1 9	20411	3	Y	1968	1958 1	46 8			128
05	31217 X	24772	-0-	-6445	-0-		132 2445 9	1 9	22195	3	Y	2223	2163 1	42 8			145
06	30210 X	24827	-0-	-5383	-0-		425 345 4	1 4	21850 2207	3 9	Y	2006	1957 1	1 8			194
07	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-						Y	NO RPT					194
BERGMAN STATE 38				WELL #:	2H	RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10606	- 15126			
02	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-		172 9 4	1 4	14913 637	3 9	Y	579	544 1	37 8			23
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-		170 14 4	1 4	16115 666	3 9	Y	605	571 1	33 8			24
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-		177 6 4	1 4	15981 613	3 9	Y	557	533 1	27 8			21
05	17422 X	14738	-0-	-2684	-0-		160 7 4	1 4	14206 365	3 9	Y	332	320 1	24 8			9
06	16860 X	15909	-0-	-951	-0-		850 115 4	1 4	14596 348	3 9	Y	316	294 1	21 8			10
07	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-						Y	NO RPT					10
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	3H	RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL	DEPTH 9613	PERF.10388	- 19616			
02	34216 X	11988	-0-	-22228	-0-		190 1030 9	1 9	10768	3	Y	936	916 1	17 8			65
03	28551 X	11179	-0-	-17372	-0-		178 1030 9	1 9	9971	3	Y	936	898 1	37 8			66
04	17790 X	11425	-0-	-6365	-0-		123 791 9	1 9	10511	3	Y	719	704 1	36 8			45
05	16585 X	10087	-0-	-6498	-0-		55 912 9	1 9	9120	3	Y	829	793 1	29 8			53
06	14490 X	10547	-0-	-3943	-0-		912 203 1	1 4	9531 670	3 9	Y	609	603 1				59
07	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-						Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	5HA	ASSOCIATED RRCID -> 289539	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL	DEPTH 10682	CNTY: WARD PERF.11039 - 16039			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		19012 X	13073	-0-	-5939	-0-	476 1 7 4	11657 3 933 9	Y		848	809 1	13 8			93
03		19003 X	9897	-0-	-9106	-0-	364 1 58 4	8878 3 597 9	Y		543	556 1	6 8			74
04		18390 X	12717	-0-	-5673	-0-	496 1 16 4	11312 3 893 9	Y		812	775 1	9 8			102
05		17422 X	15514	-0-	-1908	-0-	600 1 98 4	13368 3 1448 9	Y		1316	1295 1	9 8			114
06		14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	618 1 24 4	13570 3 766 9	Y		696	721 1	11 8			78
07		14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-			Y		NO RPT					78
BROWN STATE 44-2				WELL #:	6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023				TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11024 - 16042			
02		22212 X	22212	-0-	-0-	-0-	785 1 14 4	19787 3 1626 9	Y		1478	1462 1	33 8			167
03		19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	697 1 99 4	17082 3 1697 9	Y		1543	1489 1	22 8			199
04		19080 X	13027	-0-	-6053	-0-	532 1 15 4	11554 3 926 9	Y		842	904 1	18 8			119
05		24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	561 1 93 4	13201 3 1298 9	Y		1180	1183 1	12 8			104
06		23250 X	14298	-0-	-8952	-0-	556 1 36 4	12400 3 1306 9	Y		1187	1148 1	19 8			124
07		24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-			Y		NO RPT					124
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024				TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11473 - 21316			
02		56700 X	47737	-0-	-8963	-0-	855 1 17 4	44926 3 1939 9	N		1763	1587 1	107 8			315
03		56048 X	47366	-0-	-8682	-0-	927 1 44 4	44368 3 2027 9	N		1843	1781 1	115 8			262
04		54240 X	43959	-0-	-10281	-0-	860 1 30 4	41415 3 1654 9	N		1504	1369 1	107 8			290
05		56048 X	42523	-0-	-13525	-0-	847 1 19 4	39905 3 1752 9	N		1593	1529 1	97 8			257
06		53730 X	41522	-0-	-12208	-0-	916 1 85 4	39080 3 1441 9	N		1310	1241 1	92 8			234
07		52855 X	NO RPT	-0-	-52855	-0-			N		NO RPT					234
DARCY STATE 22				WELL #:	5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10882 - 15314			
02		31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	412 1 4 4	27171 3 3775 9	Y		3432	3376 1	33 8			117
03		33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	414 1 177 4	29323 3 4023 9	Y		3657	3669 1	32 8			73
04		30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	365 1 112 4	26527 3 3731 9	Y		3392	3335 1	29 8			101
05		33325 X	27284	-0-	-6041	-0-	452 1 109 4	23683 3 3040 9	Y		2764	2729 1	31 8			105
06		32250 X	22789	-0-	-9461	-0-	517 1 504 4	19601 3 2167 9	Y		1970	1922 1	27 8			126
07		33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-			Y		NO RPT					126

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		61096 X	45656	-0-	-15440	-0-	1339 1 12 4	40570 3 3735 9	3	Y	3395	3340 1	37 8			127
03		62217 X	47034	-0-	-15183	-0-	1505 1 3848 9	41681 3	3	Y	3498	3362 1	77 8			186
04		55950 X	42618	-0-	-13332	-0-	1346 1 3298 9	37974 3	3	Y	2998	3007 1	72 8			105
05		56668 X	41856	-0-	-14812	-0-	1071 1 3209 9	37576 3	3	Y	2917	2870 1	61 8			91
06		49950 X	35009	-0-	-14941	-0-	989 1 410 4	30940 3 2670 9	3	Y	2427	2410 1	1 8			106
07		50561 X	NO RPT	-0-	-50561	-0-				Y	NO RPT					106
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	07/07/2024	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	-	19484	
02		36428 X	32710	-0-	-3718	-0-	943 1 9 4	28324 3 3434 9	3	Y	3122	3064 1	33 8			117
03		36301 X	32766	-0-	-3535	-0-	1021 1 3499 9	28246 3	3	Y	3181	3060 1	69 8			169
04		34980 X	32541	-0-	-2439	-0-	985 1 3447 9	28109 3	3	Y	3134	3132 1	62 8			109
05		36208 X	33868	-0-	-2340	-0-	847 1 3430 9	29591 3	3	Y	3118	3075 1	55 8			97
06		35040 X	29543	-0-	-5497	-0-	819 1 322 4	25539 3 2863 9	3	Y	2603	2585 1	1 8			114
07		36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-				Y	NO RPT					114
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	-	19729	
02		39508 X	38824	-0-	-684	-0-	1101 1 10 4	33283 3 4430 9	3	Y	4027	3961 1	33 8			151
03		43741 X	38619	-0-	-5122	-0-	30 1 4673 9	33916 3	3	Y	4248	4104 1	68 8			227
04		41640 X	35696	-0-	-5944	-0-	1075 1 3917 9	30704 3	3	Y	3561	3605 1	57 8			126
05		42997 X	38632	-0-	-4365	-0-	959 1 4183 9	33490 3	3	Y	3803	3756 1	54 8			119
06		41610 X	34818	-0-	-6792	-0-	943 1 348 4	30052 3 3475 9	3	Y	3159	3138 1	1 8			138
07		42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-				Y	NO RPT					138
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	2H	RRCID ->	291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	-	21099	
02		77812 X	61535	-0-	-16277	-0-	895 1 9 4	58373 3 2258 9	3	Y	2053	1941 1	116 8			68
03		85002 X	66491	-0-	-18511	-0-	880 1 358 4	62280 3 2973 9	3	Y	2703	2612 1	107 8			52
04		75840 X	60223	-0-	-15617	-0-	752 1 239 4	56430 3 2802 9	3	Y	2547	2432 1	94 8			73
05		71424 X	53795	-0-	-17629	-0-	819 1 337 4	50409 3 2230 9	3	Y	2027	1943 1	83 8			75
06		65940 X	19193	-0-	-46747	-0-	342 1 55 4	18078 3 718 9	3	Y	653	652 1	33 8			43
07		68138 X	NO RPT	-0-	-68138	-0-				Y	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 291695	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2024				TOTAL	DEPTH 10488	CNTY: WARD PERF.10484 - 15226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30240 X	29571	-0-	-669	-0-	-0-	392	1 25673	3	3502	Y	3184	3086	1 73	8	107	
03	41824 X	41824	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1 35136	3	6015	Y	5468	5407	1 60	8	108	
04	42767 X	42767	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1 36512	3	5602	Y	5093	5013	1 37	8	151	
05	32860 X	29539	-0-	-3321	-0-	-0-	483	1 25767	3	3185	Y	2895	2902	1 33	8	112	
06	31680 X	22841	-0-	-8839	-0-	-0-	525	1 19801	3	2016	Y	1833	1791	1 37	8	117	
07	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-	-0-	499	4			Y	NO RPT				117	
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11282 - 21050				
02	81928 X	60495	-0-	-21433	-0-	-0-	876	1 57562	3	2048	Y	1862	1772	1 143	8	62	
03	89683 X	71660	-0-	-18023	-0-	-0-	941	1 66578	3	3782	Y	3438	3283	1 151	8	66	
04	82530 X	70814	-0-	-11716	-0-	-0-	908	1 65952	3	3673	Y	3339	3181	1 128	8	96	
05	81344 X	61637	-0-	-19707	-0-	-0-	969	1 57802	3	2566	Y	2333	2229	1 114	8	86	
06	64830 X	58256	-0-	-6574	-0-	-0-	728	1 54301	3	1877	Y	1706	1574	1 115	8	103	
07	71672 X	NO RPT	-0-	-71672	-0-	-0-	1350	4			Y	NO RPT				103	
HARRISON STATE UNIT 14				WELL #:	2HA	RRCID -> 291867	COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 11639	PERF.12070 - 18660				
02	48132 X	40161	-0-	-7971	-0-	-0-	36844	3 11	4	3306	Y	3005	2920	1 81	8	136	
03	52018 X	49112	-0-	-2906	-0-	-0-	45189	3 157	4	3766	Y	3424	3373	1 71	8	116	
04	50340 X	46761	-0-	-3579	-0-	-0-	43195	3 45	4	3521	Y	3201	3123	1 55	8	139	
05	49848 X	34712	-0-	-15136	-0-	-0-	30576	3 1135	4	3001	Y	2728	2652	1 66	8	150	
06	45240 X	43774	-0-	-1466	-0-	-0-	40107	3 334	4	3333	Y	3030	2925	1 122	8	133	
07	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-	-0-					Y	NO RPT				133	
HARRISON STATE UNIT 14				WELL #:	1HA	RRCID -> 292065	COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 11630	PERF.12235 - 19424				
02	49000 X	47008	-0-	-1992	-0-	-0-	44112	3 11	4	2885	Y	2623	2536	1 85	8	118	
03	54250 X	49376	-0-	-4874	-0-	-0-	44985	3 163	4	4228	Y	3844	3765	1 67	8	130	
04	52500 X	43849	-0-	-8651	-0-	-0-	41299	3 44	4	2506	Y	2278	2260	1 47	8	101	
05	54250 X	40459	-0-	-13791	-0-	-0-	36531	3 1416	4	2512	Y	2284	2188	1 73	8	123	
06	50850 X	44184	-0-	-6666	-0-	-0-	41227	3 331	4	2626	Y	2387	2302	1 104	8	104	
07	52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-	-0-					Y	NO RPT				104	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292999	COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL	DEPTH 10603	PERF.11091 - 16062						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24080 X	15618	-0-	-8462	-0-		573 1	14236 3	7 4	802 9	Y	729	786 1	19 8			90
03	26660 X	18742	-0-	-7918	-0-		697 1	17213 3	119 4	713 9	Y	648	635 1	18 8			85
04	25800 X	18467	-0-	-7333	-0-		766 1	17009 3	56 4	636 9	Y	578	573 1	14 8			76
05	26660 X	11888	-0-	-14772	-0-		443 1	10550 3	72 4	823 9	Y	748	740 1	18 8			65
06	23790 X	11844	-0-	-11946	-0-		475 1	10749 3	29 4	591 9	Y	537	532 1	13 8			58
07	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-						Y	NO RPT					58
BROWN STATE 44-2						WELL #:	8H	RRCID -> 293000	COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL	DEPTH 10631	PERF.11180 - 16164				
02	33572 X	28905	-0-	-4667	-0-		1028 1	25693 3	17 4	2167 9	Y	1970	1872 1	43 8			214
03	35247 X	26821	-0-	-8426	-0-		934 1	23600 3	180 4	2107 9	Y	1915	1848 1	34 8			247
04	34050 X	30951	-0-	-3099	-0-		1228 1	27450 3	98 4	2175 9	Y	1977	1929 1	40 8			255
05	31992 X	31703	-0-	-289	-0-		1215 1	28306 3	167 4	2015 9	Y	1832	1905 1	14 8			168
06	30960 X	29446	-0-	-1514	-0-		1202 1	25721 3	71 4	2452 9	Y	2229	2131 1	35 8			231
07	31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-						Y	NO RPT					231
BERGMAN STATE 38						WELL #:	1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE 05/10/2024		TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10680 - 15141				
02	29470 X	29470	-0-	-0-	-0-		304 1	26386 3	18 4	2762 9	Y	2511	2460 1	48 8			105
03	30950 X	30950	-0-	-0-	-0-		294 1	27803 3	25 4	2828 9	Y	2571	2522 1	47 8			107
04	29558 X	29558	-0-	-0-	-0-		297 1	26670 3	8 4	2583 9	Y	2348	2320 1	42 8			93
05	27776 X	26200	-0-	-1576	-0-		266 1	23505 3	11 4	2418 9	Y	2198	2192 1	34 8			65
06	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-		850 1	25916 3	213 4	2427 9	Y	2206	2156 1	39 8			76
07	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-						Y	NO RPT					76
BERGMAN STATE 38						WELL #:	4H	RRCID -> 293087	COMPL. DATE 05/14/2024		TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10682 - 15331				
02	26335 X	26335	-0-	-0-	-0-		278 1	24023 3	20 4	2014 9	Y	1831	1777 1	46 8			76
03	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-		269 1	25354 3	21 4	2013 9	Y	1830	1780 1	50 8			76
04	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-		319 1	28626 3	9 4	2055 9	Y	1868	1827 1	44 8			73
05	31988 X	31988	-0-	-0-	-0-		309 1	29860 3	23 4	1796 9	Y	1633	1622 1	36 8			48
06	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-		850 1	25490 3	212 4	1713 9	Y	1557	1515 1	37 8			53
07	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-						Y	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 293274	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL	DEPTH 11356	PERF.11685	- 15828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	42980 X	42855	-0-	-125	-0-	1069 602	1 4	38503 2681	3 9	Y	2437	2334 1 87 8	135
03	47523 X	43302	-0-	-4221	-0-	1212 11	1 4	39468 2611	3 9	Y	2374	2316 1 73 8	120
04	45630 X	42790	-0-	-2840	-0-	1227 24	1 4	39064 2475	3 9	Y	2250	2239 1 54 8	77
05	47461 X	43490	-0-	-3971	-0-	1207 23	1 4	39695 2565	3 9	Y	2332	2225 1 111 8	72
06	45930 X	35011	-0-	-10919	-0-	1115 32	1 4	31513 2351	3 9	Y	2137	2006 1 126 8	78
07	47461 X	NO RPT	-0-	-47461	-0-				Y	NO RPT			78
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #: 2H	RRCID -> 293354	COMPL. DATE 03/23/2024	TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11920	- 20818			
02	46732 X	45765	-0-	-967	-0-	1149 629	1 4	41400 2587	3 9	Y	2352	2198 1 132 8	127
03	51739 X	44584	-0-	-7155	-0-	1229 12	1 4	40355 2988	3 9	Y	2716	2601 1 107 8	135
04	49350 X	40275	-0-	-9075	-0-	1133 19	1 4	36576 2547	3 9	Y	2315	2292 1 80 8	78
05	50654 X	43071	-0-	-7583	-0-	1175 25	1 4	39300 2571	3 9	Y	2337	2180 1 165 8	71
06	49020 X	35641	-0-	-13379	-0-	1147 32	1 4	32738 1724	3 9	Y	1567	1369 1 216 8	53
07	50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-				Y	NO RPT			53
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #: 3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.12121	- 20209			
02	38168 X	38168	-0-	-0-	-0-	1 525	1 4	34651 2991	3 9	Y	2719	2592 1 111 8	180
03	43025 X	43025	-0-	-0-	-0-	39721 34472	3 3	3304 270	9 4	Y	3004	2912 1 98 8	174
04	40290 X	37944	-0-	-2346	-0-	3202 34494	9 3			Y	2911	2832 1 73 8	180
05	41633 X	37935	-0-	-3698	-0-	3295 33873	9 3	146	4	Y	2995	2914 1 113 8	148
06	40290 X	37038	-0-	-3252	-0-			3165	9	Y	2877	2739 1 148 8	138
07	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-				Y	NO RPT			138
BLAKE STATE 15-22				WELL #: 3H	RRCID -> 294703	COMPL. DATE 10/26/2024	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.11246	- 20965			
02	DLQ G-10	116005	-0-	116005	116005	428 28	1 4	111860 3689	3 9	Y	3354	3026 1 190 8	271
03	DLQ G-10	109379	-0-	109379	225384	498 16	1 4	104818 4047	3 9	Y	3679	3477 1 239 8	234
04	DLQ G-10	136054	-0-	136054	361438	475 3506	1 9	132073	3	Y	3187	3161 1 194 8	66
05	495047 X	133609	-0-	-361438	-0-	507 120	1 4	129603 3379	3 9	Y	3072	2675 1 133 8	330
06	104680 X	104680	-0-	-0-	-0-	435 9	1 4	101369 2867	3 9	Y	2606	2475 1 124 8	338
07	128433 X	NO RPT	-0-	-128433	-0-				Y	NO RPT			338

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BLAKE STATE 15-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 294899	COMPL. DATE 10/24/2024	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.11061	- 20949						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	120175 X	120175	-0-	-0-	-0-		448 1	117156 3	28 4	2543 9	Y	2312	2020 1	199 8			181
03	126356 X	114182	-0-	-12174	-0-		525 1	110692 3	17 4	2948 9	Y	2680	2445 1	252 8			164
04	143822 X	143822	-0-	-0-	-0-		506 1	140760 3	2556 9		Y	2324	2237 1	204 8			47
05	143049 X	143049	-0-	-0-	-0-		546 1	139982 3	119 4	2402 9	Y	2184	1891 1	107 8			233
06	123990 X	115644	-0-	-8346	-0-		482 1	112802 3	11 4	2349 9	Y	2135	1956 1	146 8			267
07	128123 X	NO RPT	-0-	-128123	-0-						Y	NO RPT					267
BLAKE STATE 15-22						WELL #:	2H	RRCID -> 294904	COMPL. DATE 10/25/2024	TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10967	- 20849				
02	121968 X	111499	-0-	-10469	-0-		420 1	108594 3	28 4	2457 9	Y	2234	1998 1	145 8			179
03	135036 X	98579	-0-	-36457	-0-		453 1	95513 3	15 4	2598 9	Y	2362	2218 1	174 8			149
04	130680 X	127643	-0-	-3037	-0-		450 1	125085 3	2108 9		Y	1916	1875 1	151 8			39
05	126914 X	116304	-0-	-10610	-0-		429 1	113642 3	118 4	2115 9	Y	1923	1582 1	185 8			195
06	119880 X	117686	-0-	-2194	-0-		492 1	114862 3	10 4	2322 9	Y	2111	1912 1	134 8			261
07	123442 X	NO RPT	-0-	-123442	-0-						Y	NO RPT					261
PLANTAIN STATE UNIT 94						WELL #:	2H	RRCID -> 295338	COMPL. DATE 10/31/2024	TOTAL	DEPTH 11889	PERF.12241	- 20902				
02	69072 X	69072	-0-	-0-	-0-		587 1	64144 3	4341 9		Y	3946	3741 1				278
03	72232 X	72232	-0-	-0-	-0-		635 1	67545 3	30 4	4022 9	Y	3656	3742 1				192
04	61128 X	61128	-0-	-0-	-0-		590 1	56714 3	4 4	3820 9	Y	3473	3465 1				200
05	60357 X	59928	-0-	-429	-0-		600 1	54986 3	61 4	4281 9	Y	3892	3976 1				116
06	58410 X	50598	-0-	-7812	-0-		589 1	45789 3	390 4	3830 9	Y	3482	3398 1				200
07	60357 X	NO RPT	-0-	-60357	-0-						Y	NO RPT					200
PLANTAIN STATE UNIT 94						WELL #:	1H	RRCID -> 295531	COMPL. DATE 10/30/2024	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.12977	- 20770				
02	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-		630 1	68819 3	11289 9		Y	10263	9728 1				723
03	87196 X	87196	-0-	-0-	-0-		710 1	75253 3	31 4	11202 9	Y	10184	10375 1				532
04	83624 X	83624	-0-	-0-	-0-		752 1	72348 3	5 4	10519 9	Y	9563	9545 1				550
05	81539 X	81539	-0-	-0-	-0-		772 1	70617 3	111 4	10039 9	Y	9126	9402 1				274
06	72810 X	69620	-0-	-3190	-0-		757 1	58768 3	501 4	9594 9	Y	8722	8496 1				501
07	75237 X	NO RPT	-0-	-75237	-0-						Y	NO RPT					501

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 100H		ASSOCIATED RRCID -> 295532	CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10764	CNTY: WARD PERF.11077 - 15633			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	108304 X	74759	-0-	-33545	-0-	823 57	1 4	71569 2310	3 9	Y	2100	1992	1	113	8	85
03	109089 X	76759	-0-	-32330	-0-	768 69	1 4	73412 2510	3 9	Y	2282	2172	1	103	8	92
04	90360 X	67527	-0-	-22833	-0-	736 21	1 4	64742 2028	3 9	Y	1844	1785	1	80	8	71
05	86707 X	67895	-0-	-18812	-0-	672 40	1 4	65008 2175	3 9	Y	1977	1924	1	67	8	57
06	81720 X	60710	-0-	-21010	-0-	58423 1770	3 9	517	4	Y	1609	1544	1	68	8	55
07	82770 X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					Y	NO RPT					55
BERGMAN STATE 38				WELL #: 102H	RRCID -> 295565	COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10677	PERF.10877 - 15619				
02	121072 X	101230	-0-	-19842	-0-	1108 66	1 4	96525 3531	3 9	Y	3210	3074	1	144	8	131
03	127100 X	102657	-0-	-24443	-0-	1026 100	1 4	98093 3438	3 9	Y	3125	2991	1	138	8	127
04	122700 X	101853	-0-	-20847	-0-	1093 32	1 4	97460 3268	3 9	Y	2971	2862	1	122	8	114
05	119350 X	99396	-0-	-19954	-0-	983 60	1 4	95152 3201	3 9	Y	2910	2833	1	107	8	84
06	113550 X	88955	-0-	-24595	-0-	85352 2859	3 9	744	4	Y	2599	2500	1	95	8	88
07	112065 X	NO RPT	-0-	-112065	-0-					Y	NO RPT					88
PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #: 3H	RRCID -> 295566	COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL	DEPTH 11857	PERF.12686 - 21681				
02	64700 X	64700	-0-	-0-	-0-	567 2938	1 9	61195	3	Y	2671	2538	1			189
03	72380 X	72380	-0-	-0-	-0-	649 32	1 4	68784 2915	3 9	Y	2650	2701	1			138
04	69382 X	69382	-0-	-0-	-0-	692 4	1 4	66502 2184	3 9	Y	1985	2007	1			116
05	71207 X	68732	-0-	-2475	-0-	714 81	1 4	65394 2543	3 9	Y	2312	2359	1			69
06	68910 X	59047	-0-	-9863	-0-	716 477	1 4	55458 2396	3 9	Y	2178	2122	1			125
07	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					Y	NO RPT					125
BERGMAN STATE 38				WELL #: 101H	RRCID -> 295662	COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10764	PERF.10999 - 15597				
02	96628 X	77438	-0-	-19190	-0-	858 47	1 4	74761 1772	3 9	Y	1611	1510	1	112	8	65
03	106981 X	83557	-0-	-23424	-0-	845 69	1 4	80402 2241	3 9	Y	2037	1899	1	122	8	81
04	103530 X	70579	-0-	-32951	-0-	765 22	1 4	68251 1541	3 9	Y	1401	1327	1	102	8	53
05	106981 X	71968	-0-	-35013	-0-	718 43	1 4	69473 1734	3 9	Y	1576	1489	1	96	8	44
06	101640 X	64704	-0-	-36936	-0-	62509 1646	3 9	549	4	Y	1496	1405	1	86	8	50
07	85746 X	NO RPT	-0-	-85746	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	149660 X	135878	-0-	-13782	-0-	2249 4939	1 9	128690	3	Y	4490	4315	1	98	8		309	
03	165695 X	142918	-0-	-22777	-0-	2413 5181	1 9	135324	3	Y	4710	4487	1	201	8		331	
04	155940 X	131459	-0-	-24481	-0-	1477 4434	1 9	125548	3	Y	4031	3928	1	179	8		255	
05	152644 X	126491	-0-	-26153	-0-	720 4165	1 9	121606	3	Y	3786	3652	1	145	8		245	
06	145590 X	85392	-0-	-60198	-0-	81894 2615	3 9	883	4	Y	2377	2386	1	1	8		235	
07	150443 X	NO RPT	-0-	-150443	-0-					Y	NO RPT						235	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	15H	RRCID -> 296613	COMPL. DATE 11/04/2023	TOTAL	DEPTH 10181	PERF.10389	- 20393							
02	168476 X	156788	-0-	-11688	-0-	4820 41	1 4	146126	3	Y	5274	5172	1	104	8		1	
03	186527 X	163193	-0-	-23334	-0-	5489 5752	1 9	151952	3	Y	5229	5008	1	218	8		4	
04	180150 X	153163	-0-	-26987	-0-	5055 5251	1 9	142857	3	Y	4774	4567	1	196	8		15	
05	175460 X	152878	-0-	-22582	-0-	4117 4829	1 9	143932	3	Y	4390	4240	1	165	8		-0-	
06	168000 X	128882	-0-	-39118	-0-	123814 3616	3 9	1452	4	Y	3287	3285	1	2	8		-0-	
07	173600 X	NO RPT	-0-	-173600	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	13H	RRCID -> 296822	COMPL. DATE 11/11/2023	TOTAL	DEPTH 10241	PERF.10647	- 20645							
02	155204 X	126179	-0-	-29025	-0-	2003 5133	1 9	119043	3	Y	4666	4550	1	95	8		327	
03	171833 X	149177	-0-	-22656	-0-	2510 5916	1 9	140751	3	Y	5378	5112	1	215	8		378	
04	159330 X	137779	-0-	-21551	-0-	1534 5431	1 9	130814	3	Y	4937	4810	1	191	8		314	
05	162316 X	138626	-0-	-23690	-0-	788 5204	1 9	132634	3	Y	4731	4579	1	158	8		308	
06	148890 X	58815	-0-	-90075	-0-	56233 2144	3 9	438	4	Y	1949	2053	1	1	8		202	
07	149172 X	NO RPT	-0-	-149172	-0-					Y	NO RPT						202	
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				WELL #:	101714 2H	RRCID -> 289683	COMPL. DATE 11/21/2021	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11206	- 18815							
02	25928 X	25200	-0-	-728	-0-	675 47	1 4	22595	3	Y	1712	1724	0	2	8		40	
03	28675 X	26491	-0-	-2184	-0-	706 173	1 4	23678	3	Y	1758	1749	0	8	8		41	
04	27390 X	23292	-0-	-4098	-0-	625 127	1 4	20839	3	Y	1546	1552	0				35	
05	28086 X	23077	-0-	-5009	-0-	387 418	1 4	20553	3	Y	1563	1565	0				33	
06	27180 X	26389	-0-	-791	-0-	392 642	1 4	23514	3	Y	1674	1674	0				33	
07	27900 X	26817	-0-	-1083	-0-	437 29	1 4	24424	3	Y	1752	1750	0				35	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714							
B AND B		WELL #:		1H	RRCID -> 289684	COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL	DEPTH 10898	PERF.11175 - 17770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15764 X	15055	-0-	-709	-0-	68 1 13485 3	Y	1340	1350 0 1 8 31
						28 4 1474 9			
03	17236 X	16074	-0-	-1162	-0-	76 1 14333 3	Y	1418	1410 0 6 8 33
						105 4 1560 9			
04	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	77 1 14727 3	Y	1456	1456 0 33
						90 4 1602 9			
05	16740 X	14216	-0-	-2524	-0-	71 1 12497 3	Y	1267	1273 0 27
						254 4 1394 9			
06	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	80 1 15599 3	Y	1479	1477 0 29
						426 4 1627 9			
07	17050 X	16509	-0-	-541	-0-	77 1 14851 3	Y	1421	1421 0 29
						18 4 1563 9			

LINDLEY 98		WELL #:		13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11509 - 18259
02	16800 X	16479	-0-	-321	-0-	632 1 14135 3	Y	1541	1550 0 1 8 36
						17 4 1695 9			
03	18600 X	16455	-0-	-2145	-0-	682 1 13906 3	Y	1641	1633 0 5 8 39
						62 4 1805 9			
04	18630 X	16033	-0-	-2597	-0-	671 1 13539 3	Y	1613	1615 0 37
						49 4 1774 9			
05	19251 X	13979	-0-	-5272	-0-	69 1 12179 3	Y	1442	1448 0 31
						145 4 1586 9			
06	18630 X	15324	-0-	-3306	-0-	69 1 13378 3	Y	1503	1504 0 30
						224 4 1653 9			
07	18259 X	16201	-0-	-2058	-0-	75 1 14359 3	Y	1598	1596 0 32
						9 4 1758 9			

MURCHISON 87		WELL #:		1H	RRCID -> 290230	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11250 - 16420
02	6916 X	5775	-0-	-1141	-0-	210 1 3821 3	Y	1026	1009 0 137
						615 4 1129 9			
03	8029 X	7172	-0-	-857	-0-	251 1 5178 3	Y	1114	1152 0 3 8 96
						518 4 1225 9			
04	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	262 1 6101 3	Y	1059	1057 0 98
						155 4 1165 9			
05	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	276 1 6534 3	Y	1101	1111 0 88
						221 4 1211 9			
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	239 1 5344 3	Y	1062	1062 0 88
						466 4 1168 9			
07	7936 X	7592	-0-	-344	-0-	248 1 5962 3	Y	1097	1055 0 130
						175 4 1207 9			

B AND B STATE A		WELL #:		5H	RRCID -> 291703	COMPL. DATE 09/09/2021	TOTAL	DEPTH 10762	PERF.11189 - 18534
02	38192 X	34743	-0-	-3449	-0-	721 1 31719 3	Y	2061	2060 0 2 8 48
						36 4 2267 9			
03	42284 X	35318	-0-	-6966	-0-	715 1 32220 3	Y	2043	2033 0 10 8 48
						136 4 2247 9			
04	36060 X	34939	-0-	-1121	-0-	743 1 31815 3	Y	2064	2065 0 47
						111 4 2270 9			
05	38471 X	29189	-0-	-9282	-0-	398 1 26588 3	Y	1724	1734 0 37
						307 4 1896 9			
06	37230 X	33663	-0-	-3567	-0-	427 1 30588 3	Y	1965	1963 0 39
						486 4 2162 9			
07	38471 X	30353	-0-	-8118	-0-	418 1 27931 3	Y	1806	1809 0 36
						17 4 1987 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714									
CPX STATE 100-33 A				WELL #:	1H	RRCID ->	291749	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11400	- 17476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	17892 X	16423	-0-	-1469	-0-	75 1	14745 3	Y	1433	1444	0	1 8	33	
						27 4	1576 9							
03	19344 X	18876	-0-	-468	-0-	90 1	16982 3	Y	1541	1533	0	5 8	36	
						109 4	1695 9							
04	18660 X	18207	-0-	-453	-0-	86 1	16371 3	Y	1510	1512	0		34	
						89 4	1661 9							
05	18600 X	16018	-0-	-2582	-0-	80 1	14191 3	Y	1353	1358	0		29	
						259 4	1488 9							
06	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	88 1	17086 3	Y	1541	1539	0		31	
						454 4	1695 9							
07	18879 X	18322	-0-	-557	-0-	86 1	16566 3	Y	1503	1504	0		30	
						17 4	1653 9							

CPX STATE 100-33 B				WELL #:	2H	RRCID ->	291752	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.11126	- 16777
02	22512 X	21208	-0-	-1304	-0-	655 1	18811 3	Y	1552	1564	0	1 8	36	
						35 4	1707 9							
03	24924 X	23733	-0-	-1191	-0-	684 1	21121 3	Y	1629	1620	0	7 8	38	
						136 4	1792 9							
04	24060 X	23507	-0-	-553	-0-	709 1	20885 3	Y	1636	1637	0		37	
						113 4	1800 9							
05	23963 X	20419	-0-	-3544	-0-	373 1	18104 3	Y	1465	1471	0		31	
						330 4	1612 9							
06	24103 X	24103	-0-	-0-	-0-	388 1	21351 3	Y	1634	1633	0		32	
						567 4	1797 9							
07	24304 X	23369	-0-	-935	-0-	420 1	21135 3	Y	1629	1628	0		33	
						22 4	1792 9							

CPX STATE 100-33 D				WELL #:	4H	RRCID ->	291766	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11219	- 16450
02	14700 X	13717	-0-	-983	-0-	60 1	11928 3	Y	1552	1564	0	1 8	36	
						22 4	1707 9							
03	16182 X	14432	-0-	-1750	-0-	66 1	12605 3	Y	1527	1524	0	3 8	36	
						81 4	1680 9							
04	15600 X	13342	-0-	-2258	-0-	61 1	11639 3	Y	1435	1438	0		33	
						63 4	1579 9							
05	15562 X	11744	-0-	-3818	-0-	57 1	10089 3	Y	1285	1290	0		28	
						184 4	1414 9							
06	14820 X	14617	-0-	-203	-0-	64 1	12557 3	Y	1512	1510	0		30	
						333 4	1663 9							
07	15190 X	13422	-0-	-1768	-0-	61 1	11778 3	Y	1428	1429	0		29	
						12 4	1571 9							

CPX STATE 100-33 E				WELL #:	5H	RRCID ->	291976	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11100	- 15849
02	29008 X	25663	-0-	-3345	-0-	675 1	22596 3	Y	2137	2149	0	2 8	49	
						41 4	2351 9							
03	31589 X	27833	-0-	-3756	-0-	713 1	24537 3	Y	2212	2202	0	7 8	52	
						150 4	2433 9							
04	29400 X	27084	-0-	-2316	-0-	725 1	23846 3	Y	2174	2176	0		50	
						122 4	2391 9							
05	29419 X	23794	-0-	-5625	-0-	389 1	20927 3	Y	1928	1937	0		41	
						357 4	2121 9							
06	27510 X	26602	-0-	-908	-0-	371 1	23331 3	Y	2142	2140	0		43	
						544 4	2356 9							
07	28427 X	28282	-0-	-145	-0-	441 1	25182 3	Y	2393	2388	0		48	
						27 4	2632 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC LINDLEY 98				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #: 14H	ASSOCIATED RRCID -> 292024	CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL	DEPTH 11483	CNTY: WARD PERF.12000 - 22208			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	88368 X	84480	-0-	-3888	-0-	414 1 97 4	81755 3 2214 9		Y	2013	2023	0	8	8	46
03	97836 X	92287	-0-	-5549	-0-	469 1 397 4	88909 3 2512 9		Y	2284	2239	0	38	8	53
04	94680 X	88602	-0-	-6078	-0-	447 1 311 4	85440 3 2404 9		Y	2185	2188	0			50
05	94302 X	82670	-0-	-11632	-0-	447 1 943 4	79069 3 2211 9		Y	2010	2017	0			43
06	93314 X	93314	-0-	-0-	-0-	457 1 1488 4	89008 3 2361 9		Y	2146	2146	0			43
07	94048 X	94048	-0-	-0-	-0-	475 1 60 4	91118 3 2395 9		Y	2177	2176	0			44
B AND B STATE				WELL #: 4H	RRCID -> 292085	COMPL. DATE 02/26/2022				TOTAL	DEPTH 10900	PERF.11301 - 19024			
02	23380 X	16091	-0-	-7289	-0-	73 1 16 4	14337 3 1665 9		Y	1514	1551	0	1	8	35
03	25885 X	17259	-0-	-8626	-0-	81 1 65 4	15374 3 1739 9		Y	1581	1575	0	4	8	37
04	25050 X	16822	-0-	-8228	-0-	78 1 52 4	14956 3 1736 9		Y	1578	1579	0			36
05	25885 X	14875	-0-	-11010	-0-	74 1 151 4	13128 3 1522 9		Y	1384	1390	0			30
06	25050 X	16735	-0-	-8315	-0-	76 1 234 4	14746 3 1679 9		Y	1526	1526	0			30
07	17825 X	17190	-0-	-635	-0-	80 1 9 4	15374 3 1727 9		Y	1570	1568	0			32
CPX STATE 100-33 G				WELL #: 7H	RRCID -> 292172	COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11250 - 15463			
02	13804 X	12857	-0-	-947	-0-	55 1 20 4	10787 3 1995 9		Y	1814	1826	0	1	8	42
03	15252 X	13650	-0-	-1602	-0-	61 1 70 4	11496 3 2023 9		Y	1839	1835	0	3	8	43
04	14760 X	13533	-0-	-1227	-0-	60 1 58 4	11384 3 2031 9		Y	1846	1847	0			42
05	14787 X	12017	-0-	-2770	-0-	56 1 170 4	9990 3 1801 9		Y	1637	1644	0			35
06	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	62 1 283 4	12112 3 2013 9		Y	1830	1829	0			36
07	14229 X	13870	-0-	-359	-0-	62 1 13 4	11894 3 1901 9		Y	1728	1729	0			35
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #: 15H	RRCID -> 293365	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH 10766	PERF.11243 - 21045			
02	66864 X	61350	-0-	-5514	-0-	281 1 66 4	55475 3 5528 9		Y	5025	5065	0	5	8	116
03	74028 X	65646	-0-	-8382	-0-	312 1 264 4	59206 3 5864 9		Y	5331	5299	0	23	8	125
04	71370 X	62832	-0-	-8538	-0-	296 1 206 4	56672 3 5658 9		Y	5144	5152	0			117
05	71393 X	57252	-0-	-14141	-0-	290 1 612 4	51261 3 5089 9		Y	4626	4644	0			99
06	66900 X	65609	-0-	-1291	-0-	302 1 983 4	58790 3 5534 9		Y	5031	5030	0			100
07	67921 X	65578	-0-	-2343	-0-	311 1 39 4	59655 3 5573 9		Y	5066	5064	0			102

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
CPX STATE 100-33 K														
WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	29288 X	26763	-0-	-2525	-0-	131 40	1 4	25888 704	3 9	Y	640	643 0	2 8	15
03	31620 X	29136	-0-	-2484	-0-	148 157	1 4	28148 683	3 9	Y	621	612 0	10 8	14
04	30000 X	28434	-0-	-1566	-0-	143 136	1 4	27421 734	3 9	Y	667	666 0		15
05	30380 X	25836	-0-	-4544	-0-	139 423	1 4	24625 649	3 9	Y	590	592 0		13
06	29400 X	26982	-0-	-2418	-0-	131 618	1 4	25534 699	3 9	Y	635	635 0		13
07	29636 X	25293	-0-	-4343	-0-	127 23	1 4	24420 723	3 9	Y	657	657 0		13
CPX STATE 100-33 F														
WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
02	42924 X	37083	-0-	-5841	-0-	731 54	1 4	34994 1304	3 9	Y	1185	1190 0	3 8	27
03	46314 X	35306	-0-	-11008	-0-	656 186	1 4	33356 1108	3 9	Y	1007	998 0	13 8	23
04	43980 X	39405	-0-	-4575	-0-	787 184	1 4	37074 1360	3 9	Y	1236	1231 0		28
05	43555 X	35943	-0-	-7612	-0-	461 579	1 4	33687 1216	3 9	Y	1105	1109 0		24
06	39720 X	36469	-0-	-3251	-0-	414 826	1 4	34132 1097	3 9	Y	997	1001 0		20
07	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	529 39	1 4	42055 1382	3 9	Y	1256	1251 0		25
MURCHISON 87														
WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888														
02	23716 X	20397	-0-	-3319	-0-	785 2299	1 4	14271 3042	3 9	Y	2765	2725 0	2 8	368
03	26257 X	22018	-0-	-4239	-0-	792 1634	1 4	16346 3246	3 9	Y	2951	3058 0	7 8	254
04	25410 X	22316	-0-	-3094	-0-	771 456	1 4	17940 3149	3 9	Y	2863	2852 0		265
05	25327 X	22698	-0-	-2629	-0-	766 614	1 4	18146 3172	3 9	Y	2884	2918 0		231
06	22710 X	22323	-0-	-387	-0-	762 1485	1 4	17037 3039	3 9	Y	2763	2764 0		230
07	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	812 572	1 4	19513 3302	3 9	Y	3002	2875 0		357
MURCHISON 87														
WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895														
02	17948 X	14591	-0-	-3357	-0-	545 1596	1 4	9907 2543	3 9	Y	2312	2302 0	3 8	308
03	19871 X	18709	-0-	-1162	-0-	663 1368	1 4	13682 2996	3 9	Y	2724	2784 0	14 8	234
04	19230 X	18164	-0-	-1066	-0-	617 366	1 4	14372 2809	3 9	Y	2554	2552 0		236
05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	663 531	1 4	15704 3066	3 9	Y	2787	2800 0		223
06	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	649 1266	1 4	14526 2963	3 9	Y	2694	2693 0		224
07	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	645 455	1 4	15497 2998	3 9	Y	2725	2625 0		324

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC CHERRY CREEK 92				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #:	1H	RRCID -> 294149	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH 11614	PERF.11614 - 22600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	37044 X	24457	-0-	-12587	-0-	58 1 37 4	20520 3 3842 9	Y	3493	3549 0	5 8	128
03	41013 X	27568	-0-	-13445	-0-	71 1 855 4	22614 3 4028 9	Y	3662	3686 0 18 8	36 1	50
04	30270 X	27276	-0-	-2994	-0-	72 1 349 4	23317 3 3538 9	Y	3216	2909 0	271 1	86
05	31279 X	27714	-0-	-3565	-0-	78 1 722 4	23302 3 3612 9	Y	3284	3299 0		71
06	27030 X	25680	-0-	-1350	-0-	76 1 399 4	21865 3 3340 9	Y	3036	3043 0		64
07	28179 X	25843	-0-	-2336	-0-	77 1 1803 4	20602 3 3361 9	Y	3055	3030 0		89
CHERRY CREEK 92				WELL #:	2H	RRCID -> 294163	COMPL. DATE 06/22/2023	TOTAL	DEPTH 11894	PERF.12324 - 22327		
02	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	106 1 67 4	37709 3 3765 9	Y	3423	3469 0	8 8	125
03	48887 X	46437	-0-	-2450	-0-	126 1 1532 4	40520 3 4259 9	Y	3872	3870 0 36 8	38 1	53
04	47310 X	44442	-0-	-2868	-0-	124 1 602 4	40225 3 3491 9	Y	3174	2874 0	268 1	85
05	48887 X	47363	-0-	-1524	-0-	140 1 1302 4	42031 3 3890 9	Y	3536	3544 0		77
06	46637 X	46637	-0-	-0-	-0-	147 1 773 4	42393 3 3324 9	Y	3022	3036 0		63
07	48589 X	48589	-0-	-0-	-0-	155 1 3615 4	41306 3 3513 9	Y	3194	3164 0		93
B AND B STATE B				WELL #:	7H	RRCID -> 294628	COMPL. DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH 11761	PERF.12236 - 19733		
02	74620 X	71465	-0-	-3155	-0-	903 1 79 4	68776 3 1707 9	Y	1552	1548 0	6 8	36
03	78461 X	77674	-0-	-787	-0-	969 1 315 4	74571 3 1819 9	Y	1654	1627 0	25 8	38
04	75528 X	75528	-0-	-0-	-0-	979 1 252 4	72504 3 1793 9	Y	1630	1631 0		37
05	79112 X	66579	-0-	-12533	-0-	630 1 734 4	63642 3 1573 9	Y	1430	1436 0		31
06	79531 X	79531	-0-	-0-	-0-	688 1 1204 4	75801 3 1838 9	Y	1671	1669 0		33
07	79112 X	77058	-0-	-2054	-0-	699 1 46 4	74529 3 1784 9	Y	1622	1622 0		33
CHERRY CREEK 92				WELL #:	3H	RRCID -> 298577	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 11336	PERF.11768 - 21209		
02	199640 X	135952	-0-	-63688	-0-	324 1 205 4	114987 3 20436 9	Y	18578	18960 0	13 8	681
03	221030 X	133721	-0-	-87309	-0-	337 1 4085 4	108079 3 21220 9	Y	19291	19461 0 56 8	190 1	265
04	213900 X	121161	-0-	-92739	-0-	309 1 1497 4	100029 3 19326 9	Y	17569	15883 0	1482 1	469
05	151683 X	115975	-0-	-35708	-0-	312 1 2907 4	93849 3 18907 9	Y	17188	17283 0		374
06	146790 X	103907	-0-	-42883	-0-	294 1 1549 4	84958 3 17106 9	Y	15551	15599 0		326
07	150505 X	101766	-0-	-48739	-0-	295 1 6895 4	78788 3 15788 9	Y	14353	14262 0		417

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC CHERRY CREEK 92				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 298623	CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL	DEPTH 11700	CNTY: WARD PERF.12054 - 20582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	162792 X	135644	-0-	-27148	-0-			352 223	1 4	124934 10135	3 9	Y	9214	9351	0	22	8	337
03	180234 X	142259	-0-	-37975	-0-			396 4796	1 4	126891 10176	3 9	Y	9251	9273	0	91	1	126
04	174420 X	138693	-0-	-35727	-0-			394 1908	1 4	127497 8894	3 9	Y	8085	7313	0	682	1	216
05	150164 X	132956	-0-	-17208	-0-			401 3731	1 4	120447 8377	3 9	Y	7615	7665	0			166
06	145320 X	120911	-0-	-24409	-0-			384 2022	1 4	110925 7580	3 9	Y	6891	6912	0			145
07	150164 X	124793	-0-	-25371	-0-			403 9419	1 4	107634 7337	3 9	Y	6670	6621	0			194
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	1H	RRCID -> 298626	COMPL. DATE 09/08/2024				TOTAL	DEPTH 11687	PERF.12015 - 22015					
02	428792 X	139391	-0-	-289401	-0-			201 981	1 4	130536 7673	3 9	Y	6975	6798	0	191	8	107
03	474734 X	112576	-0-	-362158	-0-			129 1608	1 4	104893 5946	3 9	Y	5405	5263	0	155	8	94
04	319260 X	102117	-0-	-217143	-0-			32 492	1 4	95911 5682	3 9	Y	5165	5171	0	46	8	42
05	235166 X	118325	-0-	-116841	-0-			80 422	1 4	111378 6445	3 9	Y	5859	5855	0			46
06	165120 X	120284	-0-	-44836	-0-			90 331	1 4	113092 6771	3 9	Y	6155	6149	0			52
07	157480 X	134115	-0-	-23365	-0-			87 295	1 4	126569 7164	3 9	Y	6513	6514	0			51
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	2H	RRCID -> 298627	COMPL. DATE 09/07/2024				TOTAL	DEPTH 11167	PERF.11554 - 20822					
02	269444 X	161910	-0-	-107534	-0-			213 1041	1 4	138434 22222	3 9	Y	20202	20017	0	195	8	317
03	298313 X	213034	-0-	-85279	-0-			228 2832	1 4	184749 25225	3 9	Y	22932	22709	0	132	8	408
04	232200 X	120691	-0-	-111509	-0-			35 526	1 4	102475 17655	3 9	Y	16050	16292	0	36	8	130
05	206925 X	113043	-0-	-93882	-0-			69 366	1 4	96443 16165	3 9	Y	14695	14709	0			116
06	206940 X	138130	-0-	-68810	-0-			98 360	1 4	122838 14834	3 9	Y	13485	13488	0			113
07	213838 X	114204	-0-	-99634	-0-			67 228	1 4	97883 16026	3 9	Y	14569	14569	0			113
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	3H	RRCID -> 298628	COMPL. DATE 09/07/2024				TOTAL	DEPTH 11408	PERF.11762 - 21652					
02	411432 X	3693	-0-	-407739	-0-			5 26	1 4	3429 233	3 9	Y	212	351	0	28	8	3
03	455514 X	-0-	-0-	-455514	-0-							Y	-0-	3	0			-0-
04	342090 X	40470	-0-	-301620	-0-			13 194	1 4	37780 2483	3 9	Y	2257	2188	0	51	8	18
05	277264 X	152918	-0-	-124346	-0-			103 545	1 4	143761 8509	3 9	Y	7735	7692	0			61
06	211216 X	211216	-0-	-0-	-0-			158 583	1 4	199282 11193	3 9	Y	10175	10151	0			85
07	244207 X	244207	-0-	-0-	-0-			159 539	1 4	231102 12407	3 9	Y	11279	11277	0			87

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 101714														
MARY SWAIN HARRELL WEST				WELL #:		6H	RRCID -> 299607	COMPL. DATE 03/20/2025		TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11400 - 21233						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	0	12168	-0-	12168	12168			13	1	10635	3	Y	1234	1143	0	70	8	21
								163	4	1357	9							
04	0	259486	-0-	259486	271654			76	1	223349	3	Y	31741	31377	0	129	8	256
								1146	4	34915	9							
05	0	194473	-0-	194473	466127			120	1	167326	3	Y	23993	24060	0			189
								635	4	26392	9							
06	650994 X	184867	-0-	-466127	-0-			126	1	159138	3	Y	22852	22850	0			191
								466	4	25137	9							
07	254355 X	239953	-0-	-14402	-0-			143	1	208033	3	Y	28446	28416	0			221
								486	4	31291	9							
MARY SWAIN HARRELL WEST				WELL #:		7H	RRCID -> 299609	COMPL. DATE 03/20/2025		TOTAL	DEPTH 11609	PERF.11900 - 21849						
03	0	29692	-0-	29692	29692			35	1	28349	3	Y	794	721	0	60	8	13
								435	4	873	9							
04	0	336986	-0-	336986	366678			109	1	320819	3	Y	13102	12882	0	128	8	105
								1646	4	14412	9							
05	0	218496	-0-	218496	585174			150	1	208307	3	Y	8408	8447	0			66
								790	4	9249	9							
06	811550 X	226376	-0-	-585174	-0-			171	1	215841	3	Y	8847	8839	0			74
								632	4	9732	9							
07	382137 X	269483	-0-	-112654	-0-			177	1	257781	3	Y	9930	9927	0			77
								602	4	10923	9							
MARY SWAIN HARRELL WEST				WELL #:		5H	RRCID -> 299651	COMPL. DATE 03/20/2025		TOTAL	DEPTH 11357	PERF.11600 - 20871						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*06	320550 X	NO RPT	-0-	-320550	-0-						N	NO RPT						-0-
07	331235 X	268271	-0-	-62964	-0-			173	1	251602	3	N	14463	14467	0			112
								587	4	15909	9							
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:		4H	RRCID -> 299769	COMPL. DATE 03/20/2025		TOTAL	DEPTH 11633	PERF.12200 - 21502						
03	0	27975	-0-	27975	27975			32	1	26090	3	Y	1321	1243	0	55	8	23
								400	4	1453	9							
04	0	269896	-0-	269896	297871			86	1	252911	3	Y	14183	13982	0	110	8	114
								1298	4	15601	9							
05	0	188529	-0-	188529	486400			127	1	177238	3	Y	9538	9577	0			75
								672	4	10492	9							
06	622433 X	136033	-0-	-486400	-0-			101	1	127662	3	Y	7178	7193	0			60
								374	4	7896	9							
07	282503 X	189317	-0-	-93186	-0-			124	1	179775	3	Y	8180	8177	0			63
								420	4	8998	9							
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787														
THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #:		10H	RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL	DEPTH 9640	PERF.10188 - 19947						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						287
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						287
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						287
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						287
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						287
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. //CONT.// 130787																
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
CIMAREX ENERGY CO. 153438																
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470																
02	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	13555	3	2687	9	N	2443	2471	0			178
03	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	14616	3	2787	9	N	2534	2587	0			125
04	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	14003	3	2841	9	N	2583	2569	0			139
05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	14036	3	2720	9	N	2473	2460	0			152
06	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	15488	3	2879	9	N	2617	2590	0			179
07	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	14563	3	2875	9	N	2614	2644	0			149
RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370																
02	8484 X	6652	-0-	-1832	-0-	5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2	8	232
03	9393 X	7080	-0-	-2313	-0-	5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5	8	168
04	8520 X	7014	-0-	-1506	-0-	5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137
05	8804 X	7407	-0-	-1397	-0-	6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0	2	8	137
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	5813	3	1390	9	Y	1264	1271	0	2	8	128
07	7378 X	6904	-0-	-474	-0-	6061	3	843	9	Y	766	697	0	1	8	196
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495																
02	11788 X	11368	-0-	-420	-0-	10737	3	631	9	N	574	581	0	2	8	215
03	12772 X	12378	-0-	-394	-0-	11689	3	689	9	N	626	628	0	3	8	210
04	12660 X	11448	-0-	-1212	-0-	10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210
05	13082 X	11302	-0-	-1780	-0-	10704	3	598	9	N	544	545	0	2	8	207
06	12660 X	10873	-0-	-1787	-0-	10286	3	587	9	N	534	525	0	3	8	213
07	12586 X	12369	-0-	-217	-0-	11714	3	655	9	N	595	606	0	1	8	201
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650																
02	2240 X	1031	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9	8	18
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17	8	23
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2555	3	274	9	Y	249	237	0	12	8	8
06	3000 N	3305	-0-	305	305	2950	3	355	9	Y	323	307	0	16	8	8
07	2833 N	2528	-0-	-305	-0-	2374	3	154	9	Y	140	136	0	8	8	4
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200																
02	7252 X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36
03	8029 X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26
04	6660 X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21
05	6882 X	5252	-0-	-1630	-0-	5150	3	102	9	Y	93	99	0			15
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7237	3	200	9	Y	182	174	0			23
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9938	3	351	9	Y	319	312	0			30

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438													
SADDLEBACK STATE 57-30			WELL #:			1H	RRCID ->	282990	COMPL.	DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9892 - 14245			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		16940 X	197	-0-	-0-	-16743	-0-		41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-
03		7905 X	2057	-0-	-0-	-5848	-0-		2057	3			Y	-0-					-0-
04		5340 X	-0-	-0-	-0-	-5340	-0-						Y	-0-					-0-
05		3193 X	-0-	-0-	-0-	-3193	-0-						Y	-0-					-0-
06		1980 X	-0-	-0-	-0-	-1980	-0-						Y	-0-					-0-
07		2046 X	-0-	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-					-0-
BRIDGER 1-36			WELL #:			2H	RRCID ->	282996	COMPL.	DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	11825 - 17340			
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			1097	3	272	9	Y	247	247	0	1	8	22
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			1330	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	26
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			1183	3	238	9	Y	216	224	0			18
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1134	3	309	9	Y	281	269	0	1	8	29
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			1196	3	334	9	Y	304	296	0	1	8	36
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-			1248	3	323	9	Y	294	299	0			31
FLATHEAD 2-15			WELL #:			4H	RRCID ->	282997	COMPL.	DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	11415 - 15626			
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-			2392	3	679	9	Y	617	622	0	5	8	294
03		3162 X	3030	-0-	-132	-0-			2612	3	418	9	Y	380	535	0	8	8	131
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-			3202	3	428	9	Y	389	369	0	4	8	147
05		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-			5891	3	459	9	Y	417	429	0	9	8	126
06		3060 X	-0-	-0-	-0-	-3060	-0-						Y	404	404	0	10	8	116
07		3162 X	2470	-0-	-0-	-692	-0-		2291	3	179	9	Y	163	190	0	2	8	87
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	283039	COMPL.	DATE	08/24/2017	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	10543 - 18364			
02		12796 X	11560	-0-	-0-	-1236	-0-		10262	3	1298	9	Y	1180	1108	0	6	8	209
03		14167 X	12352	-0-	-0-	-1815	-0-		11163	3	1189	9	Y	1081	1114	0	13	8	163
04		13560 X	12741	-0-	-0-	-819	-0-		11132	3	1609	9	Y	1463	1454	0	3	8	169
05		14012 X	10806	-0-	-0-	-3206	-0-		9466	3	1340	9	Y	1218	1224	0	6	8	157
06		12390 X	7680	-0-	-0-	-4710	-0-		6644	3	1036	9	Y	942	966	0	6	8	127
07		13175 X	8506	-0-	-0-	-4669	-0-		7415	3	1091	9	Y	992	973	0	2	8	144
BOULDER STATE 57-32			WELL #:			1H	RRCID ->	283071	COMPL.	DATE	07/04/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.	9892 - 14410			
02		11620 X	7487	-0-	-0-	-4133	-0-		6199	3	1288	9	Y	1171	1175	0			8
03		11160 X	9060	-0-	-0-	-2100	-0-		7641	3	1419	9	Y	1290	1290	0			8
04		9000 X	8897	-0-	-0-	-103	-0-		7461	3	1436	9	Y	1305	1300	0			13
05		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	-0-		7810	3	1582	9	Y	1438	1438	0			13
06		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	-0-		7934	3	1423	9	Y	1294	1292	0			15
07		9207 X	7202	-0-	-0-	-2005	-0-		5907	3	1295	9	Y	1177	1178	0			14
BIGHORN NORTH UNIT 1-31			WELL #:			1H	RRCID ->	283073	COMPL.	DATE	03/27/2015	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.	11100 - 20060			
02		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	-0-		9796	3	745	9	Y	677	635	0	23	8	69
03		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	-0-		9892	3	730	9	Y	664	646	0	50	8	37
04		10170 X	8989	-0-	-0-	-1181	-0-		8301	3	688	9	Y	625	609	0	14	8	39
05		10540 X	9981	-0-	-0-	-559	-0-		9376	3	605	9	Y	550	523	0	26	8	40
06		10200 X	9081	-0-	-0-	-1119	-0-		8531	3	550	9	Y	500	463	0	27	8	50
07		10540 X	9543	-0-	-0-	-997	-0-		8841	3	702	9	Y	638	614	0	19	8	55
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			7H	RRCID ->	283093	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11266 - 15560			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	1915	-0-	-0-	1915	1915		1113	3	802	9	Y	729	703	0			26
06		T. A.	3157	-0-	-0-	3157	5072		2159	3	998	9	Y	907	910	0			23
07		T. A.	3058	-0-	-0-	3058	8130		2223	3	835	9	Y	759	760	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438														
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 283094			COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321	0	1	8	311		
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4680	3	457	9	N	415	548	0	2	8	176		
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	3	521	9	N	474	484	0	1	8	165		
05	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4301	3	410	9	N	373	337	0	1	8	200		
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	3	354	9	N	322	380	0	2	8	140		
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4212	3	399	9	N	363	268	0	1	8	234		

ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			2H			RRCID -> 283095			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855					
02	6496 X	5439	-0-	-1057	-0-	-0-	-0-	4098	3	1341	9	Y	1219	1258	0			195		
03	7006 X	5533	-0-	-1473	-0-	-0-	-0-	3979	3	1554	9	Y	1413	1527	0			81		
04	6270 X	1216	-0-	-5054	-0-	-0-	-0-	689	3	527	9	Y	479	538	0			22		
05	6014 X	1349	-0-	-4665	-0-	-0-	-0-	799	3	550	9	Y	500	504	0			18		
06	5820 X	1782	-0-	-4038	-0-	-0-	-0-	1235	3	547	9	Y	497	502	0			13		
07	6014 X	1494	-0-	-4520	-0-	-0-	-0-	1000	3	494	9	Y	449	449	0			13		

GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 283102			COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453					
02	14728 X	13949	-0-	-779	-0-	-0-	-0-	12402	3	1547	9	Y	1406	1321	0	6	8	249		
03	16306 X	14134	-0-	-2172	-0-	-0-	-0-	12375	3	1759	9	Y	1599	1592	0	14	8	242		
04	14610 X	10659	-0-	-3951	-0-	-0-	-0-	9520	3	1139	9	Y	1035	1154	0	3	8	120		
05	15438 X	14100	-0-	-1338	-0-	-0-	-0-	12474	3	1626	9	Y	1478	1401	0	7	8	190		
06	14940 X	14477	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	12755	3	1722	9	Y	1565	1536	0	7	8	212		
07	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13718	3	1797	9	Y	1634	1605	0	3	8	238		

GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 283103			COMPL. DATE 08/29/2017			TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746					
02	17276 X	17182	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	16488	3	694	9	Y	631	621	0	3	8	112		
03	19623 X	18691	-0-	-932	-0-	-0-	-0-	17807	3	884	9	Y	804	786	0	8	8	122		
04	18990 X	18501	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	17732	3	769	9	Y	699	738	0	2	8	81		
05	19623 X	19221	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	18188	3	1033	9	Y	939	895	0	4	8	121		
06	18450 X	17703	-0-	-747	-0-	-0-	-0-	16931	3	772	9	Y	702	724	0	4	8	95		
07	19127 X	18259	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	17740	3	519	9	Y	472	496	0	2	8	69		

ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			3H			RRCID -> 283136			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142					
02	7140 X	4241	-0-	-2899	-0-	-0-	-0-	3742	3	499	9	Y	454	477	0			73		
03	7905 X	3990	-0-	-3915	-0-	-0-	-0-	3313	3	677	9	Y	615	653	0			35		
04	7350 X	1346	-0-	-6004	-0-	-0-	-0-	1089	3	257	9	Y	234	258	0			11		
05	6789 X	2486	-0-	-4303	-0-	-0-	-0-	1951	3	535	9	Y	486	480	0			17		
06	4530 X	3621	-0-	-909	-0-	-0-	-0-	2712	3	909	9	Y	826	822	0			21		
07	4681 X	2844	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-	2584	3	260	9	Y	236	250	0			7		

ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			1H			RRCID -> 283138			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975					
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BRIDGER 1-36			WELL #:			1H			RRCID -> 283146			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250					
02	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10117	3	1664	9	Y	1513	1534	0	4	8	134		
03	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10852	3	1858	9	Y	1689	1658	0	6	8	159		
04	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9206	3	1511	9	Y	1374	1416	0	1	8	116		
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9013	3	1473	9	Y	1339	1314	0	3	8	138		
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8739	3	1429	9	Y	1299	1279	0	4	8	154		
07	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10831	3	1582	9	Y	1438	1439	0	2	8	151		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CLEVELAND STATE 57-23														
WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8876 X	8069	-0-	-807	-0-	7858	3	211	9	Y	192	175	0	38
03	9827 X	6426	-0-	-3401	-0-	6105	3	321	9	Y	292	297	0	30
04	9510 X	5564	-0-	-3946	-0-	5181	3	383	9	Y	348	347	0	30
05	8928 X	2353	-0-	-6575	-0-	2096	3	257	9	Y	234	226	0	37
06	8640 X	5671	-0-	-2969	-0-	5525	3	146	9	Y	133	152	0	16
07	8928 X	5929	-0-	-2999	-0-	5519	3	410	9	Y	373	353	0	35
CLEVELAND STATE 57-23														
WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390														
02	6636 X	4568	-0-	-2068	-0-	4165	3	403	9	Y	366	441	0	72
03	7347 X	3825	-0-	-3522	-0-	3279	3	546	9	Y	496	515	0	51
04	7110 X	3604	-0-	-3506	-0-	3228	3	376	9	Y	342	363	0	30
05	5208 X	4789	-0-	-419	-0-	4430	3	359	9	Y	326	304	0	51
06	4890 X	1183	-0-	-3707	-0-	776	3	407	9	Y	370	374	0	46
07	5053 X	1345	-0-	-3708	-0-	1124	3	221	9	Y	201	227	0	19
CASTLE														
WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565														
02	8596 X	8464	-0-	-132	-0-	8050	3	414	9	N	376	494	0	170
03	9517 X	9452	-0-	-65	-0-	9078	3	374	9	N	340	349	0	156
04	9210 X	8920	-0-	-290	-0-	8496	3	424	9	N	385	380	0	160
05	9362 X	8839	-0-	-523	-0-	8401	3	438	9	N	398	385	0	170
06	9150 X	8089	-0-	-1061	-0-	7753	3	336	9	N	305	330	0	142
07	9455 X	9432	-0-	-23	-0-	9091	3	341	9	N	310	273	0	178
COURTHOUSE 57-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360														
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5604	3	658	9	N	598	801	1	120
03	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9	N	923	891	1	152
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1	216
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7685	3	906	9	N	824	861	1	179
06	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7001	3	746	9	N	678	684	1	173
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7415	3	780	9	N	709	737	1	145
SAPPHIRE STATE C20-12														
WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465														
02	5404 X	5145	-0-	-259	-0-	4111	3	1034	9	N	940	1082	0	142
03	5766 X	4853	-0-	-913	-0-	3801	3	1052	9	N	956	935	0	159
04	5460 X	4541	-0-	-919	-0-	3507	3	1034	9	N	940	897	0	201
05	5704 X	5543	-0-	-161	-0-	4296	3	1247	9	N	1134	1125	0	207
06	5520 X	5370	-0-	-150	-0-	4201	3	1169	9	N	1063	1099	0	167
07	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	4041	3	1068	9	N	971	974	0	162
FLATHEAD 2-15														
WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392														
02	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2225	3	133	9	Y	121	140	0	55
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2726	3	189	9	Y	172	160	0	57
04	3150 X	1750	-0-	-1400	-0-	1561	3	189	9	Y	172	161	0	64
05	3255 X	690	-0-	-2565	-0-	453	3	237	9	Y	215	206	0	63
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	209	202	0	58
07	2914 X	1915	-0-	-999	-0-	1543	3	372	9	Y	338	210	0	180

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	RRCID -> 283244	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10790	CNTY: WARD - 21324					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11396 X	320	-0-	-11076	-0-	302 15	3 9	3	4	Y	14	13	0	1	8	2
03	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	16	15	0	2	8	1
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	8	8	0			1
05	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	24	20	0	1	8	4
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	7	8	0	2	8	1
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	0	1	8	-0-
EIGHTEENMILE 56-18				WELL #:	1H	RRCID -> 283294	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105					
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9	N	756	664	0			245
03	4557 X	2759	-0-	-1798	-0-	2198	3	561	9	N	510	588	0			167
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2	21	0			148
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	25	25	0			148
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35				WELL #:	2H	RRCID -> 283295	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL	DEPTH 11211	PERF.11279	- 16110					
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	881	3	527	9	N	479	488	0	13	8	16
03	3100 N	3332	-0-	232	232	2657	3	675	9	N	614	577	0	27	8	26
04	3000 N	2907	-0-	-93	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16
05	3100 N	3204	-0-	104	243	2596	3	608	9	N	553	536	0	8	8	25
06	3079 X	2836	-0-	-243	-0-	2224	3	612	9	N	556	541	0	9	8	31
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3059	3	671	9	N	610	607	0	4	8	30
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569	- 21157					
02	12712 X	7238	-0-	-5474	-0-	1127 854 9	1 9	5257	3	Y	776	707	0	9	8	167
03	13423 X	12482	-0-	-941	-0-	1822 1084 9	1 9	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	1723 1202 9	1 9	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174
05	11780 X	11757	-0-	-23	-0-	1941 1356 9	1 9	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148
06	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	1885 1442 9	1 9	7772	3	Y	1311	1296	0	2	8	161
07	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	2041 1465 9	1 9	9186	3	Y	1332	1325	0	1	8	167
WOOD STATE 57-26 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL	DEPTH 10733	PERF.11032	- 21568					
02	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	13529 845 9	3 9	126	4	Y	768	714	0	6	8	142
03	15469 X	13893	-0-	-1576	-0-	12947 868 9	3 9	78	4	Y	789	842	0	11	8	78
04	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19005 993 9	3 9	14	4	Y	903	830	0	3	8	148
05	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	32715 780 9	3 9	29	4	Y	709	715	0	7	8	135
06	15540 X	8875	-0-	-6665	-0-	8457 415 9	3 9	3	4	Y	377	449	0	8	8	55
07	20677 X	12995	-0-	-7682	-0-	12150 843 9	3 9	2	4	Y	766	717	0	4	8	100

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
			WELL #:	1H	RRCID ->	283346	COMPL.	DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10450 -	20230	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		42605 X	42605	-0-	-0-	-0-	38675 3	3930 9	Y	Y	3573	3460 0		7 8		297
03		46729 X	46729	-0-	-0-	-0-	42508 3	4221 9	Y	Y	3837	3929 0		12 8		193
04		43025 X	43025	-0-	-0-	-0-	39738 3	3287 9	Y	Y	2988	3014 0		3 8		164
05		42660 X	42660	-0-	-0-	-0-	39350 3	3310 9	Y	Y	3009	3048 0		7 8		118
06		43712 X	43712	-0-	-0-	-0-	40543 3	3169 9	Y	Y	2881	2894 0		9 8		96
07		44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	41168 3	2901 9	Y	Y	2637	2641 0		4 8		88
WOOD STATE 57-26 UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL.	DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.	10787 -	21315	
02		10276 X	-0-	-0-	-10276	-0-				Y	52	42 0				10
03		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-				Y	24	32 0				2
04		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-				Y	33	30 0				5
05		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-				Y	154	129 0				30
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	216	214 0				32
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	140	154 0				18
BIG SKY 55-16			WELL #:	1H	RRCID ->	283366	COMPL.	DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10721 -	14980	
02		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1508 3	235 9	N	N	214	198 0		3 8		178
03		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1462 3	262 9	N	N	238	271 0		3 8		142
04		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1028 3	439 9	N	N	399	421 0		1 8		119
05		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1159 3	221 9	N	N	201	183 0		1 8		136
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1569 3	235 9	N	N	214	108 0		2 8		240
07		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1621 3	118 9	N	N	107	212 0		1 8		134
MADISON 2-11			WELL #:	2H	RRCID ->	283506	COMPL.	DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	10936 -	15588	
02		8876 X	7713	-0-	-1163	-0-	6395 3	1318 9	Y	Y	1198	1190 0				91
03		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8181 3	1815 9	Y	Y	1650	1642 0				99
04		11460 X	8071	-0-	-3389	-0-	6599 3	1472 9	Y	Y	1338	1331 0				106
05		11842 X	7809	-0-	-4033	-0-	6326 3	1483 9	Y	Y	1348	1366 0				88
06		11460 X	8213	-0-	-3247	-0-	6672 3	1541 9	Y	Y	1401	1412 0				77
07		9982 X	7733	-0-	-2249	-0-	6108 3	1625 9	Y	Y	1477	1478 0				76
MADISON 2-11			WELL #:	3H	RRCID ->	283510	COMPL.	DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11211 -	15486	
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	6514 3	970 9	Y	Y	882	869 0				67
03		7688 X	7274	-0-	-414	-0-	6099 3	1175 9	Y	Y	1068	1071 0				64
04		7440 X	6800	-0-	-640	-0-	5675 3	1125 9	Y	Y	1023	1006 0				81
05		8277 X	6829	-0-	-1448	-0-	5538 3	1291 9	Y	Y	1174	1178 0				77
06		8010 X	7771	-0-	-239	-0-	6661 3	1110 9	Y	Y	1009	1030 0				56
07		8277 X	3362	-0-	-4915	-0-	2603 3	759 9	Y	Y	690	710 0				36
THUNDER C20-13			WELL #:	2H	RRCID ->	283609	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 -	17485	
02		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9307 3	858 9	N	N	780	814 0		5 8		74
03		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	11734 3	612 9	N	N	556	564 0		9 8		57
04		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	9339 3	938 9	N	N	853	823 0		2 8		85
05		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	11511 3	1295 9	N	N	1177	1164 0		6 8		92
06		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	9861 3	1035 9	N	N	941	960 0		4 8		69
07		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	10760 3	1142 9	N	N	1038	1034 0		5 8		68
BIGFOOT C21-6 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283613	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 -	18515	
02		19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18453 3	1045 9	N	N	950	1056 0		2 8		131
03		20150 X	16427	-0-	-3723	-0-	15585 3	842 9	N	N	765	733 0		3 8		160
04		19500 X	16150	-0-	-3350	-0-	15317 3	833 9	N	N	757	787 0		1 8		129
05		20150 X	14710	-0-	-5440	-0-	13904 3	806 9	N	N	733	725 0		3 8		134
06		23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	22465 3	1131 9	N	N	1028	1040 0		3 8		119
07		20150 X	15550	-0-	-4600	-0-	14726 3	824 9	N	N	749	777 0		1 8		90

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CIMAREX ENERGY CO.																
GREENHORN NORTH UNIT 1-35																
WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	42890	3	3523	9	N	3203	3216	0	13	8	107
03	48416 X	48416	-0-	-0-	-0-	44008	3	4408	9	N	4007	3914	0	27	8	173
04	41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102
05	33949 X	33949	-0-	-0-	-0-	30689	3	3260	9	N	2964	2925	0	8	8	133
06	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	28896	3	2873	9	N	2612	2587	0	9	8	149
07	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	30831	3	2769	9	N	2517	2538	0	4	8	124
BLACKTAIL 1-34 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630																
02	30632 X	24533	-0-	-6099	-0-	20786	3	3747	9	N	3406	3411	0	20	8	224
03	33914 X	26169	-0-	-7745	-0-	22389	3	3780	9	N	3436	3471	0	37	8	152
04	32820 X	26487	-0-	-6333	-0-	22483	3	4004	9	N	3640	3641	0	11	8	140
05	33914 X	27067	-0-	-6847	-0-	22955	3	4112	9	N	3738	3609	0	24	8	245
06	30930 X	26170	-0-	-4760	-0-	22127	3	4043	9	N	3675	3658	0	28	8	234
07	27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	23342	3	4041	9	N	3674	3631	0	20	8	257
RED LODGE C20-11																
WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445																
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	488	3	76	9	Y	69	59	0	1	8	9
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1011	3	177	9	Y	161	152	0	2	8	16
07	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1267	3	105	9	Y	95	86	0	1	8	24
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255																
02	17752 X	11295	-0-	-6457	-0-	9269	3	2026	9	N	1842	1804	0	2	8	254
03	19654 X	13487	-0-	-6167	-0-	11859	3	1628	9	N	1480	1421	0	4	8	309
04	16440 X	14004	-0-	-2436	-0-	11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1	8	345
05	16926 X	12567	-0-	-4359	-0-	10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3	8	353
06	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	12781	3	2325	9	N	2114	2218	0	4	8	245
07	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	15359	3	2705	9	N	2459	2407	0	2	8	295
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577																
02	10724 X	9865	-0-	-859	-0-	8955	3	910	9	Y	827	810	0			47
03	11315 X	10924	-0-	-391	-0-	10015	3	909	9	Y	826	840	0			33
04	10950 X	10109	-0-	-841	-0-	9218	3	891	9	Y	810	788	0			55
05	11160 X	10035	-0-	-1125	-0-	9186	3	849	9	Y	772	797	0			30
06	10560 X	10146	-0-	-414	-0-	9373	3	773	9	Y	703	689	0			44
07	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	13187	3	957	9	Y	870	888	0			26
WOLVERINE 55-1																
WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167																
02	8624 X	6659	-0-	-1965	-0-	5584	3	1075	9	Y	977	843	0	2	8	294
03	9548 X	8663	-0-	-885	-0-	7233	3	1430	9	Y	1300	1410	0	6	8	178
04	9240 X	8502	-0-	-738	-0-	7103	3	1399	9	Y	1272	1271	0	2	8	177
05	9548 X	8851	-0-	-697	-0-	7396	3	1455	9	Y	1323	1331	0	4	8	165
06	8370 X	7708	-0-	-662	-0-	6447	3	1261	9	Y	1146	1151	0	5	8	155
07	8773 X	8668	-0-	-105	-0-	7294	3	1374	9	Y	1249	1241	0	2	8	161
WHITETAIL 57-37 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265																
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	913	3	205	9	N	186	102	0			251
03	23059 X	23059	-0-	-0-	-0-	20204	3	2855	9	N	2595	2694	0	7	8	145
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6436	3	1079	9	N	981	950	0	1	8	175
05	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	14942	3	2208	9	N	2007	1977	0	4	8	201
06	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	14315	3	1942	9	N	1765	1759	0	6	8	201
07	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	9019	3	1162	9	N	1056	996	0	1	8	260

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	5H	RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078	CNTY: WARD - 20814					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24164 X	20570	-0-	-3594	-0-	19433	3	181	4	Y	869	761	0	6	8	161
03	26753 X	20769	-0-	-5984	-0-	956	9	117	4	Y	1015	1064	0	12	8	100
04	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	1117	9	20	4	Y	1390	1258	0	5	8	227
05	22785 X	15970	-0-	-6815	-0-	27230	3	13	4	Y	736	815	0	8	8	140
06	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	1529	9	9	4	Y	693	722	0	9	8	102
07	30025 X	30025	-0-	-0-	-0-	15147	3	4	4	Y	1306	1232	0	4	8	172
						810	9									
						29507	3									
						762	9									
						28584	3									
						1437	9									
CLEVELAND STATE 57-23																
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	168	139	0			33
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	1	8	38
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0			31
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3182	3	826	9	Y	751	664	0			118
06	3420 X	1617	-0-	-1803	-0-	1105	3	512	9	Y	465	526	0			57
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3258	3	664	9	Y	604	605	0			56
SENTINEL STATE 55-28 UNIT																
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141	0	5	8	50
03	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344	0	9	8	16
						2551	9									
04	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1816	1818	0	2	8	12
						1998	9									
05	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2118	2096	0	6	8	28
						2330	9									
06	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	18260	3	2	4	Y	1925	1913	0	7	8	33
						2118	9									
07	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	21094	3	2044	9	Y	1858	1862	0	3	8	26
BIG SKY STATE 55-16 UNIT																
02	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17380	3	4734	9	N	4304	4306	0	7	8	138
03	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186	0	30	8	42
04	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122	0	7	8	42
05	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	11882	3	2427	9	N	2206	2176	0	17	8	55
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	11681	3	2115	9	N	1923	1900	0	20	8	58
07	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	11243	3	2164	9	N	1967	1952	0	12	8	61
EMIGRANT STATE 57-24																
02	13748 X	13556	-0-	-192	-0-	11856	3	1700	9	N	1545	1429	0	5	8	547
03	15221 X	14802	-0-	-419	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834	0	9	8	344
04	14010 X	13856	-0-	-154	-0-	12117	3	1739	9	N	1581	1524	0	3	8	398
05	15004 X	13618	-0-	-1386	-0-	11967	3	1651	9	N	1501	1558	0	6	8	335
06	14520 X	12622	-0-	-1898	-0-	11277	3	1345	9	N	1223	1100	0	6	8	452
07	15004 X	13581	-0-	-1423	-0-	12122	3	1459	9	N	1326	1431	0	3	8	344

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL.	DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14672 X	11647	-0-	-3025	-0-	9510	3	21	4	N	1924	1913	0	11 8	132
03	15841 X	12033	-0-	-3808	-0-	2116	9								
						9405	3	13	4	N	2377	2436	0	18 8	55
						2615	9								
04	14070 X	11238	-0-	-2832	-0-	8853	3	2385	9	N	2168	2172	0	3 8	48
05	14539 X	12856	-0-	-1683	-0-	10536	3	2320	9	N	2109	2098	0	19 8	40
06	12720 X	10960	-0-	-1760	-0-	8853	3	2107	9	N	1915	1886	0	19 8	50
07	12896 X	12321	-0-	-575	-0-	10113	3	2208	9	N	2007	1995	0	9 8	53
PRYOR 2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL.	DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292		
02	5852 X	4078	-0-	-1774	-0-	3210	3	868	9	N	789	774	0	3 8	256
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	8 8	263
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N	1060	1029	0	2 8	292
05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	5595	3	1162	9	N	1056	1087	0	5 8	256
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	5599	3	1060	9	N	964	981	0	6 8	233
07	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	5886	3	1087	9	N	988	986	0	2 8	233
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404		
02	39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	35879	3	3181	9	Y	2892	2813	0	6 8	152
03	44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	40560	3	3681	9	Y	3346	3425	0	13 8	60
04	43461 X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y	2713	2710	0	4 8	59
05	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	39033	3	3005	9	Y	2732	2732	0	9 8	50
06	50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	47443	3	3174	9	Y	2885	2861	0	11 8	63
07	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	39823	3	3080	9	Y	2800	2803	0	5 8	55
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL.	DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477	- 21540		
02	50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	68	1	47781	3	N	2387	2379	0	8 8	106
						2626	9								
03	46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2732	2718	0	14 8	106
						3005	9								
04	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1986	1982	0	3 8	107
						2185	9								
05	49998 X	49998	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N	2871	2862	0	7 8	109
						3158	9								
06	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	4	1	45403	3	N	2489	2482	0	6 8	110
						2738	9								
07	102500 X	102500	-0-	-0-	-0-	6	1	99852	3	N	2402	2505	0	2 8	5
						2642	9								
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL.	DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	- 15735		
02	4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2991	3	928	9	Y	844	826	0	10 8	64
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4176	3	1031	9	Y	937	927	0	19 8	55
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5 8	61
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y	820	815	0	13 8	53
06	5040 X	4433	-0-	-607	-0-	3685	3	748	9	Y	680	681	0	15 8	37
07	5208 X	4895	-0-	-313	-0-	4051	3	844	9	Y	767	758	0	7 8	39
APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	- 15584		
02	12236 X	11096	-0-	-1140	-0-	9923	3	1173	9	N	1066	1064	0	9 8	417
03	12989 X	12493	-0-	-496	-0-	11284	3	1209	9	N	1099	1108	0	32 8	376
04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010	0	10 8	348
05	12400 X	11652	-0-	-748	-0-	10583	3	1069	9	N	972	944	0	16 8	360
06	12090 X	11183	-0-	-907	-0-	10138	3	1045	9	N	950	919	0	6 8	385
07	13113 X	12151	-0-	-962	-0-	11034	3	1117	9	N	1015	935	0	2 8	463

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															CNTY: WARD										
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438															ASSOCIATED			CAPACITY							
WELL #: 4H															RRCID ->	285812	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10808	- 20454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
02	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	41088	3	1895	9	Y	1723	1674	0	7	8	90									
03	49182 X	49182	-0-	-0-	-0-	47224	3	1958	9	Y	1780	1824	0	14	8	32									
04	46830 X	46830	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469	0	5	8	32									
05	46019 X	46019	-0-	-0-	-0-	44321	3	1698	9	Y	1544	1538	0	10	8	28									
06	43805 X	43805	-0-	-0-	-0-	42291	3	1514	9	Y	1376	1362	0	12	8	30									
07	44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	42319	3	1707	9	Y	1552	1546	0	5	8	31									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															WELL #: 6H	RRCID ->	285813	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618		
02	37576 X	32135	-0-	-5441	-0-	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	2	8	60									
03	40300 X	36784	-0-	-3516	-0-	35496	3	1288	9	Y	1171	1206	0	4	8	21									
04	38160 X	35204	-0-	-2956	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973	0	1	8	21									
05	37789 X	34433	-0-	-3356	-0-	33314	3	1119	9	Y	1017	1016	0	3	8	19									
06	35610 X	32900	-0-	-2710	-0-	31899	3	1001	9	Y	910	905	0	4	8	20									
07	36797 X	32935	-0-	-3862	-0-	31809	3	1126	9	Y	1024	1022	0	2	8	20									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															WELL #: 7H	RRCID ->	285816	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414		
02	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	46021	3	2552	9	Y	2320	2256	0	7	8	122									
03	55527 X	55527	-0-	-0-	-0-	52892	3	2635	9	Y	2395	2458	0	16	8	43									
04	52843 X	52843	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979	0	5	8	43									
05	51926 X	51926	-0-	-0-	-0-	49641	3	2285	9	Y	2077	2072	0	10	8	38									
06	49793 X	49793	-0-	-0-	-0-	47737	3	2056	9	Y	1869	1852	0	14	8	41									
07	49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	46740	3	2262	9	Y	2056	2050	0	6	8	41									
APPLETON WEST UNIT C20-9															WELL #: 1H	RRCID ->	285870	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830		
02	9772 X	8555	-0-	-1217	-0-	7652	3	903	9	N	821	1041	0	2	8	248									
03	10385 X	9000	-0-	-1385	-0-	8110	3	890	9	N	809	758	0	5	8	294									
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687	0	1	8	382									
05	10354 X	9515	-0-	-839	-0-	8725	3	790	9	N	718	749	0	3	8	348									
06	10020 X	9264	-0-	-756	-0-	8538	3	726	9	N	660	637	0	4	8	367									
07	11718 X	9360	-0-	-2358	-0-	8636	3	724	9	N	658	502	0	2	8	521									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															WELL #: 5H	RRCID ->	285969	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															WELL #: 2H	RRCID ->	285985	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															WELL #: 8H	RRCID ->	285991	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12264 X	10810	-0-	-1454	-0-	10139 3	671 9	Y	610	596 0	3 8			32
03	12741 X	11455	-0-	-1286	-0-	10597 3	858 9	Y	780	793 0	5 8			14
04	12330 X	11070	-0-	-1260	-0-	10367 3	703 9	Y	639	637 0	2 8			14
05	12369 X	11248	-0-	-1121	-0-	10425 3	823 9	Y	748	744 0	4 8			14
06	11580 X	10765	-0-	-815	-0-	10134 3	631 9	Y	574	571 0	4 8			13
07	11966 X	11824	-0-	-142	-0-	11065 3	759 9	Y	690	687 0	2 8			14
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730														
02	55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	50579 3	4970 9	Y	4518	4480 0	24 8			483
03	35791 X	35791	-0-	-0-	-0-	32747 3	3044 9	Y	2767	2822 0	30 8			398
04	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	21453 3	1587 9	Y	1443	1431 0	5 8			405
05	38666 X	38666	-0-	-0-	-0-	34919 3	3747 9	Y	3406	3291 0	20 8			500
06	33926 X	33926	-0-	-0-	-0-	31155 3	2771 9	Y	2519	2605 0	21 8			393
07	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	19632 3	1323 9	Y	1203	1176 0	6 8			414
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385														
02	37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	32452 3	4631 9	Y	4210	4142 0	6 8			96
03	43276 X	40897	-0-	-2379	-0-	35822 3	1 4	Y	4613	4667 0	11 8			31
						5074 9								
04	41880 X	25128	-0-	-16752	-0-	20638 3	27 4	Y	4057	4059 0	2 8			27
						4463 9								
05	43276 X	23949	-0-	-19327	-0-	20288 3	1 4	Y	3327	3304 0	6 8			44
						3660 9								
06	39720 X	26153	-0-	-13567	-0-	22389 3	2 4	Y	3420	3398 0	7 8			59
						3762 9								
07	41044 X	34496	-0-	-6548	-0-	30129 3	4367 9	Y	3970	3970 0	3 8			56
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398														
02	31220 X	28733	-0-	-2487	-0-	28436 3	297 9	Y	270	267 0				6
03	34131 X	20342	-0-	-13789	-0-	20126 3	1 4	Y	195	200 0				1
						215 9								
04	33329 X	33329	-0-	-0-	-0-	32834 3	43 4	Y	411	402 0	7 8			3
						452 9								
05	33418 X	32155	-0-	-1263	-0-	31780 3	1 4	Y	340	339 0				4
						374 9								
06	32340 X	30145	-0-	-2195	-0-	29894 3	3 4	Y	225	225 0				4
						248 9								
07	34931 X	34931	-0-	-0-	-0-	34549 3	382 9	Y	347	346 0				5

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT			//CONT.// WELL #:		71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
					6H	RRCID -> 286428	COMPL.	DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9666	- 14225	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10267 3 1054 9	1	4	Y	958	996	0		101
03		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12564 3	1586	9	Y	1442	1413	0		130
04		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	11391 3	1196	9	Y	1087	1064	0		153
05		12524 X	12122	-0-	-402	-0-	10935 3	1187	9	Y	1079	1103	0		129
06		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	13671 3	1474	9	Y	1340	1330	0		139
07		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	13015 3	1555	9	Y	1414	1421	0		132

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 286435	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567	- 14132	
02		6020 X	1202	-0-	-4818	-0-	770 3	432	9	Y	393	418	0		41
03		7192 X	778	-0-	-6414	-0-	452 3	326	9	Y	296	310	0		27
04		6960 X	438	-0-	-6522	-0-	72 3	366	9	Y	333	313	0		47
05		7192 X	187	-0-	-7005	-0-	96 3	91	9	Y	83	120	0		10
06		2430 X	1061	-0-	-1369	-0-	840 3	221	9	Y	201	190	0		21
07		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2113 3	328	9	Y	298	291	0		28

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 286460	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	9890	- 14488	
02		15568 X	14747	-0-	-821	-0-	14058 3 688 9	1	4	Y	625	685	0		66
03		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	16722 3	900	9	Y	818	810	0		74
04		17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16423 3	833	9	Y	757	725	0		106
05		16337 X	10292	-0-	-6045	-0-	9694 3	598	9	Y	544	585	0		65
06		18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	17037 3	1036	9	Y	942	909	0		98
07		17825 X	14567	-0-	-3258	-0-	13840 3	727	9	Y	661	697	0		62

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 286470	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9930	- 14517	
02		12432 X	9765	-0-	-2667	-0-	9301 3	464	9	Y	422	466	0		44
03		13764 X	11107	-0-	-2657	-0-	10544 3	563	9	Y	512	510	0		46
04		12390 X	11591	-0-	-799	-0-	10982 3	609	9	Y	554	522	0		78
05		12090 X	9477	-0-	-2613	-0-	9026 3	451	9	Y	410	439	0		49
06		10740 X	9496	-0-	-1244	-0-	9055 3	441	9	Y	401	408	0		42
07		11966 X	11654	-0-	-312	-0-	10994 3	660	9	Y	600	586	0		56

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C			WELL #:		3H	RRCID -> 286788	COMPL.	DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	10967	- 20865	
02		31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	29374 3	2483	9	Y	2257	2237	0	15 8	41
03		35092 X	34050	-0-	-1042	-0-	31329 3	2721	9	Y	2474	2471	0	24 8	20
04		33960 X	30685	-0-	-3275	-0-	28113 3	2572	9	Y	2338	2336	0	6 8	16
05		35092 X	30594	-0-	-4498	-0-	28005 3	2589	9	Y	2354	2333	0	21 8	16
06		33960 X	28067	-0-	-5893	-0-	25545 3	2522	9	Y	2293	2271	0	18 8	20
07		35092 X	31575	-0-	-3517	-0-	28933 3	2642	9	Y	2402	2388	0	8 8	26

JOBE 70-1 STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 286816	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9615	- 14160	
02		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13596 3	257	9	N	234	181	1		217
03		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	17682 3	1000	9	N	909	902	1		224
04		27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	26971 3	564	9	N	513	534	1		203
05		29418 X	29418	-0-	-0-	-0-	29090 3	328	9	N	298	180	1		321
06		11460 X	390	-0-	-11070	-0-	15 3	375	9	N	341	358	1		304
07		11842 X	471	-0-	-11371	-0-	8 3	463	9	N	421	544	1		181

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	RRCID -> 286845	COMPL.	DATE 10/07/2018	TOTAL	DEPTH 11624	PERF.11757	- 21468	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		40208 X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	31
03		45291 X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	16
04		43830 X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	13
05		45291 X	37362	-0-	-7929	-0-	35321	3	2041	9	Y	1855	12
06		42720 X	31324	-0-	-11396	-0-	29319	3	2005	9	Y	1823	16
07		44144 X	38510	-0-	-5634	-0-	36439	3	2071	9	Y	1883	20
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL.	DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 10692	PERF.11010	- 20366	
02		37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	32460	3	4637	9	Y	4215	76
03		41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	40
04		38340 X	36364	-0-	-1976	-0-	31922	3	4442	9	Y	4038	27
05		39618 X	35411	-0-	-4207	-0-	30853	3	4558	9	Y	4144	28
06		38340 X	33075	-0-	-5265	-0-	28481	3	4594	9	Y	4176	36
07		39618 X	35419	-0-	-4199	-0-	30841	3	4578	9	Y	4162	45
THUNDER C20-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286930	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10606	PERF.10819	- 22586	
02		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	5222	3	1440	9	N	1309	125
03		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	128
04		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	5537	3	1012	9	N	920	91
05		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	6771	3	1134	9	N	1031	80
06		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	5529	3	1156	9	N	1051	77
07		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	7980	3	1601	9	N	1455	96
DARCY STATE 1-32				WELL #:	2H	RRCID -> 287189	COMPL.	DATE 04/08/2019	TOTAL	DEPTH 11238	PERF.11146	- 20941	
02		27104 X	24701	-0-	-2403	-0-	23512	3	1189	9	Y	1081	343
03		30225 X	27353	-0-	-2872	-0-	26099	3	1254	9	Y	1140	232
04		29250 X	24945	-0-	-4305	-0-	23748	3	1197	9	Y	1088	219
05		30225 X	27849	-0-	-2376	-0-	26507	3	1342	9	Y	1220	241
06		26490 X	25251	-0-	-1239	-0-	24064	3	1187	9	Y	1079	263
07		27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	26592	3	1378	9	Y	1253	240
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287331	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10804	- 20580	
02		11200 X	10536	-0-	-664	-0-	10056	3	480	9	Y	436	25
03		12431 X	11564	-0-	-867	-0-	11250	3	314	9	Y	285	11
04		12030 X	10467	-0-	-1563	-0-	10101	3	366	9	Y	333	23
05		12431 X	10686	-0-	-1745	-0-	10357	3	329	9	Y	299	12
06		11460 X	10965	-0-	-495	-0-	10570	3	395	9	Y	359	22
07		15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	14637	3	535	9	Y	486	15
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287336	COMPL.	DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10781	- 20523	
02		32511 X	32511	-0-	-0-	-0-	31415	3	1096	9	Y	996	56
03		31000 X	30848	-0-	-152	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	37
04		37920 X	19965	-0-	-17955	-0-	19070	3	895	9	Y	814	55
05		39184 X	23972	-0-	-15212	-0-	23013	3	959	9	Y	872	33
06		37920 X	23582	-0-	-14338	-0-	22694	3	888	9	Y	807	50
07		35991 X	22466	-0-	-13525	-0-	21663	3	803	9	Y	730	22

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 7H	ASSOCIATED RRCID -> 287338	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30324 X	28594	-0-	-1730	-0-	-0-	27100	3	1494	9	Y	1358	1333	0	6	8	31
03	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1523	1536	0	8	8	10
04	31063 X	31063	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	9	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9
05	31651 X	31167	-0-	-484	-0-	-0-	29459	3	1	4	Y	1468	1450	0	8	8	19
06	31410 X	30268	-0-	-1142	-0-	-0-	1565	9	2	4	Y	1465	1450	0	9	8	25
07	33767 X	33767	-0-	-0-	-0-	-0-	29551	3	1844	9	Y	1676	1673	0	4	8	24
							1615	9									
							28654	3									
							1612	9									
							31923	3									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063						
02	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	14836	3	N	1918	1920	0	13	8	16
03	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	9	17420	3	N	2318	2298	0	27	8	9
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14
05	19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	9	5	1	N	2027	2016	0	6	8	14
06	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14
07	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	9	16963	3	N	2215	2190	0	15	8	24
							6	1	20232	3	N	2026	2025	0	18	8	7
							2437	9	20696	3	N	1788	1773	0	7	8	15
							5	1									
							2229	9									
							6	1									
							1967	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286						
02	17696 X	13439	-0-	-4257	-0-	-0-	11912	3	1527	9	Y	1388	1358	0	13	8	31
03	18104 X	14595	-0-	-3509	-0-	-0-	12877	3	1718	9	Y	1562	1557	0	26	8	10
04	17520 X	14200	-0-	-3320	-0-	-0-	12650	3	17	4	Y	1394	1389	0	6	8	9
05	16709 X	14646	-0-	-2063	-0-	-0-	1533	9	1748	9	Y	1589	1565	0	12	8	21
06	15930 X	13958	-0-	-1972	-0-	-0-	12898	3	1	4	Y	1469	1448	0	17	8	25
07	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	-0-	12341	3	2036	9	Y	1851	1841	0	9	8	26
							1616	9									
							15964	3									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689						
02	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	-0-	18915	3	1704	9	Y	1549	1524	0	4	8	35
03	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	-0-	21782	3	1	4	Y	1697	1715	0	5	8	12
04	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	9	27	4	Y	1455	1456	0	1	8	10
05	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	-0-	20665	3	1	4	Y	1611	1597	0	3	8	21
06	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	9	2	4	Y	1504	1496	0	3	8	26
07	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	-0-	22052	3	1781	9	Y	1619	1621	0	1	8	23
							1772	9									
							21126	3									
							1654	9									
							22981	3									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287348	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10972	- 20714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11956 X	5212	-0-	-6744	-0-	4903 3	309 9	Y	Y	281	274 0	6 8		6
03	13175 X	3787	-0-	-9388	-0-	3620 3	167 9	Y	Y	152	145 0	12 8		1
04	12390 X	6994	-0-	-5396	-0-	6833 3	9 4	Y	Y	138	135 0	3 8		1
						152 9								
05	10943 X	7101	-0-	-3842	-0-	6872 3	229 9	Y	Y	208	199 0	7 8		3
06	10560 X	6642	-0-	-3918	-0-	6447 3	1 4	Y	Y	176	170 0	6 8		3
						194 9								
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7040 3	252 9	Y	Y	229	226 0	3 8		3

HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287350	COMPL.	DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 10391	PERF.10598	- 20107		
02	6692 X	4767	-0-	-1925	-0-	4130 3	637 9	Y	Y	579	570 0			33
03	7347 X	5078	-0-	-2269	-0-	4459 3	619 9	Y	Y	563	573 0			23
04	5280 X	4404	-0-	-876	-0-	3874 3	530 9	Y	Y	482	472 0			33
05	5456 X	4409	-0-	-1047	-0-	3829 3	580 9	Y	Y	527	540 0			20
06	5280 X	4553	-0-	-727	-0-	4008 3	545 9	Y	Y	495	484 0			31
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5239 3	608 9	Y	Y	553	567 0			17

HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287351	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10807	- 20236		
02	36680 X	23822	-0-	-12858	-0-	20733 3	3089 9	Y	Y	2808	2708 0	13 8		158
03	42687 X	36206	-0-	-6481	-0-	32876 3	3330 9	Y	Y	3027	3039 0	25 8		121
04	41310 X	38929	-0-	-2381	-0-	35693 3	3236 9	Y	Y	2942	2856 0	7 8		200
05	42687 X	40044	-0-	-2643	-0-	36725 3	3319 9	Y	Y	3017	3086 0	15 8		116
06	41372 X	41372	-0-	-0-	-0-	38015 3	3357 9	Y	Y	3052	2960 0	18 8		190
07	40238 X	39326	-0-	-912	-0-	36288 3	3038 9	Y	Y	2762	2861 0	8 8		83

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287395	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10638	- 20333		
02	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	17401 3	2790 9	Y	Y	2536	2497 0	4 8		58
03	24862 X	23070	-0-	-1792	-0-	19954 3	1 4	Y	Y	2832	2862 0	9 8		19
						3115 9								
04	24060 X	19683	-0-	-4377	-0-	17300 3	23 4	Y	Y	2145	2148 0	2 8		14
						2360 9								
05	24862 X	20804	-0-	-4058	-0-	18146 3	1 4	Y	Y	2415	2391 0	6 8		32
						2657 9								
06	22920 X	18316	-0-	-4604	-0-	15928 3	1 4	Y	Y	2170	2159 0	6 8		37
						2387 9								
07	23064 X	18998	-0-	-4066	-0-	16614 3	2384 9	Y	Y	2167	2170 0	3 8		31

HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287396	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10791	- 20547		
02	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	34316 3	1911 9	Y	Y	1737	1707 0	8 8		98
03	39494 X	35731	-0-	-3763	-0-	33423 3	2308 9	Y	Y	2098	2095 0	17 8		84
04	41070 X	37323	-0-	-3747	-0-	35154 3	2169 9	Y	Y	1972	1917 0	5 8		134
05	42439 X	35846	-0-	-6593	-0-	33760 3	2086 9	Y	Y	1896	1948 0	9 8		73
06	41070 X	35221	-0-	-5849	-0-	33292 3	1929 9	Y	Y	1754	1707 0	11 8		109
07	40114 X	33526	-0-	-6588	-0-	31779 3	1747 9	Y	Y	1588	1644 0	5 8		48

HARDCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287408	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10672	- 20030		
02	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	12280 3	2101 9	Y	Y	1910	1867 0			108
03	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	14221 3	2636 9	Y	Y	2396	2408 0			96
04	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	12645 3	2066 9	Y	Y	1878	1846 0			128
05	15934 X	13598	-0-	-2336	-0-	11832 3	1766 9	Y	Y	1605	1671 0			62
06	15600 X	13979	-0-	-1621	-0-	12200 3	1779 9	Y	Y	1617	1578 0			101
07	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	16140 3	2063 9	Y	Y	1875	1920 0			56

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	40 953	1 9	24100	3	N	866	868	0	5 8 7
03	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	11 285	1 9	17632	3	N	259	259	0	6 8 1
04	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	9 1222	1 9	27051	3	N	1111	1102	0	2 8 8
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	2 853	1 9	5258	3	N	775	771	0	4 8 8
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	1 938	1 9	2643	3	N	853	853	0	5 8 3
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1 1333	1 9	4336	3	N	1212	1202	0	3 8 10
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750														
02	11172 X	10706	-0-	-466	-0-	9907	3	799	9	Y	726	728	0	5
03	12369 X	11573	-0-	-796	-0-	10794	3	779	9	Y	708	709	0	4
04	11820 X	11576	-0-	-244	-0-	11242	3	334	9	Y	304	305	0	3
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	11347	3	998	9	Y	907	902	0	8
06	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11132	3	946	9	Y	860	858	0	10
07	11966 X	10364	-0-	-1602	-0-	9482	3	882	9	Y	802	802	0	10
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
02	22540 X	14335	-0-	-8205	-0-	2713 1393	1 9	10229	3	Y	1266	1222	0	432
03	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0	218
04	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0	279
05	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0	285
06	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	25003	3	1157	9	Y	1052	1058	0	279
07	27289 X	27289	-0-	-0-	-0-	26183	3	1106	9	Y	1005	1017	0	267
RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
02	28980 X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229	0	16 8 43
03	32085 X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646	0	32 8 25
04	31050 X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496	0	9 8 68
05	31341 X	26875	-0-	-4466	-0-	23788	3	3087	9	Y	2806	2799	0	19 8 56
06	29010 X	25883	-0-	-3127	-0-	22947	3	2936	9	Y	2669	2624	0	26 8 75
07	28644 X	26060	-0-	-2584	-0-	23198	3	2862	9	Y	2602	2630	0	11 8 36
RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010														
02	24276 X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651	0	13 8 32
03	26877 X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038	0	26 8 19
04	25110 X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920	0	7 8 52
05	25947 X	21522	-0-	-4425	-0-	19404	3	2118	9	Y	1925	1923	0	15 8 39
06	23370 X	20791	-0-	-2579	-0-	18819	3	1972	9	Y	1793	1762	0	20 8 50
07	22692 X	21473	-0-	-1219	-0-	19456	3	2017	9	Y	1834	1850	0	9 8 25
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255														
02	35056 X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899	0	20 8 37
03	29729 X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129	0	40 8 20
04	28770 X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295	0	11 8 62
05	22878 X	17270	-0-	-5608	-0-	15123	3	2147	9	Y	1952	1951	0	24 8 39
06	21960 X	15682	-0-	-6278	-0-	13681	3	2001	9	Y	1819	1775	0	32 8 51
07	20770 X	15708	-0-	-5062	-0-	13687	3	2021	9	Y	1837	1850	0	13 8 25

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	RRCID -> 288472	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 10753	PERF.10727	- 22759				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		10276 X	7341	-0-	-2935	-0-	6332 3	1009 9	Y		917	914 0	12 8			18
03		11377 X	7949	-0-	-3428	-0-	6772 3	1177 9	Y		1070	1054 0	24 8			10
04		10050 X	7473	-0-	-2577	-0-	6638 3	835 9	Y		759	743 0	6 8			20
05		9331 X	7364	-0-	-1967	-0-	6553 3	811 9	Y		737	728 0	14 8			15
06		8160 X	6256	-0-	-1904	-0-	5654 3	602 9	Y		547	528 0	19 8			15
07		8122 X	5757	-0-	-2365	-0-	5274 3	483 9	Y		439	440 0	8 8			6
RED LODGE C20-11 I				WELL #:	9H	RRCID -> 288502	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11160	- 20890				
02		12740 X	7982	-0-	-4758	-0-	7261 3	721 9	Y		655	646 0	16 8			12
03		12710 X	8512	-0-	-4198	-0-	7596 3	916 9	Y		833	806 0	32 8			7
04		9210 X	7924	-0-	-1286	-0-	7181 3	743 9	Y		675	655 0	9 8			18
05		9517 X	8119	-0-	-1398	-0-	7495 3	624 9	Y		567	555 0	19 8			11
06		9210 X	8219	-0-	-991	-0-	7615 3	604 9	Y		549	519 0	26 8			15
07		8835 X	8763	-0-	-72	-0-	7938 3	825 9	Y		750	744 0	11 8			10
RED LODGE C20-11 E				WELL #:	5H	RRCID -> 288531	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11078	- 22920				
02		34692 X	32041	-0-	-2651	-0-	28031 3	4010 9	Y		3645	3625 0	14 8			71
03		36580 X	33150	-0-	-3430	-0-	30199 3	2951 9	Y		2683	2700 0	29 8			25
04		35340 X	29965	-0-	-5375	-0-	27257 3	2708 9	Y		2462	2413 0	8 8			66
05		36518 X	31193	-0-	-5325	-0-	28302 3	2891 9	Y		2628	2624 0	17 8			53
06		34320 X	29475	-0-	-4845	-0-	26800 3	2675 9	Y		2432	2394 0	23 8			68
07		35464 X	31210	-0-	-4254	-0-	28566 3	2644 9	Y		2404	2429 0	10 8			33
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	3H	RRCID -> 288982	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10376	- 18700				
02		31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	29331 3	2455 9	Y		2232	2171 0	7 8			186
03		33516 X	33516	-0-	-0-	-0-	30975 3	2541 9	Y		2310	2368 0	12 8			116
04		28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	26860 3	1712 9	Y		1556	1584 0	3 8			85
05		33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	30887 3	2171 9	Y		1974	1974 0	7 8			78
06		31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	29405 3	2039 9	Y		1854	1861 0	9 8			62
07		33188 X	33188	-0-	-0-	-0-	31337 3	1851 9	Y		1683	1685 0	4 8			56
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID -> 288994	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10595	- 17670				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	5H	RRCID -> 289025	COMPL.	DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10388	PERF.10364	- 18460				
02		33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	31381 3	2340 9	Y		2127	2097 0	7 8			177
03		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	33403 3	2498 9	Y		2271	2322 0	12 8			114
04		34480 X	34480	-0-	-0-	-0-	31301 3	3179 9	Y		2890	2842 0	3 8			159
05		35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	32669 3	3240 9	Y		2945	2981 0	7 8			116
06		39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	35957 3	3493 9	Y		3175	3176 0	9 8			106
07		39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	37009 3	2868 9	Y		2607	2622 0	4 8			87
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID -> 289026	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.10577	- 18780				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #: 6H			RRCID -> 289027			COMPL. DATE 01/15/2020			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #: 1H			RRCID -> 289077			COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430			
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5015	3	822	9	N	747	679	0	1	8	240
03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5141	3	908	9	N	825	911	0	2	8	152
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5592	3	706	9	N	642	524	0	1	8	269
05	5859 X	5169	-0-	-690	-0-	4475	3	694	9	N	631	698	0	1	8	201
06	5670 X	5306	-0-	-364	-0-	4655	3	651	9	N	592	582	0	2	8	209
07	5859 X	5367	-0-	-492	-0-	4732	3	635	9	N	577	604	0	1	8	181

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #: 8H			RRCID -> 289675			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535			
02	78472 X	78472	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6875	6853	0	22	8	281
						7563	9									
03	71766 X	71766	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	51	8	281
						8210	9									
04	59755 X	59755	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5809	5795	0	12	8	283
						6390	9									
05	68946 X	68946	-0-	-0-	-0-	3	1	60977	3	N	7242	7204	0	34	8	287
						7966	9									
06	61463 X	61463	-0-	-0-	-0-	4	1	54417	3	N	6402	6367	0	31	8	291
						7042	9									
07	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	5	1	64214	3	N	6969	7233	0	13	8	14
						7666	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #: 9H			RRCID -> 289676			COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #: 6H			RRCID -> 289688			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966			
02	34804 X	32379	-0-	-2425	-0-	45	1	29622	3	N	2465	2455	0	10	8	112
						2712	9									
03	37324 X	33062	-0-	-4262	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	20	8	112
						3127	9									
04	36120 X	29814	-0-	-6306	-0-	2	1	26780	3	N	2756	2750	0	5	8	113
						3032	9									
05	37324 X	31785	-0-	-5539	-0-	1	1	28340	3	N	3131	3117	0	12	8	115
						3444	9									
06	34680 X	27693	-0-	-6987	-0-	2	1	24770	3	N	2655	2642	0	12	8	116
						2921	9									
07	35836 X	24265	-0-	-11571	-0-	1	1	21880	3	N	2167	2274	0	5	8	4
						2384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	RRCID -> 289965	CAPACITY				CNTY: WARD			
						COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855	- 20650				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	16352 X	8009	-0-	-8343	-0-	27 637 9	1 1 9	7345	3	N	579	562 0	17 8 90	
03	19344 X	15444	-0-	-3900	-0-	2 977 9	1 1 9	14465	3	N	888	867 0	21 8 90	
04	18720 X	12422	-0-	-6298	-0-	1 715 9	1 1 9	11706	3	N	650	643 0	6 8 91	
05	19344 X	15538	-0-	-3806	-0-	1 954 9	1 1 9	14583	3	N	867	851 0	16 8 91	
06	14940 X	12663	-0-	-2277	-0-	2 758 9	1 1 9	11903	3	N	689	671 0	18 8 91	
07	15438 X	10251	-0-	-5187	-0-	2 793 9	1 1 9	9456	3	N	721	799 0	11 8 2	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10535	- 20378
02	73826 X	73826	-0-	-0-	-0-	65540 8224 9	3 1 9	62	4	N	7476	7517 0	31 8 512	
03	80169 X	80169	-0-	-0-	-0-	70281 9851 9	3 1 9	37	4	N	8955	9204 0	55 8 208	
04	78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	68338	3	9706	9	N	8824	8822 0	16 8 194	
05	79445 X	79445	-0-	-0-	-0-	68873	3	10572	9	N	9611	9588 0	35 8 182	
06	75952 X	75952	-0-	-0-	-0-	66360	3	9592	9	N	8720	8629 0	45 8 228	
07	76259 X	76259	-0-	-0-	-0-	67460	3	8799	9	N	7999	7996 0	21 8 210	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290158	COMPL. DATE 11/15/2020				TOTAL	DEPTH 11086	PERF.10988	- 20885
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290219	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL	DEPTH 10634	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290221	COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL	DEPTH 10883	PERF.10876	- 20610
02	29596 X	22618	-0-	-6978	-0-	19826 2769 9	3 1 9	23	4	N	2517	2557 0	4 8 173	
03	31186 X	26214	-0-	-4972	-0-	22832 3368 9	3 1 9	14	4	N	3062	3157 0	7 8 71	
04	29160 X	26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189 0	2 8 70	
05	30132 X	29921	-0-	-211	-0-	25532	3	4389	9	N	3990	3980 0	4 8 76	
06	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	25185	3	4056	9	N	3687	3660 0	6 8 97	
07	27435 X	26101	-0-	-1334	-0-	22485	3	3616	9	N	3287	3294 0	3 8 87	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11227	- 20718
02	24808 X	-0-	-0-	-24808	-0-					N	12	2 0	10 8 -0-	
03	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	19	1 0	18 8 -0-	
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	16	12 0	4 8 -0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	209 0	9 8 5	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	42 0	10 8 1	
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	N	6	1 0	6 8 -0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D				//CONT.//	153438										
				WELL #:	4H	RRCID ->	290606	COMPL.	DATE 01/30/2021	TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10620	- 20576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	37380 X	20758	-0-	-16622	-0-	14801	3	5957	9	N	5415	5244	0	21 8	173
03	38812 X	12468	-0-	-26344	-0-	9247	3	3221	9	N	2928	3028	0	34 8	39
04	23910 X	14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	8 8	61
05	22971 X	15845	-0-	-7126	-0-	12109	3	3736	9	N	3396	3358	0	13 8	86
06	22230 X	16757	-0-	-5473	-0-	12927	3	3830	9	N	3482	3444	0	18 8	106
07	22971 X	19470	-0-	-3501	-0-	15413	3	4057	9	N	3688	3683	0	9 8	102
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	290607	COMPL.	DATE 01/31/2021	TOTAL	DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999		
02	57596 X	39635	-0-	-17961	-0-	33854	3	5781	9	N	5255	5193	0	24 8	168
03	61287 X	39979	-0-	-21308	-0-	34988	3	4991	9	N	4537	4608	0	36 8	61
04	45930 X	32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10 8	64
05	43896 X	25560	-0-	-18336	-0-	22847	3	2713	9	N	2466	2446	0	22 8	62
06	42480 X	31057	-0-	-11423	-0-	27908	3	3149	9	N	2863	2811	0	27 8	87
07	43896 X	39088	-0-	-4808	-0-	35374	3	3714	9	N	3376	3349	0	12 8	102
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H				WELL #:	8H	RRCID ->	290608	COMPL.	DATE 01/26/2021	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10731	- 20470		
02	47712 X	47712	-0-	-0-	-0-	41931	3	5781	9	N	5255	5189	0	4 8	169
03	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	40293	3	6117	9	N	5561	5648	0	7 8	75
04	44250 X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9	N	4220	4209	0	2 8	84
05	45725 X	41009	-0-	-4716	-0-	35667	3	5342	9	N	4856	4813	0	4 8	123
06	44250 X	38298	-0-	-5952	-0-	33641	3	4657	9	N	4234	4223	0	5 8	129
07	45725 X	40623	-0-	-5102	-0-	36136	3	4487	9	N	4079	4084	0	2 8	122
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID ->	290609	COMPL.	DATE 01/26/2021	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11125	- 19996		
02	46200 X	42039	-0-	-4161	-0-	38929	3	3110	9	N	2827	2797	0	10 8	91
03	50158 X	45069	-0-	-5089	-0-	42005	3	3064	9	N	2785	2821	0	17 8	38
04	48510 X	36166	-0-	-12344	-0-	33744	3	2422	9	N	2202	2192	0	4 8	44
05	49662 X	41483	-0-	-8179	-0-	39207	3	2276	9	N	2069	2051	0	10 8	52
06	48060 X	40571	-0-	-7489	-0-	38185	3	2386	9	N	2169	2144	0	11 8	66
07	46531 X	43312	-0-	-3219	-0-	40742	3	2570	9	N	2336	2327	0	5 8	70
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	290642	COMPL.	DATE 01/28/2021	TOTAL	DEPTH 10998	PERF.11172	- 20907		
02	43484 X	40771	-0-	-2713	-0-	37438	3	3333	9	N	3030	3016	0		97
03	48143 X	40712	-0-	-7431	-0-	37130	3	3582	9	N	3256	3309	0		44
04	47760 X	30520	-0-	-17240	-0-	28028	3	2492	9	N	2265	2264	0		45
05	49352 X	35165	-0-	-14187	-0-	32623	3	2542	9	N	2311	2298	0		58
06	47760 X	29103	-0-	-18657	-0-	26890	3	2213	9	N	2012	2008	0		62
07	45136 X	37165	-0-	-7971	-0-	34409	3	2756	9	N	2505	2493	0		74
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	291227	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10693	- 20544		
02	35280 X	31524	-0-	-3756	-0-	28334	3	3190	9	N	2900	2810	0	15 8	152
03	39060 X	37251	-0-	-1809	-0-	33607	3	3644	9	N	3313	3381	0	25 8	59
04	37800 X	34894	-0-	-2906	-0-	31902	3	2992	9	N	2720	2713	0	7 8	59
05	37727 X	35436	-0-	-2291	-0-	32184	3	3252	9	N	2956	2944	0	17 8	54
06	36060 X	31744	-0-	-4316	-0-	28772	3	2972	9	N	2702	2678	0	19 8	59
07	37262 X	31806	-0-	-5456	-0-	28625	3	3181	9	N	2892	2885	0	9 8	57
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	291284	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10758	PERF.10825	- 20501		
02	24528 X	20525	-0-	-4003	-0-	17667	3	2858	9	N	2598	2522	0	9 8	136
03	27156 X	22172	-0-	-4984	-0-	19155	3	3017	9	N	2743	2813	0	17 8	49
04	22920 X	21349	-0-	-1571	-0-	18621	3	2728	9	N	2480	2470	0	5 8	54
05	22723 X	21757	-0-	-966	-0-	18510	3	3247	9	N	2952	2942	0	10 8	54
06	21990 X	19824	-0-	-2166	-0-	16755	3	3069	9	N	2790	2771	0	12 8	61
07	22723 X	19539	-0-	-3184	-0-	16279	3	3260	9	N	2964	2960	0	6 8	59

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 153438				WELL #: 13H				COMPL. DATE 05/21/2021				PERF.10990 - 20897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	33656 X	32866	-0-	-790	-0-	29766	3	3100	9 N	2818	2738	0	6 8	148
03	37262 X	35755	-0-	-1507	-0-	32596	3	3159	9 N	2872	2957	0	12 8	51
04	36060 X	34943	-0-	-1117	-0-	32275	3	2668	9 N	2425	2419	0	4 8	53
05	37478 X	37478	-0-	-0-	-0-	34447	3	3031	9 N	2755	2750	0	8 8	50
06	35220 X	33972	-0-	-1248	-0-	30937	3	3035	9 N	2759	2739	0	9 8	61
07	43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	40296	3	3210	9 N	2918	2917	0	4 8	58
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886														
02	34356 X	32457	-0-	-1899	-0-	30871	3	1586	9 N	1442	1400	0	6 8	76
03	37975 X	35337	-0-	-2638	-0-	33503	3	1834	9 N	1667	1701	0	12 8	30
04	36750 X	32831	-0-	-3919	-0-	31347	3	1484	9 N	1349	1346	0	4 8	29
05	36301 X	33499	-0-	-2802	-0-	31828	3	1671	9 N	1519	1513	0	7 8	28
06	34770 X	32545	-0-	-2225	-0-	31150	3	1395	9 N	1268	1261	0	7 8	28
07	35929 X	30794	-0-	-5135	-0-	29347	3	1447	9 N	1315	1315	0	2 8	26
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386														
02	28168 X	26004	-0-	-2164	-0-	22585	3	3419	9 N	3108	3023	0	4 8	164
03	31186 X	27584	-0-	-3602	-0-	24001	3	3583	9 N	3257	3355	0	8 8	58
04	30180 X	24244	-0-	-5936	-0-	21453	3	2791	9 N	2537	2538	0	2 8	55
05	30349 X	22351	-0-	-7998	-0-	19525	3	2826	9 N	2569	2571	0	6 8	47
06	27870 X	19665	-0-	-8205	-0-	17235	3	2430	9 N	2209	2200	0	7 8	49
07	28799 X	27602	-0-	-1197	-0-	24928	3	2674	9 N	2431	2429	0	3 8	48
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774														
02	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	42868	3	94	4 Y	5156	5064	0	2 8	162
						5672	9							
03	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	48852	3	146	4 Y	5586	5679	0	4 8	65
						6145	9							
04	54318 X	54318	-0-	-0-	-0-	48301	3	35	4 Y	5438	5426	0	2 8	75
						5982	9							
05	52956 X	52956	-0-	-0-	-0-	47035	3	61	4 Y	5327	5310	0	8 8	84
						5860	9							
06	53954 X	53954	-0-	-0-	-0-	48406	3	47	4 Y	5001	5033	0	20 8	32
						5501	9							
07	52111 X	50299	-0-	-1812	-0-	44017	3	22	4 Y	5691	5623	0	9 8	91
						6260	9							
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115														
02	8820 X	6549	-0-	-2271	-0-	6133	3	77	4 Y	308	293	0	10 8	9
						339	9							
03	6231 X	3943	-0-	-2288	-0-	3579	3	109	4 Y	232	214	0	25 8	2
						255	9							
04	4170 X	3016	-0-	-1154	-0-	2825	3	25	4 Y	151	136	0	15 8	2
						166	9							
05	7254 X	3914	-0-	-3340	-0-	3599	3	49	4 Y	242	202	0	39 8	3
						266	9							
06	7020 X	371	-0-	-6649	-0-	32	4	339	9 Y	308	273	0	36 8	2
07	7254 X	129	-0-	-7125	-0-	15	4	114	9 Y	104	90	0	15 8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 3H					ASSOCIATED RRCID -> 291680					CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2021				
										CNTY: WARD				
										TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	47824 X	38550	-0-	-9274	-0-	34418	3	142	4	Y	3627	3574	0	114
03	52948 X	45934	-0-	-7014	-0-	3990	9							
04	51240 X	50290	-0-	-950	-0-	40803	3	225	4	Y	4460	4522	0	52
05	56540 X	56540	-0-	-0-	-0-	4906	9							
06	54629 X	54629	-0-	-0-	-0-	44944	3	57	4	Y	4808	4794	0	66
07	51956 X	50431	-0-	-1525	-0-	5289	9							
						50716	3	109	4	Y	5195	5179	0	82
						5715	9							
						49689	3	80	4	Y	4418	4472	0	28
						4860	9							
						45246	3	37	4	Y	4680	4633	0	75
						5148	9							

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D					WELL #: 4H					RRCID -> 291682				
										COMPL. DATE 05/14/2021				
										TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158				
02	49952 X	47352	-0-	-2600	-0-	43582	3	148	4	Y	3293	3205	0	103
03	55304 X	54240	-0-	-1064	-0-	3622	9							
04	53430 X	48803	-0-	-4627	-0-	50099	3	226	4	Y	3559	3563	0	41
05	54219 X	48367	-0-	-5852	-0-	3915	9							
06	52500 X	49810	-0-	-2690	-0-	45197	3	52	4	Y	3231	3223	0	45
07	54250 X	47104	-0-	-7146	-0-	3554	9							
						44828	3	92	4	Y	3134	3129	0	50
						3447	9							
						46404	3	70	4	Y	3033	3064	0	19
						3336	9							
						43597	3	33	4	Y	3158	3126	0	51
						3474	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G					WELL #: 7H					RRCID -> 292473				
										COMPL. DATE 10/15/2021				
										TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803				
02	34216 X	29203	-0-	-5013	-0-	26069	3	3134	9	N	2849	2838	0	51
03	37882 X	31778	-0-	-6104	-0-	28359	3	3419	9	N	3108	3124	0	26
04	36660 X	27232	-0-	-9428	-0-	24516	3	2716	9	N	2469	2477	0	16
05	37665 X	22441	-0-	-15224	-0-	20043	3	2398	9	N	2180	2175	0	15
06	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	34856	3	4272	9	N	3884	3858	0	34
07	41884 X	41884	-0-	-0-	-0-	37605	3	4279	9	N	3890	3879	0	42

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H					WELL #: 8H					RRCID -> 292475				
										COMPL. DATE 10/15/2021				
										TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308				
02	27580 X	15020	-0-	-12560	-0-	9535	3	5485	9	N	4986	4941	0	90
03	30380 X	21840	-0-	-8540	-0-	15318	3	6522	9	N	5929	5943	0	49
04	25050 X	19223	-0-	-5827	-0-	14659	3	4564	9	N	4149	4164	0	28
05	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	21922	3	4690	9	N	4264	4247	0	29
06	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	18702	3	4212	9	N	3829	3806	0	33
07	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	20318	3	3810	9	N	3464	3450	0	38

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F					WELL #: 6H					RRCID -> 292484				
										COMPL. DATE 10/12/2021				
										TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696				
02	36568 X	20489	-0-	-16079	-0-	19861	3	628	9	N	571	566	0	10
03	29078 X	18814	-0-	-10264	-0-	18203	3	611	9	N	555	555	0	5
04	23100 X	20980	-0-	-2120	-0-	20897	3	83	9	N	75	78	0	1
05	23870 X	21023	-0-	-2847	-0-	20959	3	64	9	N	58	55	0	-0-
06	21960 X	18271	-0-	-3689	-0-	18143	3	128	9	N	116	111	0	1
07	22692 X	19772	-0-	-2920	-0-	19561	3	211	9	N	192	190	0	2

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	5H	RRCID ->	292493	COMPL.	DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11315	- 21139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	43260 X	41161	-0-	-2099	-0-	37466	3	3695	9	N	3359	3344	0	9 8	61
03	47988 X	44436	-0-	-3552	-0-	40572	3	3864	9	N	3513	3530	0	15 8	29
04	46440 X	40060	-0-	-6380	-0-	36429	3	3631	9	N	3301	3304	0	4 8	22
05	47988 X	41126	-0-	-6862	-0-	37432	3	3694	9	N	3358	3347	0	10 8	23
06	47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	44083	3	3527	9	N	3206	3182	0	19 8	28
07	45570 X	38564	-0-	-7006	-0-	34985	3	3579	9	N	3254	3239	0	8 8	35
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID ->	292565	COMPL.	DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11346	- 20818
02	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	35706	3	4529	9	N	4117	4105	0	9 8	74
03	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	39639	3	5100	9	N	4636	4657	0	14 8	39
04	44250 X	41836	-0-	-2414	-0-	37085	3	4751	9	N	4319	4326	0	3 8	29
05	45725 X	38537	-0-	-7188	-0-	34180	3	4357	9	N	3961	3953	0	10 8	27
06	44250 X	33882	-0-	-10368	-0-	29764	3	4118	9	N	3744	3727	0	12 8	32
07	44733 X	37282	-0-	-7451	-0-	32990	3	4292	9	N	3902	3885	0	6 8	43
RED LODGE C20-11 J				WELL #:	10H	RRCID ->	292703	COMPL.	DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10829	- 19689
02	36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0		66
03	43555 X	43555	-0-	-0-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0		38
04	37614 X	37614	-0-	-0-	-0-	33544	3	4070	9	N	3700	3639	0		99
05	40672 X	39361	-0-	-1311	-0-	35114	3	4247	9	N	3861	3882	0		78
06	42150 X	35906	-0-	-6244	-0-	31990	3	3916	9	N	3560	3537	0		101
07	43555 X	32714	-0-	-10841	-0-	28997	3	3717	9	N	3379	3433	0		47
RED LODGE C20-11 K				WELL #:	11H	RRCID ->	292706	COMPL.	DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10165	- 18422
02	17864 X	12184	-0-	-5680	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0		38
03	19189 X	12094	-0-	-7095	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0		20
04	18570 X	10627	-0-	-7943	-0-	8453	3	2174	9	N	1976	1943	0		53
05	18166 X	4720	-0-	-13446	-0-	3722	3	998	9	N	907	942	0		18
06	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	34630	3	5062	9	N	4602	4489	0		131
07	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	31963	3	3935	9	N	3577	3658	0		50
RED LODGE C20-11 L				WELL #:	12H	RRCID ->	292755	COMPL.	DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.10991	- 17975
02	27748 X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0		54
03	32145 X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0		32
04	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0		76
05	29915 X	25642	-0-	-4273	-0-	22625	3	3017	9	N	2743	2764	0		55
06	31110 X	22581	-0-	-8529	-0-	19871	3	2710	9	N	2464	2449	0		70
07	32147 X	20349	-0-	-11798	-0-	17865	3	2484	9	N	2258	2297	0		31
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J				WELL #:	10H	RRCID ->	292806	COMPL.	DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10930	- 20335
02	26656 X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0	12 8	-0-
03	30349 X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0	21 8	13
04	44378 X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	5 8	53
05	57782 X	57782	-0-	-0-	-0-	47039	3	10743	9	N	9766	9737	0	16 8	66
06	42085 X	42085	-0-	-0-	-0-	35171	3	6914	9	N	6285	6278	0	19 8	54
07	44950 X	37210	-0-	-7740	-0-	31468	3	5742	9	N	5220	5208	0	9 8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																								
															WELL #: 2H										RRCID -> 293493										COMPL. DATE 03/22/2022										TOTAL DEPTH 10235										PERF.10540 - 20780														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																	
02	29288 X	329	-0-		-28959	-0-		305	3	22	4	Y	2	8	0					-0-																																																	
								2	9																																																												
03	32426 X	12	-0-		-32414	-0-		8	3	4	9	Y	4	4	8					-0-																																																	
04	4500 X	-0-	-0-		-4500	-0-						Y	-0-							-0-																																																	
05	4650 X	-0-	-0-		-4650	-0-						Y	-0-							-0-																																																	
06	4260 X	-0-	-0-		-4260	-0-						Y	-0-							-0-																																																	
07	372 X	306	-0-		-66	-0-		229	3	2	4	Y	68	66	0		1	8		1																																																	
								75	9																																																												
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A																				WELL #: 1H										RRCID -> 293538										COMPL. DATE 03/22/2022										TOTAL DEPTH 10286										PERF.10714 - 20552									
02	38080 X	38080	-0-		-0-	-0-		33925	3	123	4	Y	3665	3587	0		9	8		115																																																	
								4032	9																																																												
03	43848 X	43848	-0-		-0-	-0-		38903	3	202	4	Y	4312	4359	0		18	8		50																																																	
								4743	9																																																												
04	40077 X	40077	-0-		-0-	-0-		35468	3	46	4	Y	4148	4133	0		8	8		57																																																	
								4563	9																																																												
05	41292 X	41219	-0-		-73	-0-		36228	3	84	4	Y	4461	4430	0		18	8		70																																																	
								4907	9																																																												
06	39960 X	38892	-0-		-1068	-0-		33853	3	63	4	Y	4524	4546	0		19	8		29																																																	
								4976	9																																																												
07	41292 X	33566	-0-		-7726	-0-		29577	3	29	4	Y	3600	3562	0		9	8		58																																																	
								3960	9																																																												
KEYSTONE 12-15 UNIT B																				WELL #: 2H										RRCID -> 293569										COMPL. DATE 01/23/2023										TOTAL DEPTH 10947										PERF.11050 - 21069									
02	45388 X	41503	-0-		-3885	-0-		36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0					64																																																	
03	50251 X	45347	-0-		-4904	-0-		39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0					26																																																	
04	48630 X	40593	-0-		-8037	-0-		35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0					20																																																	
05	50251 X	40763	-0-		-9488	-0-		35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0					31																																																	
06	47190 X	37435	-0-		-9755	-0-		32490	3	4945	9	Y	4495	4508	0					18																																																	
07	47129 X	47129	-0-		-0-	-0-		41055	3	6074	9	Y	5522	5489	0					51																																																	
KEYSTONE 12-15 UNIT F																				WELL #: 6H										RRCID -> 293570										COMPL. DATE 01/04/2023										TOTAL DEPTH 10775										PERF.10892 - 21327									
02	1120 X	127	-0-		-993	-0-		127	3			Y	-0-							-0-																																																	
03	1054 X	-0-	-0-		-1054	-0-						Y	118	117	0					1																																																	
04	1110 X	380	-0-		-730	-0-		10	3	370	9	Y	336	336	0					1																																																	
05	1147 X	-0-	-0-		-1147	-0-						Y	14	15	0					-0-																																																	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	13	13	0					-0-																																																	
07	403 N	2	-0-		-401	-0-		2	3			Y	-0-							-0-																																																	
KEYSTONE 12-15 UNIT A																				WELL #: 1H										RRCID -> 293581										COMPL. DATE 01/23/2023										TOTAL DEPTH 10791										PERF.10690 - 21152									
02	66164 X	57697	-0-		-8467	-0-		644	1	49223	3	Y	7118	7045	0					94																																																	
								7830	9																																																												
03	73253 X	60271	-0-		-12982	-0-		713	1	51026	3	Y	7756	7813	0					37																																																	
								8532	9																																																												
04	68700 X	56801	-0-		-11899	-0-		690	1	48158	3	Y	7230	7237	0					30																																																	
								7953	9																																																												
05	70215 X	57300	-0-		-12915	-0-		713	1	48660	3	Y	7206	7193	0					43																																																	
								7927	9																																																												
06	64950 X	43678	-0-		-21272	-0-		37507	3	6171	9	Y	5610	5631	0					22																																																	
07	63891 X	-0-	-0-		-63891	-0-						Y	-0-	22	0					-0-																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.11286	-	21724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	57848 X	43382	-0-	-14466	-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0		64
03	60543 X	43777	-0-	-16766	-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0		23
04	55020 X	36669	-0-	-18351	-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0		17
05	54653 X	34452	-0-	-20201	-0-	30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0		24
06	48900 X	31675	-0-	-17225	-0-	27800	3	3875	9	Y	3523	3533	0		14
07	48019 X	32977	-0-	-15042	-0-	28876	3	4101	9	Y	3728	3708	0		34
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10926	-	21160
02	39452 X	23695	-0-	-15757	-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	8 8	92
03	42563 X	23613	-0-	-18950	-0-	19922	3	173	4	Y	3198	3234	0	19 8	37
04	41190 X	24874	-0-	-16316	-0-	21413	3	43	4	Y	3107	3093	0	8 8	43
05	38564 X	28115	-0-	-10449	-0-	24825	3	77	4	Y	2921	2899	0	19 8	46
06	28890 X	26557	-0-	-2333	-0-	23486	3	59	4	Y	2738	2747	0	20 8	17
07	40624 X	40624	-0-	-0-	-0-	37511	3	37	4	Y	2796	2759	0	9 8	45
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10890	-	21911
02	65968 X	54773	-0-	-11195	-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0		81
03	73036 X	59144	-0-	-13892	-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0		32
04	70680 X	53001	-0-	-17679	-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0		25
05	65069 X	52574	-0-	-12495	-0-	45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0		37
06	61170 X	49184	-0-	-11986	-0-	42883	3	6301	9	Y	5728	5742	0		23
07	60636 X	48631	-0-	-12005	-0-	42104	3	6527	9	Y	5934	5903	0		54
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.10891	-	23519
02	56117 X	56117	-0-	-0-	-0-	48662	3	7455	9	Y	6777	6713	0		89
03	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0		35
04	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0		27
05	61602 X	61602	-0-	-0-	-0-	53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0		44
06	57192 X	57192	-0-	-0-	-0-	49445	3	7747	9	Y	7043	7059	0		28
07	58038 X	58038	-0-	-0-	-0-	50216	3	7822	9	Y	7111	7074	0		65
KEYSTONE 12-15 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.11001	-	21444
02	53788 X	31421	-0-	-22367	-0-	26079	3	5342	9	Y	4856	4803	0		64
03	51708 X	31040	-0-	-20668	-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0		19
04	47910 X	21690	-0-	-26220	-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0		12
05	46066 X	15822	-0-	-30244	-0-	13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0		13
06	35220 X	10369	-0-	-24851	-0-	8577	3	1792	9	Y	1629	1636	0		6
07	34782 X	9609	-0-	-25173	-0-	7846	3	1763	9	Y	1603	1594	0		15
KEYSTONE 12-15 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11640	-	21112
02	55804 X	52252	-0-	-3552	-0-	46551	3	5701	9	Y	5183	5134	0		68
03	61783 X	56916	-0-	-4867	-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0		27
04	59790 X	51486	-0-	-8304	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0		21
05	61783 X	50591	-0-	-11192	-0-	44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0		32
06	58290 X	46429	-0-	-11861	-0-	41135	3	5294	9	Y	4813	4826	0		19
07	57846 X	47173	-0-	-10673	-0-	41711	3	5462	9	Y	4965	4938	0		46

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E															WELL #:	5H	RRCID -> 293783	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.11038	- 22625		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
02		35392 X	30375	-0-	-5017	-0-	25854 3	4521 9	Y		4110	4071 0				54								
03		39184 X	33963	-0-	-5221	-0-	28994 3	4969 9	Y		4517	4550 0				21								
04		37920 X	30590	-0-	-7330	-0-	26280 3	4310 9	Y		3918	3923 0				16								
05		36828 X	29794	-0-	-7034	-0-	25421 3	4373 9	Y		3975	3967 0				24								
06		33870 X	28898	-0-	-4972	-0-	24811 3	4087 9	Y		3715	3724 0				15								
07		33976 X	32056	-0-	-1920	-0-	27757 3	4299 9	Y		3908	3887 0				36								
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F															WELL #:	6H	RRCID -> 293811	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11197	- 23106		
02		66164 X	64639	-0-	-1525	-0-	57802 3	6837 9	Y		6215	6156 0				82								
03		73253 X	71024	-0-	-2229	-0-	63582 3	7442 9	Y		6765	6815 0				32								
04		70890 X	64943	-0-	-5947	-0-	58253 3	6690 9	Y		6082	6089 0				25								
05		73253 X	64131	-0-	-9122	-0-	57263 3	6868 9	Y		6244	6232 0				37								
06		70890 X	59014	-0-	-11876	-0-	52555 3	6459 9	Y		5872	5886 0				23								
07		71579 X	63304	-0-	-8275	-0-	56406 3	6898 9	Y		6271	6236 0				58								
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D															WELL #:	4H	RRCID -> 293838	COMPL. DATE 12/05/2022	TOTAL	DEPTH 11108	PERF.11296	- 22481		
02		60676 X	56830	-0-	-3846	-0-	50056 3	6774 9	Y		6158	6100 0				81								
03		67177 X	61301	-0-	-5876	-0-	53875 3	7426 9	Y		6751	6800 0				32								
04		65010 X	55636	-0-	-9374	-0-	48969 3	6667 9	Y		6061	6068 0				25								
05		67177 X	53751	-0-	-13426	-0-	46836 3	6915 9	Y		6286	6274 0				37								
06		63480 X	52595	-0-	-10885	-0-	46202 3	6393 9	Y		5812	5826 0				23								
07		62930 X	53709	-0-	-9221	-0-	47341 3	6368 9	Y		5789	5759 0				53								
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B															WELL #:	2H	RRCID -> 293951	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11260	- 21519		
02		74144 X	59708	-0-	-14436	-0-	52700 3	7008 9	Y		6371	6310 0				84								
03		82088 X	61881	-0-	-20207	-0-	54445 3	7436 9	Y		6760	6812 0				32								
04		79440 X	53955	-0-	-25485	-0-	47341 3	6614 9	Y		6013	6020 0				25								
05		74989 X	53907	-0-	-21082	-0-	47073 3	6834 9	Y		6213	6201 0				37								
06		66360 X	49388	-0-	-16972	-0-	43484 3	5904 9	Y		5367	5383 0				21								
07		66092 X	54756	-0-	-11336	-0-	48365 3	6391 9	Y		5810	5778 0				53								
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A															WELL #:	1H	RRCID -> 293980	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11086	- 21049		
02		43064 X	27851	-0-	-15213	-0-	23205 3	4646 9	Y		4224	4184 0				56								
03		41540 X	26058	-0-	-15482	-0-	20995 3	5063 9	Y		4603	4637 0				22								
04		40200 X	22797	-0-	-17403	-0-	17388 3	5409 9	Y		4917	4919 0				20								
05		37479 X	23799	-0-	-13680	-0-	20645 3	3154 9	Y		2867	2870 0				17								
06		32250 X	16507	-0-	-15743	-0-	13799 3	2708 9	Y		2462	2469 0				10								
07		30845 X	18378	-0-	-12467	-0-	15411 3	2967 9	Y		2697	2682 0				25								
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B															WELL #:	2H	RRCID -> 294241	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH 9761	PERF. 9861	- 19947		
02		62048 X	44584	-0-	-17464	-0-	178 1	39713 3	Y		4266	4350 0				57								
							4693 9																	
03		63271 X	50919	-0-	-12352	-0-	623 1	45537 3	Y		4326	4334 0				49								
							4759 9																	
04		61230 X	52039	-0-	-9191	-0-	581 1	46776 3	Y		4256	4245 0				60								
							4682 9																	
05		55211 X	44977	-0-	-10234	-0-	484 1	40213 3	Y		3891	3909 0				42								
							4280 9																	
06		49290 X	47228	-0-	-2062	-0-	424 1	42272 3	Y		4120	4114 0				48								
							4532 9																	
07		53785 X	44630	-0-	-9155	-0-	370 1	40274 3	Y		3624	3612 0				60								
							3986 9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT A				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					1H	RRCID -> 294290	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH 10151	PERF.10352	- 20335			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	81396 X	77092	-0-	-4304	-0-	222	1	72162	3	Y	4280	4366	0	57
03	90117 X	86904	-0-	-3213	-0-	4708	9	80798	3	Y	4832	4834	0	55
04	86370 X	81822	-0-	-4548	-0-	791	1	75733	3	Y	4898	4884	0	69
05	87203 X	83025	-0-	-4178	-0-	5315	9	76830	3	Y	5064	5078	0	55
06	84090 X	79107	-0-	-4983	-0-	701	1	73535	3	Y	4587	4588	0	54
07	86893 X	75171	-0-	-11722	-0-	5388	9	70343	3	Y	3987	3975	0	66
						625	1							
						5570	9							
						526	1							
						5046	9							
						442	1							
						4386	9							
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A				WELL #:	1H	RRCID -> 294814	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH 10385	PERF.10605	- 25734			
02	66192 X	48319	-0-	-17873	-0-	5	1	42242	3	Y	5520	5537	0	62
03	70184 X	43608	-0-	-26576	-0-	6072	9	6339	9	Y	5763	5724	0	77
04	70140 X	46042	-0-	-24098	-0-	37269	3	6658	9	Y	6053	6032	0	92
05	72478 X	43847	-0-	-28631	-0-	39384	3	6240	9	Y	5673	5622	0	129
06	70140 X	37156	-0-	-32984	-0-	37607	3	5327	9	Y	4843	4905	0	67
07	53506 X	44280	-0-	-9226	-0-	31829	3	6024	9	Y	5476	5445	0	90
						38256	3							
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 295090	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH 10164	PERF.10187	- 19765			
02	105308 X	67159	-0-	-38149	-0-	224	1	63198	3	Y	3397	3456	0	45
03	99510 X	74191	-0-	-25319	-0-	3737	9	70066	3	Y	3056	3066	0	35
04	88920 X	74355	-0-	-14565	-0-	763	1	70926	3	Y	2434	2435	0	34
05	75229 X	75229	-0-	-0-	-0-	3362	9	71574	3	Y	2652	2657	0	29
06	72060 X	68921	-0-	-3139	-0-	752	1	66155	3	Y	1961	1967	0	23
07	76849 X	62458	-0-	-14391	-0-	2677	9	61089	3	Y	808	818	0	13
						738	1							
						2917	9							
						609	1							
						2157	9							
						480	1							
						889	9							
SILVERTON STATE 34				WELL #:	101H	RRCID -> 295118	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH 9763	PERF.10023	- 14653			
02	40348 X	31116	-0-	-9232	-0-	281	1	27004	3	Y	3483	3560	0	46
03	44671 X	23793	-0-	-20878	-0-	3831	9	21172	3	Y	2255	2276	0	25
04	38250 X	28424	-0-	-9826	-0-	140	1	25314	3	Y	2685	2672	0	38
05	38967 X	38911	-0-	-56	-0-	2481	9	34844	3	Y	3525	3525	0	38
06	37140 X	36266	-0-	-874	-0-	156	1	32825	3	Y	2985	2988	0	35
07	36025 X	36025	-0-	-0-	-0-	2954	9	33053	3	Y	2572	2564	0	43
						189	1							
						3878	9							
						157	1							
						3284	9							
						143	1							
						2829	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					1H	RRCID -> 295217	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL	DEPTH 10751	PERF.10951	- 26095					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	113894 X	113894	-0-	-0-	-0-		17 8192	1 9	105685	3	Y	7447	7440	0	15 8	84
03	135496 X	135496	-0-	-0-	-0-		126065	3	9431	9	Y	8574	8513	0	30 8	115
04	123270 X	119291	-0-	-3979	-0-		111442	3	7849	9	Y	7135	7136	0	6 8	108
05	127379 X	120963	-0-	-6416	-0-		113114	3	7849	9	Y	7135	7067	0	14 8	162
06	131130 X	103103	-0-	-28027	-0-		1 6168	1 9	96934	3	Y	5607	5691	0		78
07	135501 X	113957	-0-	-21544	-0-		106860	3	7097	9	Y	6452	6415	0	9 8	106
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 295252	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9941	- 19983					
02	155848 X	85137	-0-	-70711	-0-		920 7568	1 9	76649	3	Y	6880	7041	0		91
03	172546 X	95708	-0-	-76838	-0-		1678 7569	1 9	86461	3	Y	6881	6894	0		78
04	146040 X	92405	-0-	-53635	-0-		1649 8791	1 9	81965	3	Y	7992	7957	0		113
05	119226 X	86963	-0-	-32263	-0-		1080 8245	1 9	77638	3	Y	7495	7526	0		82
06	100320 X	81963	-0-	-18357	-0-		642 7686	1 9	73635	3	Y	6987	6987	0		82
07	95697 X	80266	-0-	-15431	-0-		516 6351	1 9	73399	3	Y	5774	5760	0		96
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C				WELL #:	3H	RRCID -> 295451	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10588	- 25722					
02	88088 X	83512	-0-	-4576	-0-		8 10229	1 9	73275	3	Y	9299	9291	0	26 8	104
03	95604 X	88484	-0-	-7120	-0-		77693	3	10791	9	Y	9810	9733	0	50 8	131
04	90060 X	82912	-0-	-7148	-0-		73180	3	9732	9	Y	8847	8834	0	10 8	134
05	93062 X	80344	-0-	-12718	-0-		71531	3	8813	9	Y	8012	7939	0	25 8	182
06	90060 X	72719	-0-	-17341	-0-		64138	3	8581	9	Y	7801	7804	0	71 8	108
07	92473 X	74210	-0-	-18263	-0-		66125	3	8085	9	Y	7350	7323	0	14 8	121
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B				WELL #:	2H	RRCID -> 295452	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH 10731	PERF.10950	- 26060					
02	133420 X	126065	-0-	-7355	-0-		19 8257	1 9	117789	3	Y	7506	7505	0	14 8	84
03	151466 X	147247	-0-	-4219	-0-		137763	3	9484	9	Y	8622	8562	0	28 8	116
04	146580 X	126780	-0-	-19800	-0-		118704	3	8076	9	Y	7342	7342	0	5 8	111
05	151466 X	121021	-0-	-30445	-0-		112839	3	8182	9	Y	7438	7367	0	13 8	169
06	142500 X	109919	-0-	-32581	-0-		1 6721	1 9	103197	3	Y	6110	6194	0		85
07	147250 X	123935	-0-	-23315	-0-		116614	3	7321	9	Y	6655	6622	0	9 8	109
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10697	- 20566					
02	20972 X	2200	-0-	-18772	-0-		2120	3	80	9	N	73	60	0	12 8	1
03	23219 X	1118	-0-	-22101	-0-		1013	3	105	9	N	95	81	0	14 8	1
04	12360 X	136	-0-	-12224	-0-		25	3	111	9	N	101	100	0	1 8	1
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-	1	0		-0-
06	2370 X	11	-0-	-2359	-0-		11	3			N	-0-				-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	13H	RRCID ->	295475	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10865	PERF.11070	- 20946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	93772 X	77022	-0-	-16750	-0-	70466	3	6556	9	N	5960	5862	0	11 8	136
03	99913 X	82847	-0-	-17066	-0-	76066	3	2	4	N	6163	6234	0	23 8	42
						6779	9								
04	93960 X	73980	-0-	-19980	-0-	68235	3	90	4	N	5141	5143	0	6 8	34
						5655	9								
05	93310 X	74011	-0-	-19299	-0-	68157	3	2	4	N	5320	5270	0	14 8	70
						5852	9								
06	82530 X	63181	-0-	-19349	-0-	58491	3	5	4	N	4259	4242	0	14 8	73
						4685	9								
07	85281 X	67201	-0-	-18080	-0-	62567	3	4634	9	N	4213	4219	0	7 8	60
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	295476	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11103	- 20991		
02	90888 X	57623	-0-	-33265	-0-	53413	3	4210	9	N	3827	3777	0	9 8	87
03	94364 X	69950	-0-	-24414	-0-	64846	3	2	4	N	4638	4667	0	27 8	31
						5102	9								
04	88260 X	75090	-0-	-13170	-0-	69710	3	92	4	N	4807	4798	0	8 8	32
						5288	9								
05	85219 X	76093	-0-	-9126	-0-	70558	3	2	4	N	5030	4978	0	18 8	66
						5533	9								
06	82470 X	56624	-0-	-25846	-0-	53063	3	5	4	N	3233	3228	0	15 8	56
						3556	9								
07	77593 X	68412	-0-	-9181	-0-	63406	3	5006	9	N	4551	4533	0	9 8	65
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	295477	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11345	- 21260		
02	128604 X	95149	-0-	-33455	-0-	92759	3	2390	9	N	2173	2118	0	25 8	49
03	134540 X	105882	-0-	-28658	-0-	103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48 8	15
						2551	9								
04	118320 X	101503	-0-	-16817	-0-	99126	3	130	4	N	2043	2033	0	12 8	13
						2247	9								
05	113181 X	92809	-0-	-20372	-0-	90692	3	3	4	N	1922	1885	0	25 8	25
						2114	9								
06	102480 X	94579	-0-	-7901	-0-	92581	3	8	4	N	1809	1768	0	35 8	31
						1990	9								
07	105896 X	100363	-0-	-5533	-0-	98186	3	2177	9	N	1979	1965	0	17 8	28
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	295478	COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH 11144	PERF.11374	- 21209		
02	123396 X	103656	-0-	-19740	-0-	100357	3	3299	9	N	2999	2932	0	26 8	68
03	129084 X	108262	-0-	-20822	-0-	104848	3	3	4	N	3101	3100	0	48 8	21
						3411	9								
04	120030 X	75567	-0-	-44463	-0-	73111	3	96	4	N	2145	2145	0	7 8	14
						2360	9								
05	119753 X	83193	-0-	-36560	-0-	80327	3	2	4	N	2604	2560	0	24 8	34
						2864	9								
06	115020 X	97530	-0-	-17490	-0-	94568	3	8	4	N	2685	2640	0	33 8	46
						2954	9								
07	114762 X	102029	-0-	-12733	-0-	98870	3	3159	9	N	2872	2862	0	15 8	41

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1274

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.//	153438	RRCID -> 295479		COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH 11333	PERF.11535	- 21457					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	90412 X	71346	-0-	-19066	-0-	69981	3	1365	9	N	1241	1208	0	18	8	28		
03	100099 X	74079	-0-	-26020	-0-	72600	3	2	4	N	1343	1329	0	33	8	9		
04	93300 X	72931	-0-	-20369	-0-	1477	9	71487	3	94	4	N	1227	1220	0	8	8	
05	86676 X	75298	-0-	-11378	-0-	1350	9	73804	3	2	4	N	1356	1326	0	20	8	
06	80970 X	62317	-0-	-18653	-0-	1492	9	61124	3	5	4	N	1080	1059	0	21	8	
07	78988 X	64609	-0-	-14379	-0-	1188	9	63115	3	1494	9	N	1358	1348	0	9	8	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 295586	COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH 11320	PERF.11585	- 21496						
02	114212 X	80580	-0-	-33632	-0-	78267	3	2313	9	N	2103	2055	0	21	8	48		
03	116653 X	93445	-0-	-23208	-0-	88907	3	3	4	N	4123	4098	0	45	8	28		
04	109980 X	87932	-0-	-22048	-0-	4535	9	84530	3	111	4	N	2992	2989	0	11	8	
05	97929 X	87994	-0-	-9935	-0-	3291	9	84816	3	2	4	N	2887	2843	0	26	8	
06	91890 X	70828	-0-	-21062	-0-	3176	9	68490	3	6	4	N	2120	2097	0	25	8	
07	93434 X	80475	-0-	-12959	-0-	2332	9	78019	3	2456	9	N	2233	2225	0	12	8	
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 295601	COMPL.	DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 11106	PERF.11300	- 21230						
02	74956 X	55131	-0-	-19825	-0-	77	1	46319	3	N	7941	7980	0	23	8	65		
03	74803 X	65485	-0-	-9318	-0-	8735	9	36	1	56065	3	N	8531	8516	0	46	8	
04	72390 X	59717	-0-	-12673	-0-	9384	9	18	1	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	
05	74803 X	65239	-0-	-9564	-0-	8146	9	20	1	56749	3	N	7700	7637	0	29	8	
06	69433 X	69433	-0-	-0-	-0-	8470	9	15	1	61585	3	N	7121	7143	0	37	8	
07	86693 X	86693	-0-	-0-	-0-	7833	9	23	1	78149	3	N	7746	7690	0	17	8	
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 295682	COMPL.	DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10924	- 20788						
02	39452 X	29471	-0-	-9981	-0-	39	1	23495	3	N	5397	5428	0	14	8	44		
03	39835 X	34212	-0-	-5623	-0-	5937	9	18	1	27389	3	N	6186	6176	0	29	8	
04	38220 X	31760	-0-	-6460	-0-	6805	9	9	1	25562	3	N	5626	5604	0	9	8	
05	37727 X	32793	-0-	-4934	-0-	6189	9	9	1	26688	3	N	5542	5500	0	20	8	
06	45504 X	45504	-0-	-0-	-0-	6096	9	9	1	38468	3	N	6388	6384	0	42	8	
07	47455 X	47455	-0-	-0-	-0-	7027	9	12	1	40297	3	N	6496	6448	0	17	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 295683	CAPACITY				COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 11111	PERF.11180	- 21117
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	76888 X	56668	-0-	-20220	-0-	78 9600	1 9	46990	3	N	8727	8774	0	22 8	71
03	77097 X	57851	-0-	-19246	-0-	31 9494	1 9	48326	3	N	8631	8629	0	39 8	34
04	70440 X	63260	-0-	-7180	-0-	19 9758	1 9	53483	3	N	8871	8832	0	13 8	60
05	72788 X	53682	-0-	-19106	-0-	16 8083	1 9	45583	3	N	7348	7304	0	24 8	80
06	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-	20 11637	1 9	82875	3	N	10579	10575	0	47 8	37
07	65379 X	59306	-0-	-6073	-0-	15 8688	1 9	50603	3	N	7898	7852	0	18 8	65
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 295793	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.11080	- 20950	
02	33152 X	25501	-0-	-7651	-0-	34 4667	1 9	20800	3	N	4243	4253	0	23 8	35
03	34441 X	29379	-0-	-5062	-0-	15 5290	1 9	24074	3	N	4809	4779	0	46 8	19
04	32970 X	27388	-0-	-5582	-0-	8 4720	1 9	22660	3	N	4291	4269	0	12 8	29
05	34069 X	27196	-0-	-6873	-0-	8 4534	1 9	22654	3	N	4122	4081	0	25 8	45
06	36501 X	36501	-0-	-0-	-0-	8 4994	1 9	31499	3	N	4540	4533	0	36 8	16
07	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	15 6620	1 9	50130	3	N	6018	5963	0	22 8	49
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 296121	COMPL. DATE 10/09/2023				TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10910	- 20801	
02	54348 X	51374	-0-	-2974	-0-	69 9804	1 9	41501	3	N	8913	8948	0	36 8	73
03	60171 X	50636	-0-	-9535	-0-	26 10051	1 9	40559	3	N	9137	9114	0	60 8	36
04	58230 X	47026	-0-	-11204	-0-	13 9352	1 9	37661	3	N	8502	8464	0	16 8	58
05	60171 X	43785	-0-	-16386	-0-	12 8543	1 9	35230	3	N	7766	7708	0	31 8	85
06	58230 X	43182	-0-	-15048	-0-	8 7757	1 9	35417	3	N	7052	7078	0	34 8	25
07	57890 X	57890	-0-	-0-	-0-	14 8878	1 9	48998	3	N	8071	8014	0	16 8	66
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 296122	COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11248	- 21119	
02	89936 X	63508	-0-	-26428	-0-	90 8776	1 9	54642	3	N	7978	8021	0	21 8	65
03	87327 X	68299	-0-	-19028	-0-	38 9283	1 9	58978	3	N	8439	8434	0	37 8	33
04	84510 X	65824	-0-	-18686	-0-	20 9153	1 9	56651	3	N	8321	8286	0	11 8	57
05	87327 X	68953	-0-	-18374	-0-	21 8929	1 9	60003	3	N	8117	8062	0	23 8	89
06	75240 X	71782	-0-	-3458	-0-	15 8472	1 9	63295	3	N	7702	7738	0	26 8	27
07	70308 X	22753	-0-	-47555	-0-	6 3024	1 9	19723	3	N	2749	2748	0	5 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 296123	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH 10766	CNTY: WARD PERF.10964 - 20778						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	54348	X	51541	-0-	-2807	-0-	73	1	7374	9	44094	3	N	6704	6717	0	37	8	55
03	60171	X	57293	-0-	-2878	-0-	32	1	8050	9	49211	3	N	7318	7273	0	71	8	29
04	58230	X	53518	-0-	-4712	-0-	16	1	7245	9	46257	3	N	6586	6551	0	19	8	45
05	60171	X	54898	-0-	-5273	-0-	17	1	7158	9	47723	3	N	6507	6444	0	37	8	71
06	56490	X	52546	-0-	-3944	-0-	11	1	6543	9	45992	3	N	5948	5962	0	36	8	21
07	57288	X	27876	-0-	-29412	-0-	7	1	3180	9	24689	3	N	2891	2881	0	7	8	24
ALPINE MARMOT 5-14-17 I						WELL #:	9H	RRCID -> 298395	COMPL. DATE 03/06/2025				TOTAL	DEPTH 10639	PERF.10824 - 23754				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	197109	-0-	197109	197109	197109	6	1	47861	9	149242	3	Y	43510	43510	0			-0-
04	SHUT IN	250565	-0-	250565	447674	447674	8	1	60696	9	189861	3	Y	55178	55164	0			14
05	661575 X	213901	-0-	-447674	-0-	-0-	5	1	49730	9	164166	3	Y	45209	45184	0			39
06	214890 X	119683	-0-	-95207	-0-	-0-	5	1	26605	9	93073	3	Y	24186	24190	0			35
07	222053 X	131987	-0-	-90066	-0-	-0-	6	1	28328	9	103653	3	Y	25753	25739	0			49
ALPINE MARMOT 5-14-17 G						WELL #:	7H	RRCID -> 298585	COMPL. DATE 03/05/2025				TOTAL	DEPTH 10746	PERF.10921 - 23767				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	264913	-0-	264913	264913	264913	8	1	64467	9	200438	3	Y	58606	58606	0			-0-
04	SHUT IN	337015	-0-	337015	601928	601928	10	1	79314	9	257691	3	Y	72104	72086	0			18
05	879837 X	277909	-0-	-601928	-0-	-0-	7	1	62777	9	215125	3	Y	57070	57039	0			49
06	200010 X	166808	-0-	-33202	-0-	-0-	8	1	35812	9	130988	3	Y	32556	32558	0			47
07	206677 X	158402	-0-	-48275	-0-	-0-	8	1	34148	9	124246	3	Y	31044	31032	0			59

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TELLURIDE STATE 29-32 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 299579 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9800 - 19666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	0	194336	-0-	194336	710472	159179 35140	3 9	17	4	Y	31945	31939 0	81	
*09	0	174040	-0-	174040	884512	143955 30083	3 9	2	4	Y	27348	27352 0	77	
*10	0	146263	-0-	146263	1030775	121766 24493	3 9	4	4	Y	22266	22211 0	132	
*11	0	135290	-0-	135290	1166065	113749 21516	3 9	25	4	Y	19560	19565 0	127	
*12	0	123924	-0-	123924	1289989	104637 19275	3 9	12	4	Y	17523	17529 0	121	
*01	0	114620	-0-	114620	1404609	11 34	1 4	97089	3	Y	15896	15892 0	125	
*02	0	99623	-0-	99623	1504232	18 78	1 4	84948	3	Y	13254	13287 0	92	
*03	0	107230	-0-	107230	1611462	52 5	1 4	91991	3	Y	13802	13811 0	83	
*04	0	98929	-0-	98929	1710391	33 15	1 4	85328	3	Y	12321	12284 0	120	
*05	0	94435	-0-	94435	1804826	81880 12538	3 9	17	4	Y	11398	11418 0	100	
*06	1887825 X	82999	-0-	-1804826	-0-	2 17	1 4	72675	3	Y	9368	9361 0	107	
07	286006 X	102511	-0-	-183495	-0-	2 2	1 4	90713	3	Y	10722	10699 0	130	
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299580 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 10199 - 20095														
02	0	101811	-0-	101811	1526023	19 80	1 4	89999	3	N	10648	10677 0	74	
03	0	111048	-0-	111048	1637071	55 5	1 4	98859	3	N	11026	11033 0	67	
04	0	103858	-0-	103858	1740929	34 15	1 4	92819	3	N	9991	9961 0	97	
05	0	103008	-0-	103008	1843937	92774 10217	3 9	17	4	N	9288	9304 0	81	
*06	1927603 X	83666	-0-	-1843937	-0-	1 16	1 4	75684	3	N	7241	7239 0	83	
07	269266 X	93504	-0-	-175762	-0-	3 2	1 4	85095	3	N	7640	7631 0	92	
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299581 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9921 - 19895														
02	0	76759	-0-	76759	1058781	15 67	1 4	64569	3	N	11007	11033 0	76	
03	0	83612	-0-	83612	1142393	45 4	1 4	70907	3	N	11505	11512 0	69	
04	0	96026	-0-	96026	1238419	33 14	1 4	82484	3	N	12268	12218 0	119	
05	0	104257	-0-	104257	1342676	90533 13707	3 9	17	4	N	12461	12471 0	109	
*06	1435903 X	93227	-0-	-1342676	-0-	684 18	1 4	79768	3	N	11597	11573 0	133	
07	158193 X	89478	-0-	-68715	-0-	702 2	1 4	76826	3	N	10862	10864 0	131	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TELLURIDE STATE 29-32 UNIT F			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			6H	RRCID -> 299582	COMPL. DATE 06/13/2024			TOTAL	DEPTH 10015	PERF.10250	- 20203	CNTY: WARD			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		113590		-0-	113590	1657408	20 1	102079 3	88 4	11403 9	N	10366	10395	0			72
03	0		116967		-0-	116967	1774375	59 1	105803 3	6 4	11099 9	N	10090	10101	0			61
04	0		109603		-0-	109603	1883978	36 1	100157 3	16 4	9394 9	N	8540	8518	0			83
05	0		105883		-0-	105883	1989861	97010 3		8855 9	18 4	N	8050	8063	0			70
*06	2082781 X		92920		-0-	-1989861	-0-	2 1	85064 3	18 4	7836 9	N	7124	7112	0			82
07	245024 X		91834		-0-	-153190	-0-	3 1	84192 3	2 4	7637 9	N	6943	6941	0			84
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT G			WELL #:			7H	RRCID -> 299583	COMPL. DATE 06/13/2024			TOTAL	DEPTH 10047	PERF.10225	- 20152				
02	0		109576		-0-	109576	1525756	20 1	97936 3	11620 9		N	10564	10592	0			73
03	0		111902		-0-	111902	1637658	54 1	100710 3	11138 9		N	10125	10137	0			61
04	0		107645		-0-	107645	1745303	35 1	96921 3	10689 9		N	9717	9684	0			94
05	0		98909		-0-	98909	1844212	89720 3	9189 9			N	8354	8375	0			73
*06	0 W		85542		-0-	85542	1929754	2 1	78525 3	7015 9		N	6377	6377	0			73
07	0 W		80960		-0-	80960	2010714	3 1	73434 3	7523 9		N	6839	6829	0			83
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B			WELL #:			2H	RRCID -> 299612	COMPL. DATE 05/31/2024			TOTAL	DEPTH 9953	PERF.10205	- 20020				
*08	0		139276		-0-	139276	574364	122927 3	13 4	16336 9		Y	14851	14855	0			38
*09	0		154949		-0-	154949	729313	134444 3	1 4	20504 9		Y	18640	18626	0			52
*10	0		135227		-0-	135227	864540	120564 3	4 4	14659 9		Y	13326	13299	0			79
*11	0		115410		-0-	115410	979950	103637 3	24 4	11749 9		Y	10681	10691	0			69
*12	0		112441		-0-	112441	1092391	102539 3	14 4	9888 9		Y	8989	8996	0			62
*01	0		102455		-0-	102455	1194846	11 1	93247 3	33 4	9164 9	Y	8331	8327	0			66
*02	0		84448		-0-	84448	1279294	17 1	76655 3	74 4	7702 9	Y	7002	7019	0			49
*03	0		87052		-0-	87052	1366346	47 1	78972 3	4 4	8029 9	Y	7299	7304	0			44
*04	0		79734		-0-	79734	1446080	29 1	72486 3	13 4	7206 9	Y	6551	6531	0			64
*05	0		79011		-0-	79011	1525091	72287 3	15 4	6709 9		Y	6099	6110	0			53
06	1587614 X		62523		-0-	-1525091	-0-	1 1	57518 3	14 4	4990 9	Y	4536	4537	0			52
07	273482 X		62394		-0-	-211088	-0-	2 1	57529 3	2 4	4861 9	Y	4419	4418	0			53

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TELLURIDE STATE 29-32 UNIT C														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
														WELL #: 3H		RRCID -> 299613		COMPL. DATE 06/13/2024		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 9926 - 19813			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
02	0		136593		-0-		136593		1398435			24 1	115593 3	N	18975	19027 0		131							
03	0		145562		-0-		145562		1543997			103 4	20873 9	N	19441	19455 0		117							
04	0		130211		-0-		130211		1674208			73 1	124097 3	N	17100	17051 0		166							
05	0		126219		-0-		126219		1800427			7 4	21385 9	N	15894	15921 0		139							
*06	1912873 X		112446		-0-		-1800427		-0-			43 1	111339 3	N	14228	14204 0		163							
07	179955 X		111575		-0-		-68380		-0-			19 4	18810 9	N	13799	13795 0		167							
												108715 3	21 4	N											
												17483 9		N											
												663 1	96111 3	N											
												21 4	15651 9	N											
												675 1	95718 3	N											
												3 4	15179 9	N											
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B														WELL #:		RRCID -> 299807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C														WELL #:		RRCID -> 299808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
02	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
03	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
04	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
05	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
06	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D														WELL #:		RRCID -> 299809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
02	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
03	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
04	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
05	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
06	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E														WELL #:		RRCID -> 299810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
02	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
03	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
04	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
05	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
06	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
COG OPERATING LLC BULLET 27-15														166150 WELL #: 1H		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097		PERF. 12281 - 17012			
02	8107 X		8107		-0-		-0-		-0-			6851 3	1256 9	Y	1142	1144 0		573							
03	8923 X		8923		-0-		-0-		-0-			7685 3	1238 9	Y	1125	1075 0		623							
04	6420 X		5860		-0-		-560		-0-			5025 3	835 9	Y	759	1071 0		311							
05	7626 X		5161		-0-		-2465		-0-			4536 3	625 9	Y	568	352 0		527							
06	7380 X		343		-0-		-7037		-0-			273 3	70 9	Y	64	211 0		380							
07	7626 X		1440		-0-		-6186		-0-			1298 3	142 9	Y	129			509							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 29-3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 10H			ASSOCIATED RRCID -> 290657		CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-		1039 1649	1 9	3270	3	N	1499	1526	0			210
03	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		1106 2266	1 9	3552	3	N	2060	2028	0			242
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		961 1863	1 9	3182	3	N	1694	1730	0			206
05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-		486 572	1 9	887	3	N	520	503	0			223
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-		35 558	1 9	411	3	N	507	510	0			220
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		48 640	1 9	435	3	N	582	709	0			93
MULLIGAN UNIT					WELL #: 1001H	RRCID -> 290764	COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890						
02	21364 X	21312	-0-	-52	-0-		17461	3	3851	9	N	3501	3508	0			1758
03	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-		19587	3	3796	9	N	3451	3297	0			1912
04	16860 X	15369	-0-	-1491	-0-		12808	3	2561	9	N	2328	3285	0			955
05	23591 X	13478	-0-	-10113	-0-		11562	3	1916	9	N	1742	1080	0			1617
06	22830 X	913	-0-	-21917	-0-		696	3	217	9	N	197	648	0			1166
07	23591 X	15361	-0-	-8230	-0-		13580	3	1781	9	N	1619					2785
C.G. LUDEMAN 'B'					WELL #: 1H	RRCID -> 291049	COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168						
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		11	3	76	9	N	69					425
03	155 N	122	-0-	-33	-0-		26	3	96	9	N	87	345	1			167
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	8					175
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					175
06	120 N	23	-0-	-97	-0-		20	3	3	9	N	3					178
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-		33	3	86	9	N	78					256
RUDD DRAW 26-2					WELL #: 8H	RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390						
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-		147 1147	1 9	1189	3	N	1043	1032	0			68
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		195 1216	1 9	1353	3	N	1105	1085	0			88
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-		170 20	1 4	1366	3	N	1027	1059	0			56
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-		134 976	1 9	1026	3	N	887	825	0			118
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		161 1101	1 9	1097	3	N	1001	1046	0			73
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		160 1363	1 9	1233	3	N	1239	1256	0			56
SHARP NOSE STATE					WELL #: 1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700						
02	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-		9344	3	1538	9	N	1398	928	1			1036
03	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-		11287	3	2847	9	N	2588	2674	1			950
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		2699	3	690	9	N	627	742	1			835
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-		4162	3	1429	9	N	1299	1103	1			1031
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-		4945	3	1392	9	N	1265	1296	1			1000
07	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-		8189	3	2118	9	N	1925	2579	1			346

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 166150 2H	ASSOCIATED RRCID -> 292433	CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL	DEPTH 12787	CNTY: WARD PERF.12761 - 22582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-		628 38	1 4	8209 4631	3 9	N	4210	4139	0			225
03	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-		758 5044	1 9	9818	3	N	4585	4622	0			188
04	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-		776 13	1 4	9626 4683	3 9	N	4257	4319	0			126
05	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-		583 4798	1 9	7939	3	N	4362	4297	0			191
06	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-		349 2	1 4	9197 4851	3 9	N	4410	4509	0			92
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-		443 5020	1 9	11181	3	N	4564	4537	0			119
LUDEMAN 2512 C				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12497 - 22347				
02	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-		451 5	1 4	5892 3358	3 9	N	3053	2991	0			163
03	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-		404 3721	1 9	5233	3	N	3383	3407	0			139
04	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-		503 25	1 4	6247 3351	3 9	N	3046	3095	0			90
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-		387 3039	1 9	5277	3	N	2763	2732	0			121
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-		212 1	1 4	5578 3623	3 9	N	3294	3346	0			69
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		24 2189	1 9	598	3	N	1990	2007	0			52
LUDEMAN 2512 D				WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12263 - 18738				
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-		278 1238	1 9	3638	3	N	1125	1107	0			60
03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-		402 1338	1 9	5201	3	N	1216	1226	0			50
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-		361 11	1 4	4479 1133	3 9	N	1030	1050	0			30
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-		299 1179	1 9	4067	3	N	1072	1055	0			47
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		169 1	1 4	4442 1401	3 9	N	1274	1294	0			27
07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		27 1008	1 9	687	3	N	916	919	0			24
LUDEMAN 2512 E				WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL	DEPTH 12333	PERF.12351 - 22434				
02	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-		447 5	1 4	5845 4704	3 9	N	4276	4203	0			229
03	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-		478 5325	1 9	6194	3	N	4841	4872	0			198
04	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-		352 6	1 4	4373 4528	3 9	N	4116	4192	0			122
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		159 2615	1 9	2161	3	N	2377	2395	0			104
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		138 1	1 4	3636 2965	3 9	N	2695	2743	0			56
07	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-		235 4621	1 9	5925	3	N	4201	4147	0			110

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 813H			ASSOCIATED RRCID -> 292438		CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-			1149 3166	1 9	4668	3	N	2878	2805	0			177
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-			982 3438	1 9	3841	3	N	3125	3121	0			181
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-			875 2793	1 9	2843	3	N	2539	2443	0	171	1	106
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-			1031 4379	1 9	3812	3	N	3981	3932	0			155
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-			1049 4440	1 9	4561	3	N	4036	4013	0			178
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-			1173 3993	1 9	4842	3	N	3630	3718	0			90
BRUNSON F			WELL #: 1323H			RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999							
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-			547 2604	1 9	1172	3	N	2367	2455	0			205
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-			986 4166	1 9	3013	3	N	3787	3672	0			320
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-			1034 1	1 4	4908	3	N	4494	4477	0			337
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-			1119 1	1 4	5915	3	N	3805	3595	0			547
06	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-			1145 4453	1 9	5435	3	N	4048	4019	0			576
07	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-			2139 1	1 4	9751	3	N	4263	4104	0			735
TAYLOR FC26-17			WELL #: 6H			RRCID -> 292464		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825							
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-			69 3396	1 9	4261	3	N	3087	3177	0			136
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-			97 3711	1 9	7949	3	N	3374	3421	0			89
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-			102 32	1 4	9952	3	N	3543	3552	0			80
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-			100 3494	1 9	8667	3	N	3176	3171	0			85
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-			110 2565	1 9	6595	3	N	2332	2362	0			55
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-			113 3412	1 9	8453	3	N	3102	3086	0			71
AFTERSHOCK WEST A UNIT			WELL #: 201H			RRCID -> 292465		COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505							
02	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-			20807	3	5012	9	N	4556	4641	0			97
03	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-			297 4467	1 9	22846	3	N	4061	4014	0			144
04	14730	X	12171	-0-	-2559	-0-			126 1	1 4	9066	3	N	2707	2792	0			59
05	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-			222 4197	1 9	20178	3	N	3815	3743	0			131
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-			149 3236	1 9	15733	3	N	2942	3005	0			68
07	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-			125 2893	1 9	15343	3	N	2630	2632	0			66

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR BC26-17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 292466	CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12517 - 19517	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		522	1	1134	3	N	998	1120	0	117
							1098	9							
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		577	1	2221	3	N	1030	1043	0	104
							1133	9							
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		560	1	2875	3	N	1242	1246	0	100
							1366	9							
05	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		579	1	1938	3	N	933	980	0	53
							1026	9							
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		559	1	2505	3	N	1113	951	0	215
							1224	9							
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		577	1	2401	3	N	1151	1355	0	11
							1266	9							
BRUNSON D				WELL #:	1202H	RRCID -> 292516	COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12480 - 17465	
02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		484	1	3154	3	N	1417	1414	0	93
							1559	9							
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-		558	1	3662	3	N	1511	1518	0	86
							1662	9							
04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		407	1	3152	3	N	2570	2518	0	91
							2827	9						47 1	
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-		1042	1	8420	3	N	3342	3278	0	155
							3676	9							
06	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-		1012	1	7165	3	N	3130	3072	0	213
							3443	9							
07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-		1163	1	6260	3	N	2232	2325	0	120
							2455	9							
BRUNSON D				WELL #:	1203H	RRCID -> 292518	COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL	DEPTH	12696	PERF.12941 - 20467	
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		189	1	1233	3	N	2400	2329	0	157
							2640	9							
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		242	1	1587	3	N	2623	2631	0	149
							2885	9							
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		132	1	1023	3	N	1936	1934	0	69
							2130	9						82 1	
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		124	1	999	3	N	1903	1884	0	88
							2093	9							
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		158	1	1119	3	N	1731	1701	0	118
							1904	9							
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		170	1	915	3	N	2477	2462	0	133
							2725	9							
TAYLOR H				WELL #:	1701H	RRCID -> 292526	COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL	DEPTH	12277	PERF.12566 - 22899	
02	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-		167	1	10371	3	N	3818	3874	0	168
							4200	9							
03	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-		150	1	12216	3	N	3804	3872	0	100
							4184	9							
04	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-		149	1	14489	3	N	3230	3257	0	73
							47	4	3553	9					
05	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-		138	1	11919	3	N	3300	3284	0	89
							3630	9							
06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-		143	1	8556	3	N	2302	2337	0	54
							2532	9							
07	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-		143	1	10733	3	N	3167	3148	0	73
							3484	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR 0				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1712H	ASSOCIATED RRCID -> 292533	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL	DEPTH 12030	PERF.12405	CNTY: WARD - 22697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-		336 3801	1 9	20856	3	N	3455	3443	0			152
03	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-		122 4318	1 9	9948	3	N	3925	3974	0			103
04	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-		149 47	1 4	14538	3	N	4196	4204	0			95
05	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-		120 3570	1 9	10412	3	N	3245	3253	0			87
06	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-		106 2747	1 9	6364	3	N	2497	2525	0			59
07	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-		118 3852	1 9	8824	3	N	3502	3481	0			80
BRUNSON D				WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL	DEPTH 12356	PERF.12578	- 21282			
02	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-		798 3199	1 9	5200	3	N	2908	2865	0			190
03	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-		620 4472	1 9	4074	3	N	4065	4023	0			232
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-		738 4007	1 9	5713	3	N	3643	3619	0	127	1	129
05	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-		747 3361	1 9	6030	3	N	3055	3042	0			142
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-		697 3232	1 9	4932	3	N	2938	2880	0			200
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-		866 2742	1 9	4662	3	N	2493	2559	0			134
BRUNSON D				WELL #: 1201H		RRCID -> 292687	COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL	DEPTH 13139	PERF.13312	- 19943			
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-		1230 4551	1 9	8017	3	N	4137	4048	0			270
03	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-		1680 3999	1 9	11037	3	N	3635	3698	0			207
04	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-		1722 4093	1 9	13330	3	N	3721	3682	0	114	1	132
05	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-		1187 4408	1 9	9592	3	N	4007	3953	0			186
06	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-		1133 4402	1 9	8023	3	N	4002	3916	0			272
07	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-		900 1947	1 9	4845	3	N	1770	1947	0			95
BRUNSON F				WELL #: 1301H		RRCID -> 292874	COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL	DEPTH 12388	PERF.12666	- 17645			
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-		1385 2860	1 9	2966	3	N	2600	2664	0			225
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-		1153 2269	1 9	3521	3	N	2063	2114	0			174
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-		1036 1	1 4	4913	3	N	3429	3346	0			257
05	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-		1020 3881	1 9	5391	3	N	3528	3278	0			507
06	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-		925 2863	1 9	4390	3	N	2603	2740	0			370
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2476	2419	0			427

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.//	71052 900 194397	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	3147 1 248 4	40189 3 6786 9		N	6169	5049 1	409 8			711
03	60090	X	60090	-0-	-0-	-0-	4255 1 47 4	48513 3 7275 9		N	6614	6549 1	378 8			398
04	53098	X	53098	-0-	-0-	-0-	4158 1 543 4	42561 3 5836 9		N	5305	4630 1	384 8			689
05	46778	X	46778	-0-	-0-	-0-	3619 1 434 4	37749 3 4976 9		N	4524	4548 1	227 8			438
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	3483 1 746 4	31846 3 4069 9		N	3699	3625 1	242 8			270
07	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	3707 1 196 4	34128 3 4199 9		N	3817	3465 1	134 8			488
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	- 16717		
02	25872	X	21471	-0-	-4401	-0-	504 1 722 4	19071 3 1174 9		Y	1067	1031 1	28 8			43
03	26257	X	22878	-0-	-3379	-0-	540 1 707 4	20367 3 1264 9		Y	1149	1142 1				50
04	24960	X	23616	-0-	-1344	-0-	590 1 354 4	21536 3 1136 9		Y	1033	1008 1	29 8			46
05	25358	X	23681	-0-	-1677	-0-	539 1 1116 4	20867 3 1159 9		Y	1054	1008 1	29 8			63
06	23010	X	20905	-0-	-2105	-0-	463 1 1686 4	17823 3 933 9		Y	848	860 1	28 8			23
07	24397	X	21003	-0-	-3394	-0-	462 1 1102 4	18575 3 864 9		Y	785	774 1				34
FORTRESS STATE UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018			TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	- 15454		
02	12264	X	2176	-0-	-10088	-0-	248 1 25 4	1833 3 70 9		Y	64	69 1	19 8			22
03	12338	X	8766	-0-	-3572	-0-	798 1 20 4	7571 3 377 9		Y	343	229 1	59 8			77
04	11190	X	7981	-0-	-3209	-0-	842 1 93 4	6725 3 321 9		Y	292	243 1	61 8			65
05	10881	X	8614	-0-	-2267	-0-	874 1 251 4	7170 3 319 9		Y	290	259 1	44 8			52
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	913 1 263 4	7032 3 317 9		Y	288	183 1	49 8			108
07	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	900 1 235 4	6837 3 355 9		Y	323	310 1	28 8			93
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	- 21643		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 286370	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	18536 X	17864	-0-	-672	-0-	1889 1824	1 4	13726 425	3 9	Y	386	372	1	12	8	16
03	22227 X	19652	-0-	-2575	-0-	2136 1902	1 4	15137 477	3 9	Y	434	431	1			19
04	21510 X	16590	-0-	-4920	-0-	2085 856	1 4	13183 466	3 9	Y	424	413	1	11	8	19
05	22227 X	19375	-0-	-2852	-0-	2126 2990	1 4	13827 432	3 9	Y	393	376	1	12	8	24
06	19140 X	17061	-0-	-2079	-0-	1963 4746	1 4	9892 460	3 9	Y	418	419	1	12	8	11
07	19778 X	15443	-0-	-4335	-0-	2001 3149	1 4	9970 323	3 9	Y	294	292	1			13
TOMAHAWK				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9830	- 20155			
02	10640 X	4342	-0-	-6298	-0-	3922 294	3 9	126	4	Y	267	221	1	40	8	27
03	9486 X	4942	-0-	-4544	-0-	4140 253	3 9	549	4	Y	230	246	1			11
04	9000 X	5547	-0-	-3453	-0-	4188 202	3 9	1157	4	Y	184	139	1	41	8	15
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	6932 476	3 9	1262	4	Y	433	355	1	42	8	51
06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	5717 419	3 9	1302	4	Y	381	369	1	41	8	22
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	4732 187	3 9	820	4	Y	170	182	1			10
TOMAHAWK				WELL #: 11H	RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH	9882	PERF. 9973	- 20277			
02	37240 X	32936	-0-	-4304	-0-	420 1319	1 4	29821 1376	3 9	Y	1251	1175	1	5	8	141
03	38099 X	29421	-0-	-8678	-0-	433 5139	1 4	22792 1057	3 9	Y	961	1054	1			48
04	36870 X	25213	-0-	-11657	-0-	450 9520	1 4	14404 839	3 9	Y	763	729	1	4	8	78
05	38099 X	37824	-0-	-275	-0-	465 8703	1 4	27278 1378	3 9	Y	1253	1159	1	6	8	166
06	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	450 9582	1 4	26182 1507	3 9	Y	1370	1442	1	6	8	88
07	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	465 7880	1 4	29462 1569	3 9	Y	1426	1432	1			82
TOMAHAWK				WELL #: 12H	RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH	9594	PERF. 9769	- 20083			
02	30184 X	21555	-0-	-8629	-0-	19480 1451	3 9	624	4	Y	1319	1228	1	39	8	148
03	32953 X	26800	-0-	-6153	-0-	21904 1989	3 9	2907	4	Y	1808	1871	1			85
04	31050 X	25076	-0-	-5974	-0-	18052 2037	3 9	4987	4	Y	1852	1712	1	43	8	182
05	31186 X	24666	-0-	-6520	-0-	19300 1852	3 9	3514	4	Y	1684	1597	1	40	8	229
06	28140 X	22844	-0-	-5296	-0-	17384 1500	3 9	3960	4	Y	1364	1464	1	40	8	89
07	26815 X	24044	-0-	-2771	-0-	19096 1638	3 9	3310	4	Y	1489	1493	1			85

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 22H			ASSOCIATED RRCID -> 286480		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	434 622	1 4	16420 1572	3 9	Y	1429	1419	1	8	8	59
03	21049 X	20802	-0-	-247	-0-	484 634	1 4	18263 1421	3 9	Y	1292	1294	1			57
04	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	507 304	1 4	18500 1486	3 9	Y	1351	1339	1	8	8	61
05	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	488 1011	1 4	18907 1485	3 9	Y	1350	1320	1	8	8	83
06	20400 X	19880	-0-	-520	-0-	427 1556	1 4	16454 1443	3 9	Y	1312	1351	1	8	8	36
07	21483 X	20416	-0-	-1067	-0-	437 1042	1 4	17566 1371	3 9	Y	1246	1228	1			54

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH	9056	PERF.	10899	-	17056
02	21336 X	12302	-0-	-9034	-0-	496 141	1 4	10895 770	3 9	Y	700	546	1	112	8	139
03	21762 X	4474	-0-	-17288	-0-	199 4	1 4	3944 327	3 9	Y	297	292	1	31	8	113
04	18870 X	3058	-0-	-15812	-0-	148 32	1 4	2727 151	3 9	Y	137	154	1	25	8	71
05	18507 X	7113	-0-	-11394	-0-	301 90	1 4	6226 496	3 9	Y	451	377	1	38	8	107
06	15270 X	7028	-0-	-8242	-0-	316 55	1 4	6192 465	3 9	Y	423	362	1	71	8	97
07	13609 X	7365	-0-	-6244	-0-	314 168	1 4	6436 447	3 9	Y	406	373	1	26	8	104

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019			TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	-	17899
02	37319 X	37319	-0-	-0-	-0-	3047 3165	1 4	29649 1458	3 9	Y	1325	1253	1	5	8	83
03	50686 X	50686	-0-	-0-	-0-	3453 3217	1 4	42016 2000	3 9	Y	1818	1837	1			64
04	47936 X	47936	-0-	-0-	-0-	3173 7647	1 4	35193 1923	3 9	Y	1748	1648	1	4	8	160
05	48673 X	48673	-0-	-0-	-0-	3255 3062	1 4	40424 1932	3 9	Y	1756	1825	1	4	8	87
06	46060 X	46060	-0-	-0-	-0-	3270 1613	1 4	39295 1882	3 9	Y	1711	1697	1	4	8	97
07	44699 X	44699	-0-	-0-	-0-	3137 4468	1 4	35305 1789	3 9	Y	1626	1631	1			92

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287238		COMPL. DATE 09/20/2019			TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	-	17879
02	25844 X	23262	-0-	-2582	-0-	20548 1231	3 9	1483	4	Y	1119	1069	1	9	8	71
03	28613 X	23164	-0-	-5449	-0-	20837 1308	3 9	1019	4	Y	1189	1218	1			42
04	25860 X	20509	-0-	-5351	-0-	17176 1178	3 9	2155	4	Y	1071	1006	1	9	8	98
05	26722 X	20682	-0-	-6040	-0-	18684 1139	3 9	859	4	Y	1035	1074	1	8	8	51
06	24930 X	18831	-0-	-6099	-0-	17345 1054	3 9	432	4	Y	958	947	1	8	8	54
07	25761 X	15790	-0-	-9971	-0-	13860 912	3 9	1018	4	Y	829	836	1			47

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	20H	ASSOCIATED RRCID -> 287240	CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34748 X	31484	-0-	-3264	-0-		2514 1 2612 4	25499 3 859 9			Y	781	760 1	3 8			51
03	38223 X	28764	-0-	-9459	-0-		1949 1 1815 4	24089 3 911 9			Y	828	850 1				29
04	37230 X	26707	-0-	-10523	-0-		1724 1 4154 4	19941 3 888 9			Y	807	759 1	3 8			74
05	38471 X	27059	-0-	-11412	-0-		1860 1 1750 4	22638 3 811 9			Y	737	771 1	3 8			37
06	37230 X	26789	-0-	-10441	-0-		1872 1 924 4	23258 3 735 9			Y	668	664 1	3 8			38
07	34844 X	28290	-0-	-6554	-0-		1868 1 2661 4	23086 3 675 9			Y	614	617 1				35

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057						
02	25004 X	2866	-0-	-22138	-0-		122 1 35 4	2669 3 40 9			Y	36	36 1	27 8			9
03	23343 X	637	-0-	-22706	-0-		29 1 1 4	581 3 26 9			Y	24	20 1	5 8			8
04	22020 X	22	-0-	-21998	-0-		1 1 1 1	21 3 21 3			Y	-0-	5 1				3
*05	20305 X	3313	-0-	-16992	-0-		149 1 44 4	3092 3 28 9			Y	25	7 1	19 8			2
06	9060 X	3544	-0-	-5516	-0-		167 1 29 4	3263 3 85 9			Y	77	25 1	47 8			7
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		214 1 115 4	4386 3 110 9			Y	100	70 1	18 8			19

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137						
02	24640 X	11847	-0-	-12793	-0-		485 1 138 4	10660 3 564 9			Y	513	437 1	110 8			112
03	22289 X	6361	-0-	-15928	-0-		288 1 6 4	5691 3 376 9			Y	342	296 1	44 8			114
04	21570 X	4194	-0-	-17376	-0-		206 1 45 4	3801 3 142 9			Y	129	142 1	35 8			66
05	22103 X	12067	-0-	-10036	-0-		515 1 153 4	10665 3 734 9			Y	667	520 1	65 8			148
06	18300 X	12201	-0-	-6099	-0-		544 1 95 4	10651 3 911 9			Y	828	685 1	107 8			184
07	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-		567 1 304 4	11632 3 745 9			Y	677	636 1	47 8			178

LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	24WA	RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008						
02	44800 X	36900	-0-	-7900	-0-		1616 1 2315 4	27245 3 5724 9			N	5204	5177 1	8 8			217
03	42997 X	39481	-0-	-3516	-0-		1819 1 2379 4	29495 3 5788 9			N	5262	5247 1				232
04	41610 X	38183	-0-	-3427	-0-		1490 1 894 4	30582 3 5217 9			N	4743	4749 1	8 8			218
05	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-		1678 1 3475 4	36211 3 6337 9			N	5761	5618 1	9 8			352
06	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-		1698 1 6185 4	31680 3 5465 9			N	4968	5173 1	9 8			138
07	45607 X	45607	-0-	-0-	-0-		1696 1 4049 4	34255 3 5607 9			N	5097	5013 1				222

PAGE: 1289

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 194397	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
				WELL #:	25WB	RRCID ->	296502	COMPL.	DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10307	-	15385		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	68096	X	49783	-0-	-18313	-0-			1169 1675	1 4	44246 2693	3 9	N	2448	2438	1	7	8	102
03	69223	X	54023	-0-	-15200	-0-			1283 1679	1 4	48387 2674	3 9	N	2431	2426	1			107
04	63690	X	53051	-0-	-10639	-0-			1336 802	1 4	48476 2437	3 9	N	2215	2213	1	7	8	102
05	61597	X	53691	-0-	-7906	-0-			1431 2962	1 4	46912 2386	3 9	N	2169	2131	1	6	8	134
06	53340	X	50622	-0-	-2718	-0-			1510 5502	1 4	41389 2221	3 9	N	2019	2090	1	7	8	56
07	55118	X	52590	-0-	-2528	-0-			1667 3981	1 4	44647 2295	3 9	N	2086	2051	1			91
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON				217012 WELL #:		13H	RRCID ->	290757	COMPL.	DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.	11323	-	16213	
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-			6 140	1 4	1675 570	2 9	Y	518	520	0	1	8	24
03	7099	X	2929	-0-	-4170	-0-			3 370	1 4	2008 548	2 9	Y	498	515	0	1	8	6
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-			4 1868	1 4	5296 695	2 9	Y	632	625	0	1	8	12
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-			3681 405	2 9	277 695	4 9	Y	368	366	0	4	8	10
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-			6772 710	2 9	515 710	4 9	Y	645	630	0	10	8	15
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-			6021 815	2 9	25 815	4 9	Y	741	739	0	3	8	14
H.B. MORRISON				WELL #:		73H	RRCID ->	290771	COMPL.	DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	11015	-	15942	
02	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	7484			3203 264	1 4	3156 861	2 9	Y	783	792	0			36
03	DLQ	G-10	7039	-0-	7039	14523			1864 673	1 4	3652 850	2 9	Y	773	800	0			9
04	DLQ	G-10	9214	-0-	9214	23737			3709 1204	1 4	3412 889	2 9	Y	808	801	0			16
05	DLQ	G-10	9270	-0-	9270	33007			3805 317	1 4	4216 932	2 9	Y	847	841	0			22
06	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	35416			905 45	1 4	586 873	2 9	Y	794	797	0	1	8	18
07	36363	X	947	-0-	-35416	-0-			279 667	2 9	1 667	4 9	Y	606	613	0			11
H.B. MORRISON				WELL #:		15H	RRCID ->	290772	COMPL.	DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	11403	-	16252	
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-			2716 17	1 4	200 331	2 9	Y	301	303	0	1	8	14
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-			1862 42	1 4	230 322	2 9	Y	293	304	0			3
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-			728 21	1 4	58 92	2 9	Y	84	85	0			2
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-			1040 471	2 9	78 9	4 9	Y	428	413	0	6	8	11
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-			1884 1062	2 9	143 9	4 9	Y	965	942	0	12	8	22
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-			1582 871	2 9	7 871	4 9	Y	792	796	0	3	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012 WELL #: 12H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 290794	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL	DEPTH 11041	PERF. 11731	- 15428							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	-0-	4306 1	2763 2	772 9	Y	702	709 0	1 8			32	
03	4929 X	4054	-0-	-875	-0-	-0-	231 4	803 9	772 9	Y	730	752 0	1 8			9	
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	5304 1	837 9	761	Y	761	754 0	1 8			15	
05	4929 X	4709	-0-	-220	-0-	-0-	3907 1	47 2	683	Y	683	667 0	13 8			18	
06	4770 X	1192	-0-	-3578	-0-	-0-	4 4	751 9									
07	4929 X	2653	-0-	-2276	-0-	-0-	682 1	25 2	439	Y	439	418 0	30 8			9	
							2 4	483 9									
							1907 2	8 4	671	Y	671	663 0	4 8			13	
							738 9										
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT			251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL	DEPTH 9461	PERF. 9754	- 17165							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
COLT 45 STATE UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL	DEPTH 9433	PERF. 9607	- 18540							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					109	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					109	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					109	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					109	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					109	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					109	
COLT 45 STATE UNIT			WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 9619	PERF. 9910	- 17559							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					381	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					381	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					381	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					381	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					381	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					381	
COLT 45 STATE UNIT			WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL	DEPTH 9221	PERF. 9661	- 17133							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16	
COLT 45 STATE UNIT			WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL	DEPTH 9492	PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC															
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					141
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					160
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC															
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80	
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20	
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
EOG RESOURCES, INC.															
HARRISON RANCH 56															
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 10906 - 15272															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66	
BUFFALO 55-5-39															
WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085															
02	8512 X	7670	-0-	-842	-0-	7478	3	29	4	N	148	192	1	351	
						163	9								
03	11067 X	9389	-0-	-1678	-0-	9164	3	42	4	N	166	200	1	317	
						183	9								
04	10710 X	9111	-0-	-1599	-0-	8891	3	33	4	N	170	176	1	311	
						187	9								
05	11067 X	9182	-0-	-1885	-0-	8968	3	27	4	N	170	178	1	303	
						187	9								
06	9660 X	8906	-0-	-754	-0-	8681	3	32	4	N	175	178	1	300	
						193	9								
07	9424 X	5806	-0-	-3618	-0-	5560	3	26	4	N	200	175	1	325	
						220	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			2H	RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL	DEPTH	9637	PERF.100000	- 14302	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	-0-		10159	3	7	4	Y	45					203
03		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	-0-		50	9									
04		78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	11172	3	Y	438	355	1			286
05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	-0-		39	4	482	9							286
06		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3			Y	-0-					289
07		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7423	3	Y	3					289
									2	4	3	9							289
									4708	3	2	4	Y	-0-					289
									1	1	7671	3	Y	89	178	1			200
									2	4	98	9							
STATE GATEWAY UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL	DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						284
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						284
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						284
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						284
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						284
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10697	- 17959						
02		22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	20702	3	Y	1706	1712	0	8	1	370
03		27590 X	24118	-0-	-3472	-0-	-0-		1	4	1877	9							
04		26700 X	23873	-0-	-2827	-0-	-0-		49	1	22275	3	Y	1631	1759	0	5	1	237
05		26164 X	23556	-0-	-2608	-0-	-0-		1794	9									
06		24750 X	14455	-0-	-10295	-0-	-0-		59	1	22166	3	Y	1491	1273	0	17	1	438
07		27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	-0-		8	4	1640	9							
									52	1	22115	3	Y	1253	1495	0	13	1	183
									11	4	1378	9							
									32	1	13669	3	Y	676	746	0	6	1	107
									10	4	744	9							
									48	1	25963	3	Y	1369	1206	0	7	1	263
									30	4	1506	9							
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH	10257	PERF.10517	- 17683						
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	4125	3	Y	329	397	0	2	1	71
03		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	-0-		362	9									
04		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	9915	3	Y	923	857	0	2	1	135
05		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	9									
06		10620 X	9779	-0-	-841	-0-	-0-		41	1	12386	3	Y	1020	844	0	9	1	302
07		11594 X	11523	-0-	-71	-0-	-0-		5	4	1122	9							
									41	1	13401	3	Y	917	1076	0	8	1	135
									9	4	1009	9							
									29	1	9157	3	Y	531	577	0	4	1	85
									9	4	584	9							
									38	1	10661	3	Y	727	669	0	3	1	140
									24	4	800	9							
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:			2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.10147	- 13401						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1404H					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
															RRCID -> 283304					COMPL. DATE 03/27/2014					TOTAL DEPTH 10408					PERF.10532 - 15530									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
02	5572 X	5572	-0-		-0-	-0-				337	1	4921	3	Y	266		6	0	371	1	288																		
										21	4	293	9																										
03	9951 X	8502	-0-		-1449	-0-				8156	3	21	4	Y	295		8	0	293	1	282																		
										325	9																												
04	8820 X	5137	-0-		-3683	-0-				4758	3	19	4	Y	327		4	0	195	1	410																		
										360	9																												
05	9114 X	6961	-0-		-2153	-0-				6564	3	22	4	Y	341		5	0	397	1	349																		
										375	9																												
06	8220 X	4406	-0-		-3814	-0-				4300	3	7	4	Y	90		1	0			438																		
										99	9																												
07	8494 X	7286	-0-		-1208	-0-				7054	3	15	4	Y	197		3	0	202	1	430																		
										217	9																												

STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 303H					RRCID -> 283305					COMPL. DATE 06/04/2014					TOTAL DEPTH 10225					PERF.10785 - 15593				
02	12197 X	12197	-0-		-0-	-0-				11704	3	30	4	Y	421		21	0	397	1	586																		
										463	9																												
03	15609 X	15609	-0-		-0-	-0-				15019	3	25	4	Y	514		21	0	577	1	502																		
										565	9																												
04	16560 X	12783	-0-		-3777	-0-				12443	3	19	4	Y	292		12	0	411	1	371																		
										321	9																												
05	17112 X	10033	-0-		-7079	-0-				9802	3	19	4	Y	193		8	0	193	1	363																		
										212	9																												
06	16560 X	4160	-0-		-12400	-0-				4041	3	13	4	Y	96		3	0	1	1	455																		
										106	9																												
07	15624 X	11218	-0-		-4406	-0-				10875	3	18	4	Y	295		6	0	543	1	201																		
										325	9																												

STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 1401H					RRCID -> 283306					COMPL. DATE 03/18/2014					TOTAL DEPTH 10888					PERF.11007 - 16005				
02	22587 X	22587	-0-		-0-	-0-				321	1	21911	3	Y	299		29	0	376	1	341																		
										26	4	329	9																										
03	24118 X	11326	-0-		-12792	-0-				11110	3	20	4	Y	178		11	0	201	1	307																		
										196	9																												
04	23340 X	9613	-0-		-13727	-0-				9419	3	15	4	Y	163		9	0	6	1	455																		
										179	9																												
05	25017 X	17013	-0-		-8004	-0-				16738	3	25	4	Y	227		14	0	207	1	461																		
										250	9																												
06	24210 X	12912	-0-		-11298	-0-				12680	3	19	4	Y	194		12	0	202	1	441																		
										213	9																												
07	25017 X	7123	-0-		-17894	-0-				7031	3	8	4	Y	76		4	0	197	1	316																		
										84	9																												

STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 1402H					RRCID -> 283307					COMPL. DATE 03/21/2014					TOTAL DEPTH 10136					PERF.10206 - 14701				
02	2993 X	2993	-0-		-0-	-0-				148	1	2764	3	Y	64		3	0	201	1	382																		
										11	4	70	9																										
03	6913 X	4561	-0-		-2352	-0-				4116	3	35	4	Y	373		4	0	240	1	511																		
										410	9																												
04	7953 X	7953	-0-		-0-	-0-				6916	3	62	4	Y	886		7	0	974	1	416																		
										975	9																												
05	3317 X	623	-0-		-2694	-0-				39	4	584	9	Y	531		581	1			366																		
06	6509 X	6509	-0-		-0-	-0-				5828	3	41	4	Y	582		574	1			374																		
										640	9																												
07	8215 X	648	-0-		-7567	-0-				552	3	7	4	Y	81		198	1			257																		
										89	9																												

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1403H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283308					COMPL. DATE 03/16/2014				
										TOTAL DEPTH 10123				
										PERF.10277 - 15276				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-		282	1	5749	3	Y	387	7 0	466
							19	4	426	9				
03	9672 X	6732	-0-	-2940	-0-		6125	3	26	4	Y	528	6 0	611
							581	9						
04	9360 X	7310	-0-	-2050	-0-		6648	3	27	4	Y	577	7 0	597
							635	9						
05	9672 X	2516	-0-	-7156	-0-		1779	3	37	4	Y	636	2 0	477
							700	9						
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-		7281	3	47	4	Y	579	568 1	488
							637	9						
07	7564 X	4632	-0-	-2932	-0-		4338	3	15	4	Y	254	2 0	739
							279	9						

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 302H					RRCID -> 283309				
										COMPL. DATE 06/04/2014				
										TOTAL DEPTH 9889				
										PERF.10300 - 15108				
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-		5291	3	32	4	Y	601	6 0	812
							661	9						
03	8060 X	6820	-0-	-1240	-0-		6204	3	22	4	Y	540	6 0	416
							594	9						
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		6447	3	27	4	Y	593	7 0	419
							652	9						
05	7130 X	6691	-0-	-439	-0-		5972	3	22	4	Y	634	6 0	469
							697	9						
06	6600 X	3356	-0-	-3244	-0-		3157	3	8	4	Y	174	3 0	452
							191	9						
07	7378 X	1758	-0-	-5620	-0-		1686	3	8	4	Y	58	1 0	332
							64	9						

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2102H					RRCID -> 283310				
										COMPL. DATE 12/11/2014				
										TOTAL DEPTH 10192				
										PERF.10700 - 15500				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		282
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		835	3	21	4	Y	153	1 0	249
							168	9						
04	3000 N	3664	-0-	664	664		2987	3	84	4	Y	539	3 0	232
							593	9						
05	2767 N	2103	-0-	-664	-0-		1727	3	49	4	Y	297	2 0	134
							327	9						
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						Y	-0-		134
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	-0-		134

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 1001H					RRCID -> 283311				
										COMPL. DATE 02/07/2013				
										TOTAL DEPTH 10239				
										PERF.10280 - 14400				
02	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-		8030	3	32	4	Y	488	10 0	187
							537	9						
03	10075 X	8789	-0-	-1286	-0-		8225	3	35	4	Y	481	8 0	274
							529	9						
04	9120 X	6655	-0-	-2465	-0-		6213	3	26	4	Y	378	5 0	276
							416	9						
05	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-		9379	3	34	4	Y	542	6 0	240
							596	9						
06	9210 X	8242	-0-	-968	-0-		7839	3	25	4	Y	344	5 0	388
							378	9						
07	9517 X	9422	-0-	-95	-0-		8908	3	37	4	Y	434	4 0	248
							477	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1501H	ASSOCIATED RRCID -> 283314	CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL	DEPTH 10457	PERF.11520 - 16410	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-		57 3	7 9	1 4	Y		6	263 0				4
03	5115 X	3439	-0-	-1676	-0-		2588 3	810 9	41 4	Y		736	487 0	1 1			252
04	4440 X	1276	-0-	-3164	-0-		404 3	843 9	29 4	Y		766	796 0				222
05	3813 X	1189	-0-	-2624	-0-		37 4		1152 9	Y		1047	922 0				347
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		2855 3	913 9	32 4	Y		830	1087 0	1 1			89
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		3353 3	561 9	32 4	Y		510	500 0	1 1			98

STATE APACHE 57				WELL #: 1601H	RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10654 - 17794					
*01	18662 X	8630	-0-	-10032	-0-		7648 3	950 9	32 4	Y		864	945 0	7 1			129
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		5816 3	882 9	20 4	Y		802	797 0	2 1			132
03	13764 X	8868	-0-	-4896	-0-		7622 3	1218 9	28 4	Y		1107	1048 0	1 1			190
04	13320 X	236	-0-	-13084	-0-		9 3	207 9	20 4	Y		188	324 0				54
05	11997 X	9292	-0-	-2705	-0-		8795 3	476 9	21 4	Y		433	447 0	5 1			35
06	8580 X	319	-0-	-8261	-0-		263 3	51 9	5 4	Y		46	75 0				6
07	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-		8642 3	806 9	12 4	Y		733	595 0	2 1			142

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1405H	RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855					
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-		137 1	194 9	15 4	Y		176					620
03	14942 X	6208	-0-	-8734	-0-		6155 3	47 9	6 4	Y		43	6 0	107 1			550
04	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-		17672 3	242 9	11 4	Y		220	19 0	391 1			360
05	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-		20029 3	228 9	11 4	Y		207	18 0	211 1			338
06	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-		12472 3	209 9	14 4	Y		190	25 0	190 1			313
07	18538 X	13778	-0-	-4760	-0-		13546 3	211 9	21 4	Y		192	8 0	3 1			494

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL	DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950					
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-		27 1	3 4	10751 3	Y		643	656 0	3 1			139
03	18476 X	13222	-0-	-5254	-0-		30 1	3 4	12492 3	Y		634	679 0	2 1			92
04	17880 X	12310	-0-	-5570	-0-		24 1	3 4	11653 3	Y		572	489 0	7 1			168
05	18476 X	13316	-0-	-5160	-0-		26 1	4 4	12563 3	Y		653	719 0	6 1			96
06	13230 X	7789	-0-	-5441	-0-		16 1	9 4	7338 3	Y		391	422 0	3 1			62
07	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-		26 1	5 4	13869 3	Y		617	558 0	3 1			118
							16 4		679 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 205H			ASSOCIATED RRCID -> 283341		CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-			7270 937 9	3	10	4	Y	852	654	0	2	1	347
03	14508 X	11958	-0-	-2550	-0-			10852 1092 9	3	14	4	Y	993	1054	0	2	1	284
04	10650 X	433	-0-	-10217	-0-			7 4	4	426	9	Y	387	495	0			176
05	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-			8047 1769 9	3	21	4	Y	1608	1186	0	4	1	594
06	11580 X	4081	-0-	-7499	-0-			3174 897 9	3	10	4	Y	815	1216	0	1	1	192
07	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-			11548 2141 9	3	26	4	Y	1946	1319	0	2	1	817
STATE APACHE 57			WELL #: 210H			RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329						
02	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-			24067 2465 9	3	48	4	Y	2241	2246	0	9	1	202
03	38409 X	25767	-0-	-12642	-0-			24224 1456 9	3	87	4	Y	1324	1429	0	5	1	92
04	37170 X	27359	-0-	-9811	-0-			25461 1747 9	3	151	4	Y	1588	1513	0	19	1	148
05	37324 X	23912	-0-	-13412	-0-			22442 1386 9	3	84	4	Y	1260	1277	0	13	1	118
06	30240 X	13862	-0-	-16378	-0-			13759 45722 69	3	103	9	Y	94	184	0	6	1	22
07	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-			45722 69 9	3	142	4	Y	63	70	0	11	1	4
STATE APACHE 57			WELL #: 212H			RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-			8297 916 9	3	34	4	Y	833	838	0	3	1	75
03	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-			9523 1144 9	3	64	4	Y	1040	1040	0	2	1	73
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-			9008 1144 9	3	104	4	Y	1040	1009	0	5	1	99
05	10230 X	8489	-0-	-1741	-0-			7475 954 9	3	60	4	Y	867	880	0	3	1	83
06	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-			13440 11084 9	3	539	9	Y	490	429	0	4	1	140
07	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-			11084 1108 9	3	84	4	Y	1007	986	0	2	1	159
STATE APACHE 57			WELL #: 1104H			RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
02	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-			689 36 4	1	22510	3	Y	744	744	0	8	1	247
03	9672 X	9529	-0-	-143	-0-			585 35 4	1	818 8192 3	9	Y	652	658	0	2	1	239
04	9180 X	7437	-0-	-1743	-0-			998 38 4	1	5927 474 9	3	Y	431	375	0	4	1	291
05	11749 X	7804	-0-	-3945	-0-			520 32 4	1	6786 466 9	3	Y	424	470	0	3	1	242
06	11370 X	8279	-0-	-3091	-0-			378 35 4	1	7243 623 9	3	Y	566	616	0	3	1	189
07	11749 X	7266	-0-	-4483	-0-			503 21 4	1	6279 463 9	3	Y	421	293	0	1	1	316

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11536	- 21356							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-			38 1	7216 3	146 4	2668 9	Y	2425	2418 0		1 8		21
03	14074 X	10592	-0-	-3482	-0-			19 1	7678 3	222 4	2673 9	Y	2430	2427 0				24
04	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-			36 1	9961 3	179 4	2996 9	Y	2724	2725 0				23
05	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-			82 1	11442 3	14 4	3023 9	Y	2748	2732 0		12 8		27
06	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-			58 1	11593 3	78 4	2662 9	Y	2420	2413 0		20 8		14
07	13609 X	11852	-0-	-1757	-0-			29 1	9153 3	61 4	2609 9	Y	2372	2282 0		78 8		26
LINK VJ RANCH 23-11 B			WELL #: 2H			RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH 11191	PERF.11599	- 21406							
02	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-			41 1	7633 3	144 4	2345 9	Y	2132	2128 0		1 8		19
03	11780 X	10650	-0-	-1130	-0-			20 1	7801 3	185 4	2644 9	Y	2404	2399 0				24
04	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-			32 1	8940 3	156 4	2596 9	Y	2360	2364 0				20
05	11780 X	11413	-0-	-367	-0-			64 1	8956 3	10 4	2383 9	Y	2166	2157 0		7 8		22
06	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-			48 1	9744 3	35 4	2435 9	Y	2214	2210 0		13 8		13
07	11780 X	10409	-0-	-1371	-0-			26 1	8120 3	56 4	2207 9	Y	2006	1929 0		68 8		22
STATE APACHE 57			WELL #: 1101H			RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.11078	- 15741							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					226
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					226
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					226
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					226
STATE APACHE 57			WELL #: 1106H			RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL	DEPTH 10308	PERF.10630	- 15445							
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-			2123 3	23 4	216 9		Y	196	228 0		1 1		114
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-			3025 3	33 4	256 9		Y	233	154 0		1 1		192
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-			2982 3	26 4	278 9		Y	253	234 0		3 1		208
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			2648 3	26 4	294 9		Y	267	273 0		2 1		200
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-			2202 3	34 4	518 9		Y	471	447 0		1 1		223
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-			1785 3	29 4	305 9		Y	277	316 0		1 1		183

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1107H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	19 4		191 9	Y		174	234 0			103
03	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2606 3		18 4	Y		327	157 0	1 1		272
						360 9									
04	3090 X	2273	-0-	-817	-0-	1978 3		16 4	Y		254	313 0	1 1		212
						279 9									
05	3193 X	1231	-0-	-1962	-0-	1004 3		17 4	Y		191	258 0	1 1		144
						210 9									
06	2880 X	2163	-0-	-717	-0-	1860 3		21 4	Y		256	278 0	1 1		121
						282 9									
07	2976 X	1708	-0-	-1268	-0-	1390 3		17 4	Y		274	213 0			182
						301 9									
STATE APACHE 57			WELL #: 1103H			RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924			
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20714 3		11 4	Y		464	377 0	4 1		155
						510 9									
03	23281 X	6342	-0-	-16939	-0-	6041 3		15 4	Y		260	319 0	1 1		95
						286 9									
04	25680 X	1225	-0-	-24455	-0-	711 3		38 4	Y		433	229 0			299
						476 9									
05	26536 X	4220	-0-	-22316	-0-	3746 3		26 4	Y		407	469 0	1 1		236
						448 9									
06	25680 X	4510	-0-	-21170	-0-	4013 3		23 4	Y		431	521 0	1 1		145
						474 9									
07	23498 X	2980	-0-	-20518	-0-	2741 3		10 4	Y		208	196 0			157
						229 9									
STATE FIREFLY 24 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191			
02	6160 X	5257	-0-	-903	-0-	4775 3		30 4	N		411	396 1			259
						452 9									
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5451 3		32 4	N		432	404 1			287
						475 9									
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	5679 3		33 4	N		415	400 1			302
						457 9									
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	5636 3		35 4	N		416	401 1			317
						458 9									
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5701 3		33 4	N		397	384 1			330
						437 9									
07	6386 X	6359	-0-	-27	-0-	5876 3		32 4	N		410	373 1			367
						451 9									
STATE APACHE 57			WELL #: 1110H			RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037			
02	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7417 3		16 4	Y		290	330 0	3 1		165
						319 9									
03	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8541 3		19 4	Y		406	236 0	2 1		333
						447 9									
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6667 3		24 4	Y		371	396 0	5 1		303
						408 9									
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6357 3		30 4	Y		430	408 0	4 1		321
						473 9									
06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5692 3		30 4	Y		426	545 0	2 1		200
						469 9									
07	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5425 3		39 4	Y		498	368 0	1 1		329
						548 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1504H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10903 - 15790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-		14655	3	76	4	Y	1433	1358	0	7	1	957
							1576	9									
03	23529 X	14770	-0-	-8759	-0-		12894	3	52	4	Y	1658	2048	0	4	1	563
							1824	9									
04	20880 X	16297	-0-	-4583	-0-		14287	3	59	4	Y	1774	1820	0	9	1	508
							1951	9									
05	21452 X	14373	-0-	-7079	-0-		13027	3	52	4	Y	1176	1294	0	6	1	384
							1294	9									
06	20760 X	20497	-0-	-263	-0-		18807	3	63	4	Y	1479	1700	0	7	1	156
							1627	9									
07	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-		19344	3	72	4	Y	1246	1160	0	4	1	238
							1371	9									

STATE PHILLIPS 56				WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10116 - 14611					
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-		7033	3	25	4	N	469	8	0	204	1	433
							516	9									
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-		7065	3	23	4	N	357	5	0	397	1	388
							393	9									
04	6420 X	1341	-0-	-5079	-0-		1307	3	16	4	N	16	1	0	143	1	260
							18	9									
05	7502 X	1834	-0-	-5668	-0-		1804	3	19	4	N	10	1	0	1	1	268
							11	9									
06	7260 X	358	-0-	-6902	-0-		328	3	8	4	N	20					288
							22	9									
07	7502 X	2203	-0-	-5299	-0-		1991	3	15	4	N	179	1	0	170	1	296
							197	9									

STATE APACHE 57				WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10933 - 16243					
*01	21328 X	8860	-0-	-12468	-0-		7044	3	42	4	Y	1613	1553	0	12	1	241
							1774	9									
02	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-		15677	3	22	4	Y	1950	1866	0	6	1	319
							2145	9									
03	18104 X	17608	-0-	-496	-0-		15237	3	27	4	Y	2131	2082	0	3	1	365
							2344	9									
04	16650 X	8968	-0-	-7682	-0-		7457	3	30	4	Y	1346	1322	0	5	1	384
							1481	9									
05	19747 X	12224	-0-	-7523	-0-		10751	3	22	4	Y	1319	1588	0	6	1	109
							1451	9									
06	19110 X	13172	-0-	-5938	-0-		10123	3	35	4	Y	2740	2464	0	4	1	381
							3014	9									
07	19747 X	10293	-0-	-9454	-0-		9677	3	18	4	Y	544	818	0	2	1	105
							598	9									

STATE APACHE 57 XL3				WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 10376		PERF.10657 - 20375					
02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-		21	1	5441	3	Y	938	951	0	2	1	248
							39	4	1032	9							
03	9424 X	3669	-0-	-5755	-0-		15	1	3145	3	Y	415	555	0	1	1	107
							52	4	457	9							
04	7890 X	6674	-0-	-1216	-0-		18	1	5842	3	Y	572	488	0	4	1	187
							185	4	629	9							
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		13	1	6115	3	Y	1247	1120	0	3	1	311
							304	4	1372	9							
06	6990 X	1728	-0-	-5262	-0-		15	1	759	3	Y	663	820	0			154
							225	4	729	9							
07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-		36	1	6743	3	Y	989	892	0	2	1	249
							90	4	1088	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1301

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	19 1	844 3	Y	298	312 0			79	
						37 4	328 9							
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	16 1	695 3	Y	250	264 0			65	
						57 4	275 9							
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	14 1	548 3	Y	262	240 0			87	
						146 4	288 9							
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	12 1	1574 3	Y	438	415 0	1 1		109	
						286 4	482 9							
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	17 1	1424 3	Y	393	410 0	1 1		91	
						255 4	432 9							
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	36 1	1712 3	Y	415	401 0			105	
						92 4	457 9							
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410														
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	122 1	8803 3	Y	518	11 0	509 1		143	
						56 4	570 9							
03	13268 X	4476	-0-	-8792	-0-	92 1	4028 3	Y	312	4 0	351 1		100	
						13 4	343 9							
04	12840 X	4070	-0-	-8770	-0-	75 1	3598 3	Y	354	4 0	363 1		87	
						8 4	389 9							
05	12927 X	3991	-0-	-8936	-0-	37 1	3610 3	Y	302	3 0	336 1		50	
						12 4	332 9							
06	10230 X	3835	-0-	-6395	-0-	38 1	3462 3	Y	292	3 0	288 1		51	
						14 4	321 9							
07	10571 X	3639	-0-	-6932	-0-	41 1	3280 3	Y	275	2 0	273 1		51	
						15 4	303 9							
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285														
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	100 1	1583 3	Y	197	2 0	269 1		55	
						42 4	217 9							
03	6014 X	3980	-0-	-2034	-0-	99 1	3438 3	Y	387	3 0	314 1		125	
						17 4	426 9							
04	4620 X	3918	-0-	-702	-0-	74 1	3321 3	Y	459	4 0	467 1		113	
						18 4	505 9							
05	4588 X	4091	-0-	-497	-0-	36 1	3551 3	Y	442	3 0	478 1		74	
						18 4	486 9							
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	37 1	3428 3	Y	429	3 0	424 1		76	
						20 4	472 9							
07	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	41 1	3336 3	Y	485	2 0	468 1		91	
						23 4	534 9							
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29	
03	11873 X	807	-0-	-11066	-0-	102 1	527 3	Y	124	104 1			49	
						42 4	136 9							
04	6450 X	3709	-0-	-2741	-0-	88 1	3497 3	Y	45	93 1			1	
						74 4	50 9							
05	6665 X	29	-0-	-6636	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	1 1			-0-	
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	98 1	3913 3	Y	513	509 1			4	
						1 4	564 9							
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	15 1	5250 3	Y	448	449 1			3	
						17 4	493 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284093	CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL	DEPTH 10034	CNTY: WARD PERF.10300 - 17386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	1457 X	338	-0-	-1119	-0-	101	1	123	3	Y	69	44	1			28
						38	4	76	9							
04	630 X	258	-0-	-372	-0-	72	1	25	3	Y	109	135	1			2
						41	4	120	9							
05	651 X	287	-0-	-364	-0-	37	1	156	3	Y	77	79	1			-0-
						9	4	85	9							
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	111	1	181	3	Y	175	174	1			1
						2	4	193	9							
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	204	204	1			1
						6	4	224	9							

STATE APACHE 57 XL6				WELL #:	1506H	RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10936 - 20608			
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	24	1	15879	3	Y	2054	1759	0	6	1	540
						45	4	2259	9							
03	21221 X	21221	-0-	-0-	-0-	20	1	18996	3	Y	1939	1978	0	4	1	497
						72	4	2133	9							
04	17430 X	12164	-0-	-5266	-0-	19	1	10292	3	Y	1515	1507	0	8	1	497
						186	4	1667	9							
05	20150 X	16077	-0-	-4073	-0-	12	1	13920	3	Y	1685	1756	0	9	1	417
						291	4	1854	9							
06	20550 X	16541	-0-	-4009	-0-	17	1	15183	3	Y	988	1174	0	7	1	224
						254	4	1087	9							
07	21235 X	16301	-0-	-4934	-0-	32	1	14318	3	Y	1700	1493	0	4	1	427
						81	4	1870	9							

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL	DEPTH 10049	PERF.10355 - 20704			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	378	1	24668	3	Y	499	420	1			149
						1146	4	549	9							
04	22710 X	13985	-0-	-8725	-0-	137	1	13488	3	Y	156	303	1			2
						188	4	172	9							
05	23467 X	15921	-0-	-7546	-0-	103	1	14886	3	Y	833	832	1			3
						16	4	916	9							
06	25890 X	12034	-0-	-13856	-0-	127	1	11730	3	Y	156	158	1			1
						5	4	172	9							
07	26753 X	21495	-0-	-5258	-0-	27	1	21203	3	Y	176	176	1			1
						71	4	194	9							

STATE MERCURY 7				WELL #:	18H	RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL	DEPTH 12318	PERF.12699 - 17076			
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	8094	3	22	4	N	1305	1247	0	17	1	116
						1436	9					1	8			
03	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	9320	3	22	4	N	1334	1291	0	15	1	144
						1467	9									
04	10440 X	10072	-0-	-368	-0-	8521	3	22	4	N	1390	1418	0	4	1	111
						1529	9					1	8			
05	10788 X	10484	-0-	-304	-0-	8928	3	17	4	N	1399	1393	0	3	1	114
						1539	9									
06	10470 X	10102	-0-	-368	-0-	8550	3	24	4	N	1389	1411	0	2	1	90
						1528	9									
07	10819 X	10521	-0-	-298	-0-	8977	3	25	4	N	1381	1375	0	1	1	95
						1519	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1501H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
															RRCID -> 284605															COMPL. DATE 12/31/2017															TOTAL DEPTH 10299															PERF.10488 - 20259																													
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																																																																			
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-				32	1	5771	3	Y	1165	1105	0	2	1		308																																																																				
										64	4	1282	9																																																																												
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-				31	1	9922	3	Y	1692	1562	0	2	1		436																																																																				
										114	4	1861	9																																																																												
04	10500	X	1222	-0-	-9278	-0-				18	1	110	3	Y	827	988	0				275																																																																				
										184	4	910	9																																																																												
05	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-				19	1	4782	3	Y	1261	1218	0	3	1		315																																																																				
										470	4	1387	9																																																																												
06	11550	X	1693	-0-	-9857	-0-				21	1	665	3	Y	624	794	0				145																																																																				
										321	4	686	9																																																																												
07	11935	X	5734	-0-	-6201	-0-				48	1	4491	3	Y	974	872	0	1	1		246																																																																				
										124	4	1071	9																																																																												

STATE APACHE 57															WELL #: 1109H															RRCID -> 284638															COMPL. DATE 12/27/2017															TOTAL DEPTH 10495															PERF.10880 - 15919														
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-				10	1	2278	3	Y	84	193	0	1	1		21																																																																				
										19	4	92	9																																																																												
03	4960	X	2478	-0-	-2482	-0-				7	1	2185	3	Y	235	195	0	1	1		60																																																																				
										27	4	259	9																																																																												
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-				8	1	3761	3	Y	199	192	0	3	1		64																																																																				
										80	4	219	9																																																																												
05	3379	X	2789	-0-	-590	-0-				5	1	2380	3	Y	263	261	0	1	1		65																																																																				
										115	4	289	9																																																																												
06	2580	X	1420	-0-	-1160	-0-				4	1	1193	3	Y	143	174	0	1	1		33																																																																				
										66	4	157	9																																																																												
07	4216	X	1867	-0-	-2349	-0-				8	1	1654	3	Y	167	158	0				42																																																																				
										21	4	184	9																																																																												

STATE PATHFINDER 7															WELL #: 37H															RRCID -> 284639															COMPL. DATE 12/15/2017															TOTAL DEPTH 12947															PERF.12793 - 16409														
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-				8579	3	29	4	Y	1056	984	0	18	1		138																																																																				
										1162	9					1	8																																																																								
03	11656	X	11409	-0-	-247	-0-				10070	3	31	4	Y	1189	1174	0	22	1		131																																																																				
										1308	9																																																																														
04	11280	X	10313	-0-	-967	-0-				9111	3	27	4	Y	1068	1082	0	6	1		110																																																																				
										1175	9					1	8																																																																								
05	11656	X	10490	-0-	-1166	-0-				9332	3	27	4	Y	1028	1006	0	4	1		128																																																																				
										1131	9																																																																														
06	11280	X	10196	-0-	-1084	-0-				9088	3	26	4	Y	984	1027	0	2	1		83																																																																				
										1082	9																																																																														
07	11408	X	11130	-0-	-278	-0-				9930	3	26	4	Y	1067	1033	0	2	1		115																																																																				
										1174	9																																																																														

STATE APACHE 57															WELL #: 1108H															RRCID -> 284644															COMPL. DATE 12/27/2017															TOTAL DEPTH 10505															PERF.10809 - 15782														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL	DEPTH 10543	PERF.10909	CNTY: WARD - 20661			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	336 1 870 4	20003 3 2313 9	Y	2103	1937	0			198
03	52437 X	52437	-0-	-0-	-0-	362 1 222 4	44383 3 7470 9	Y	6791	6737	0	10 1		242
04	70384 X	70384	-0-	-0-	-0-	375 1 123 4	58919 3 10967 9	Y	9970	10108	0	43 1		61
05	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	226 1 5 4	39666 3 7777 9	Y	7070	7073	0	23 1		35
06	50760 X	33767	-0-	-16993	-0-	256 1 68 4	29283 3 4160 9	Y	3782	3781	0	11 1		25
07	72726 X	32515	-0-	-40211	-0-	196 1 74 4	27079 3 5166 9	Y	4696	4679	0	6 1		36

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10676	- 21585			
02	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	33 1 43 4	22630 3 2340 9	Y	2127	2141	0	11 1		116
03	36270 X	31168	-0-	-5102	-0-	47 1 24 4	28322 3 2775 9	Y	2523	2566	0	8 1		65
04	35100 X	14942	-0-	-20158	-0-	32 1 32 4	13588 3 1290 9	Y	1173	1153	0	12 1		73
05	36270 X	28291	-0-	-7979	-0-	36 1 25 4	25039 3 3191 9	Y	2901	2884	0	14 1		76
06	32880 X	13997	-0-	-18883	-0-	17 1 38 4	13375 3 567 9	Y	515	556	0	5 1		30
07	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	148 1 60 4	28580 3 2728 9	Y	2480	2377	0	6 1		127

STATE APACHE 57				WELL #:	101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10586	PERF.10441	- 15325			
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	7557 3 476 9	19 4	Y	433	441	0	2 1		39
03	15903 X	12114	-0-	-3789	-0-	11004 3 1068 9	42 4	Y	971	940	0	2 1		68
04	15390 X	11803	-0-	-3587	-0-	10914 3 818 9	71 4	Y	744	736	0	6 1		70
05	15903 X	8838	-0-	-7065	-0-	8402 3 399 9	37 4	Y	363	395	0	4 1		34
06	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	13171 3	297 9	Y	270	225	0	4 1		75
07	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	15791 3 2145 9	45 4	Y	1950	1713	0	3 1		309

STATE APACHE 57				WELL #:	102H	RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10490	- 15374			
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6420 3 740 9	20 4	Y	673	661	0	2 1		61
03	7471 X	6005	-0-	-1466	-0-	5452 3 518 9	35 4	Y	471	498	0	1 1		33
04	7200 X	326	-0-	-6874	-0-	23 3 265 9	38 4	Y	241	251	0			23
05	7936 X	4056	-0-	-3880	-0-	3534 3 492 9	30 4	Y	447	425	0	2 1		43
06	7680 X	55	-0-	-7625	-0-	3 3	52 9	Y	47	76	0			14
07	7936 X	296	-0-	-7640	-0-	32 3 243 9	21 4	Y	221	200	0			35

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10062	3	12	4	Y	405	463	0	160
03	19127 X	14990	-0-	-4137	-0-	446	9	18	4	Y	751	696	0	212
04	18510 X	11385	-0-	-7125	-0-	14146	3	17	4	Y	737	615	0	327
05	16461 X	14599	-0-	-1862	-0-	826	9	12	4	Y	79	377	0	22
06	15930 X	8988	-0-	-6942	-0-	10557	3	6	4	Y	66	72	0	13
07	15004 X	14033	-0-	-971	-0-	811	9	8	4	Y	193	126	0	77
						14500	3							
						87	9							
						8909	3							
						73	9							
						13813	3							
						212	9							
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561														
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	236	1	13936	3	Y	1188	1088	0	112
03	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-	665	4	1307	9					
04	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-	461	1	56109	3	Y	7153	6998	0	254
05	32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	323	4	7868	9					
06	62670 X	40730	-0-	-21940	-0-	166	1	26283	3	Y	5645	5844	0	35
07	64759 X	30823	-0-	-33936	-0-	59	4	6210	9					
						139	1	24884	3	Y	7109	7096	0	35
						7	4	7820	9					
						283	1	31890	3	Y	7710	7682	0	51
						76	4	8481	9					
						157	1	22273	3	Y	7566	7554	0	58
						70	4	8323	9					
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033														
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2845	3	27	4	Y	221	140	0	129
03	6262 X	4675	-0-	-1587	-0-	243	9	38	4	Y	439	203	0	364
04	6060 X	981	-0-	-5079	-0-	4154	3	10	4	Y	81	377	0	67
05	3441 X	380	-0-	-3061	-0-	483	9	7	4	Y	104	92	0	79
06	4530 X	979	-0-	-3551	-0-	882	3	20	4	Y	125	145	0	59
07	4681 X	2399	-0-	-2282	-0-	89	9	19	4	Y	264	148	0	174
						259	3							
						114	9							
						821	3							
						138	9							
						2090	3							
						290	9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981														
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	4	Y	594	584	0	54
03	17794 X	3352	-0-	-14442	-0-	653	9	45	4	Y	600	612	0	42
04	17220 X	4929	-0-	-12291	-0-	2647	3	80	4	Y	662	639	0	63
05	17794 X	558	-0-	-17236	-0-	660	9	36	4	Y	423	445	0	41
06	4800 X	845	-0-	-3955	-0-	4121	3	804	9	Y	731	557	0	215
07	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	728	9	52	4	Y	1628	1583	0	259
						57	3							
						465	9							
						41	3							
						5465	3							
						1791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1115H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10910	- 13596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-		10463 3	891 9	24	4	Y	810	752 0	3 1			73
03	14353 X	9460	-0-	-4893	-0-		8352 3	1068 9	40	4	Y	971	975 0	1 1			68
04	13890 X	8951	-0-	-4939	-0-		7080 3	1788 9	83	4	Y	1625	1534 0	4 1			155
05	38796 X	38796	-0-	-0-	-0-		37713 3	975 9	108	4	Y	886	943 0	17 1			81
06	12180 X	7275	-0-	-4905	-0-		6257 3		1018	9	Y	925	734 0	2 1			270
07	12586 X	7292	-0-	-5294	-0-		6881 3	371 9	40	4	Y	337	553 0	1 1			53
STATE APACHE 57			WELL #: 1105H			RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10689	- 15648						
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		7196 3	696 9	23	4	Y	633	592 0	3 1			216
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-		9335 3	867 9	31	4	Y	788	713 0	2 1			289
04	7560 X	3591	-0-	-3969	-0-		3240 3	334 9	17	4	Y	304	385 0	2 1			206
05	8773 X	4632	-0-	-4141	-0-		4316 3	300 9	16	4	Y	273	321 0	2 1			156
06	9900 X	7453	-0-	-2447	-0-		7020 3	411 9	22	4	Y	374	403 0	3 1			124
07	10230 X	4535	-0-	-5695	-0-		4205 3	315 9	15	4	Y	286	195 0	1 1			214
STATE APACHE 57			WELL #: 211H			RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10843	- 20594						
02	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-		23470 3	1467 9	35	4	Y	1334	1395 0	9 1			119
03	34379 X	26556	-0-	-7823	-0-		24469 3	2022 9	65	4	Y	1838	1824 0	5 1			128
04	32430 X	23850	-0-	-8580	-0-		21906 3	1841 9	103	4	Y	1674	1630 0	15 1			157
05	31899 X	19262	-0-	-12637	-0-		17929 3	1279 9	54	4	Y	1163	1200 0	10 1			110
06	30870 X	3454	-0-	-27416	-0-		2068 3		1386	9	Y	1260	999 0	1 1			370
07	27652 X	16564	-0-	-11088	-0-		15711 3	796 9	57	4	Y	724	977 0	4 1			113
STATE APACHE 57			WELL #: 202H			RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10944	- 15765						
02	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-		9220 3	1109 9	15	4	Y	1008	829 0	4 1			408
03	11377 X	10495	-0-	-882	-0-		9381 3	1099 9	15	4	Y	999	1120 0	2 1			285
04	11010 X	7667	-0-	-3343	-0-		6649 3	1002 9	16	4	Y	911	782 0	4 1			410
05	11439 X	5869	-0-	-5570	-0-		5145 3	711 9	13	4	Y	646	816 0	2 1			238
06	11070 X	9508	-0-	-1562	-0-		8677 3	811 9	20	4	Y	737	800 0	3 1			172
07	11439 X	10642	-0-	-797	-0-		9978 3	647 9	17	4	Y	588	513 0	2 1			245

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 307H			ASSOCIATED RRCID -> 285134		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	11 4	117 9	Y		106			388	
03	1922 X	833	-0-	-1089	-0-	586 3 233 9	14 4	Y		212	1 0	384 1	215	
04	690 X	233	-0-	-457	-0-	11 4	222 9	Y		202	196 1		221	
05	713 X	135	-0-	-578	-0-	6 4	129 9	Y		117			338	
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y		19			357	
07	837 X	42	-0-	-795	-0-	3 4	39 9	Y		35	180 1		212	

STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1502H			RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 4	26 9	Y		24	17 0		7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7 0		-0-	
06	3000 N	12601	-0-	9601	9601	11822 3 748 9	31 4	Y		680	605 0	4 1	71	
07	3100 N	9553	-0-	6453	16054	9105 3 421 9	27 4	Y		383	379 0	3 1	72	

STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 2101H			RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650			
02	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	5842 3 565 9	101 4	Y		514	9 0	393 1	366	
03	13299 X	9672	-0-	-3627	-0-	8358 3 1159 9	155 4	Y		1054	6 0	1174 1	240	
04	12870 X	11252	-0-	-1618	-0-	9564 3 1502 9	186 4	Y		1365	8 0	1343 1	254	
05	13299 X	10972	-0-	-2327	-0-	9291 3 1486 9	195 4	Y		1351	6 0	1164 1	435	
06	11310 X	8882	-0-	-2428	-0-	7364 3 1329 9	189 4	Y		1208	5 0	1337 1	301	
07	11625 X	7367	-0-	-4258	-0-	6309 3 992 9	66 4	Y		902	3 0	943 1	257	

STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1506H			RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5 0		-0-	
03	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-			Y		-0-			-0-	
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-			Y		-0-			-0-	
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y		-0-			-0-	
06	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	18524 3 3487 9	59 4	Y		3170	2826 0	7 1	337	
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	22713 3 2885 9	58 4	Y		2623	2451 0	7 1	502	

STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016			TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462			
02	3137 X	1992	-0-	-1145	-0-	94 1 37 4	1828 3 33 9	Y		30	2 0	33 1	8	
03	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	81 1 14 4	1862 3 54 9	Y		49	2 0	40 1	15	
04	4200 X	2081	-0-	-2119	-0-	62 1 9 4	1980 3 30 9	Y		27	2 0	34 1	6	
05	4340 X	690	-0-	-3650	-0-	32 1 9 4	639 3 10 9	Y		9	1 0	13 1	1	
06	2910 X	1043	-0-	-1867	-0-	34 1 7 4	974 3 28 9	Y		25	1 0	21 1	4	
07	2201 X	769	-0-	-1432	-0-	35 1 5 4	714 3 15 9	Y		14	15 1		3	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	36343 X	36343	-0-	-0-	-0-			229	1	32818	3	Y	2894	47	0	2715	802
								113	4	3183	9						
03	47864 X	45654	-0-	-2210	-0-			198	1	42280	3	Y	2839	46	0	2688	907
								53	4	3123	9						
04	44639 X	44639	-0-	-0-	-0-			160	1	41576	3	Y	2590	50	0	2821	626
								54	4	2849	9						
05	44291 X	44291	-0-	-0-	-0-			78	1	41224	3	Y	2667	43	0	2811	439
								55	4	2934	9						
06	44190 X	41299	-0-	-2891	-0-			91	1	38218	3	Y	2669	40	0	2601	467
								54	4	2936	9						
07	46128 X	42021	-0-	-4107	-0-			99	1	38892	3	Y	2705	27	0	2643	502
								54	4	2976	9						

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290																	
02	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-			7184	3	50	4	Y	782	885	0	14	47
								860	9								
03	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-			8183	3	5	4	Y	901	879	0	16	53
								991	9								
04	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-			8376	3	4	4	Y	596	605	0	4	39
								656	9					1	8		
05	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-			8772	3	18	4	Y	466	447	0	3	55
								513	9								
06	8880 X	5104	-0-	-3776	-0-			4568	3	11	4	Y	477	492	0	1	39
								525	9								
07	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-			9012	3	32	4	Y	1345	1226	0	1	157
								1480	9								

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610																	
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-			1035	3	5	4	Y	72	1	0	180	402
								79	9								
03	4309 X	2993	-0-	-1316	-0-			2502	3	12	4	Y	435	2	0	388	447
								479	9								
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-			4084	3	15	4	Y	618	4	0	586	475
								680	9								
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-			4818	3	16	4	Y	665	5	0	580	555
								732	9								
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-			2845	3	13	4	Y	432	3	0	571	413
								475	9								
07	4929 X	2490	-0-	-2439	-0-			2096	3	12	4	Y	347	1	0	385	374
								382	9								

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595																	
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-			4	4	42	9	Y	38	189	1		232
03	9641 X	5535	-0-	-4106	-0-			5217	3	13	4	Y	277	5	0	188	316
								305	9								
04	9450 X	7021	-0-	-2429	-0-			6817	3	18	4	Y	169	7	0	196	282
								186	9								
05	9765 X	8839	-0-	-926	-0-			8491	3	21	4	Y	297	7	0	186	386
								327	9								
06	9450 X	4883	-0-	-4567	-0-			4839	3	7	4	Y	34	4	0	192	224
								37	9								
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-			9118	3	14	4	Y	304	5	0	199	324
								334	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 16H															ASSOCIATED RRCID -> 285192															CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2017															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																													
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-						12 3		11 4	Y	289	272 0														39																																												
03	7750 X	4660	-0-	-3090	-0-						318 9		16 4	Y	770	714 0		9 1												86																																												
04	7290 X	2176	-0-	-5114	-0-						3797 3		10 4	Y	446	484 0		1 1												46																																												
05	7161 X	2849	-0-	-4312	-0-						847 9		12 4	Y	549	526 0		1 1												68																																												
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-						1675 3		18 4	Y	763	765 0		1 1												65																																												
07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-						491 9		13 4	Y	552	557 0		1 1												59																																												
STATE VIKING E 7															WELL #: 11H															RRCID -> 285193															COMPL. DATE 11/20/2017															TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566														
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-						5513 3		30 4	Y	1029	954 0		10 1												184																																												
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-						1132 9		33 4	Y	1261	1285 0		11 1												149																																												
04	6780 X	5057	-0-	-1723	-0-						1387 9		19 4	Y	872	833 0		2 1												184																																												
05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-						4079 3		31 4	Y	1368	1335 0		2 1												215																																												
06	7440 X	6841	-0-	-599	-0-						959 9		27 4	Y	1036	1108 0		1 1												142																																												
07	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-						6329 3		32 4	Y	1223	1216 0		1 1												148																																												
STATE VIKING E 7															WELL #: 12H															RRCID -> 285204															COMPL. DATE 11/20/2017															TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647														
02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-						5120 3		15 4	Y	852	788 0		10 1												152																																												
03	15283 X	7067	-0-	-8216	-0-						937 9		17 4	Y	1030	1050 0		11 1												121																																												
04	14790 X	3597	-0-	-11193	-0-						5917 3		10 4	Y	512	523 0		2 1												108																																												
05	6944 X	6627	-0-	-317	-0-						1133 9		25 4	Y	936	894 0		3 1												147																																												
06	6840 X	6695	-0-	-145	-0-						3024 3		24 4	Y	798	834 0		2 1												109																																												
07	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-						563 9		22 4	Y	935	930 0		1 1												113																																												
STATE APACHE 57															WELL #: 213H															RRCID -> 285220															COMPL. DATE 06/13/2016															TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298														
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-						2743 3		12 4	Y	1339	1372 0		1 1												123																																												
03	23746 X	16312	-0-	-7434	-0-						1473 9		64 4	Y	4417	4226 0		2 1												312																																												
04	22320 X	16132	-0-	-6188	-0-						11389 3		110 4	Y	2991	3009 0		8 1												286																																												
05	18476 X	15296	-0-	-3180	-0-						4859 9		61 4	Y	1661	1781 0		7 1												159																																												
06	17880 X	5875	-0-	-12005	-0-						12732 3		480 9	Y	436	467 0		2 1												126																																												
07	16678 X	8115	-0-	-8563	-0-						3290 9		37 4	Y	1012	977 0		1 1												160																																												

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H														
ASSOCIATED RRCID -> 285228														
CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2018														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	47 1	16565 3	Y	862	913 0	6 1	185		
						1 4	948 9							
03	24025 X	14343	-0-	-9682	-0-	39 1	13742 3	Y	511	620 0	3 1	73		
						562 9								
04	23250 X	9237	-0-	-14013	-0-	32 1	8945 3	Y	233	234 0	6 1	66		
						4 4	256 9							
05	20336 X	13394	-0-	-6942	-0-	37 1	12623 3	Y	660	623 0	6 1	97		
						8 4	726 9							
06	18810 X	18199	-0-	-611	-0-	42 1	17025 3	Y	1014	943 0	6 1	162		
						17 4	1115 9							
07	19437 X	18207	-0-	-1230	-0-	40 1	17015 3	Y	1024	985 0	4 1	197		
						26 4	1126 9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H														
RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018														
TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769														
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	38 1	8093 3	Y	991	1027 0	3 1	217		
						1 4	1090 9							
03	16120 X	6912	-0-	-9208	-0-	36 1	5660 3	Y	1105	1158 0	1 1	163		
						1216 9								
04	15600 X	7359	-0-	-8241	-0-	32 1	6833 3	Y	445	472 0	5 1	131		
						4 4	490 9							
05	16120 X	8151	-0-	-7969	-0-	32 1	6871 3	Y	1128	1087 0	4 1	168		
						7 4	1241 9							
06	10500 X	7343	-0-	-3157	-0-	32 1	5636 3	Y	1514	1434 0	2 1	246		
						10 4	1665 9							
07	10199 X	6504	-0-	-3695	-0-	30 1	5623 3	Y	756	854 0	1 1	147		
						19 4	832 9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H														
RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018														
TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686														
02	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	42 1	11193 3	Y	379	421 0	5 1	79		
						1 4	417 9							
03	19933 X	15266	-0-	-4667	-0-	48 1	14906 3	Y	284	320 0	4 1	39		
						312 9								
04	19290 X	15199	-0-	-4091	-0-	39 1	14104 3	Y	955	702 0	12 1	280		
						5 4	1051 9							
05	19933 X	14668	-0-	-5265	-0-	39 1	13748 3	Y	794	949 0	9 1	116		
						8 4	873 9							
06	14760 X	8993	-0-	-5767	-0-	26 1	8435 3	Y	476	512 0	4 1	76		
						8 4	524 9							
07	15717 X	12020	-0-	-3697	-0-	36 1	11273 3	Y	626	579 0	3 1	120		
						22 4	689 9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H														
RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018														
TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720														
02	24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	42 1	22193 3	Y	2051	1934 0	9 1	446		
						1 4	2256 9							
03	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	47 1	25180 3	Y	2456	2537 0	6 1	359		
						2702 9								
04	26820 X	24421	-0-	-2399	-0-	40 1	21958 3	Y	2198	1888 0	16 1	653		
						5 4	2418 9							
05	27714 X	25401	-0-	-2313	-0-	43 1	23305 3	Y	1858	2224 0	13 1	274		
						9 4	2044 9							
06	27030 X	24569	-0-	-2461	-0-	42 1	23567 3	Y	860	989 0	10 1	135		
						14 4	946 9							
07	27931 X	24894	-0-	-3037	-0-	37 1	23579 3	Y	1141	1051 0	6 1	219		
						23 4	1255 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 285338														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	32 1	3027 3	Y	159	157 0	1 1	34		
03	8835 X	2446	-0-	-6389	-0-	175 9	2372 3	Y	37	65 0	1 1	5		
04	8550 X	3921	-0-	-4629	-0-	33 1	3658 3	Y	209	150 0	3 1	61		
05	5642 X	3611	-0-	-2031	-0-	41 9	230 9	Y	78	126 0	2 1	11		
06	3480 X	2272	-0-	-1208	-0-	29 1	3490 3	Y	65	65 0	1 1	10		
07	4061 X	2294	-0-	-1767	-0-	4 4	86 9	Y	151	131 0	1 1	29		
						19 1	2175 3	Y						
						6 4	72 9	Y						
						19 1	2097 3	Y						
						12 4	166 9	Y						
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 4	7 9	Y	6			134		
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 4	34 9	Y	31			165		
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	212 3	14 4	Y	47			212		
						52 9								
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	677 3	16 4	Y	110	1 0		321		
						121 9								
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	15 3	1 4	Y	-0-			321		
07	279 N	3	-0-	-276	-0-	3 4		Y	-0-			321		
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957														
02	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	12 1	15739 3	Y	1671	1569 0	7 1	316		
						145 4	1838 9							
03	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	17219 3	38 4	Y	1910	2080 0	4 1	142		
						2101 9								
04	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	18982 3	47 4	Y	1773	1710 0	13 1	192		
						1950 9								
05	19902 X	19260	-0-	-642	-0-	17598 3	56 4	Y	1460	1474 0	9 1	169		
						1606 9								
06	19260 X	16888	-0-	-2372	-0-	15799 3	25 4	Y	967	1024 0	6 1	106		
						1064 9								
07	21669 X	16740	-0-	-4929	-0-	18 1	15400 3	Y	1172	1067 0	3 1	208		
						33 4	1289 9	Y						
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426														
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	74 1	16 3	Y	135	277 1		38		
						27 4	149 9							
03	1271 X	79	-0-	-1192	-0-	69 1	1 3	Y	7	43 1		2		
						1 4	8 9							
04	1230 X	62	-0-	-1168	-0-	54 1	1 3	Y	5	6 1		1		
						1 4	6 9							
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	32 1	734 3	Y	7	7 1		1		
						2 4	8 9							
06	720 X	107	-0-	-613	-0-	20 1	81 3	Y	4	4 1		1		
						2 4	4 9							
07	310 X	16	-0-	-294	-0-	14 1	1 4	Y	1	2 1		-0-		
						1 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1312

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 285555			CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-			93	1	2527	3	Y	256	3	0	254	1	71
03	4340 X	3994	-0-	-346	-0-			39	4	282	9							
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-			91	1	3428	3	Y	421	3	0	353	1	136
05	3255 X	2433	-0-	-822	-0-			12	4	463	9							
06	3870 X	42	-0-	-3828	-0-			71	1	2947	3	Y	403	3	0	437	1	99
07	3999 X	1943	-0-	-2056	-0-			12	4	443	9							
								23	1	2069	3	Y	303	2	0	349	1	51
								8	4	333	9							
								12	1	3	3	Y	23	70	1			4
								2	4	25	9							
								12	1	1928	3	Y	2	1	0	5	1	-0-
								1	4	2	9							
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 285571			COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542						
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-			70	1	22	4	Y	3	2	1			1
03	217 X	57	-0-	-160	-0-			3	9									
04	210 X	40	-0-	-170	-0-			47	1	1	3	Y	8	6	1			3
05	653 X	653	-0-	-0-	-0-			9	9									
06	664 X	664	-0-	-0-	-0-			40	1			Y	-0-	3	1			-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-			21	1	619	3	Y	11	9	1			2
								1	4	12	9							
								16	1	628	3	Y	17	16	1			3
								1	4	19	9							
								12	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
JAWS STATE UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 285641			COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038						
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-			17	4			Y	-0-					467
*03	7595 X	1221	-0-	-6374	-0-			2	1	1001	3	Y	130	588	1			9
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-			75	4	143	9							
05	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-			6	1	4959	3	Y	284	272	1			21
06	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-			100	4	312	9							
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-			7	1	6579	3	Y	352	342	1	12	8	19
								17	4	387	9							
								7	1	6172	3	Y	469	445	1	4	8	39
								72	4	516	9							
								6	1	6581	3	Y	496	474	1	25	8	36
								25	4	546	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 286173			COMPL. DATE 07/30/2018			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948						
02	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-			36	1	18847	3	Y	1416	1402	0	8	1	127
03	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-			33	4	1558	9							
04	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-			52	1	21899	3	Y	1894	1839	0	5	1	177
05	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-			46	4	2083	9							
06	24911 X	24911	-0-	-0-	-0-			15	1	24196	3	Y	1749	1516	0	17	1	393
07	33818 X	33818	-0-	-0-	-0-			46	4	1924	9							
								3	1	22393	3	Y	1769	2047	0	12	1	103
								47	4	1946	9							
								23141	3	40	4	Y	1573	1563	0	9	1	104
								1730	9									
								1	1	31671	3	Y	1899	1851	0	7	1	145
								57	4	2089	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 103H			ASSOCIATED RRCID -> 286194			CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-			13159 3	2399 9	30 4	Y	2181	2090 0	6 1			198
03	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-			15616 3	2630 9	59 4	Y	2391	2417 0	4 1			168
04	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-			15112 3	2632 9	100 4	Y	2393	2321 0	13 1			227
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-			11173 3	2048 9	50 4	Y	1862	1904 0	7 1			178
06	11880	X	926	-0-	-10954	-0-			132 3		794 9	Y	722	688 0				212
07	12276	X	5347	-0-	-6929	-0-			4170 3	1135 9	42 4	Y	1032	1079 0	1 1			164
STATE BLUEWING UNIT A			WELL #: 1H			RRCID -> 286199			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073						
02	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-			22424 3	1064 9	45 4	Y	967	972 1				80
03	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-			25601 3	1140 9	48 4	Y	1036	1045 1				71
04	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-			25427 3	1330 9	48 4	Y	1209	1204 1				76
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-			26257 3	1315 9	50 4	Y	1195	1209 1				62
06	25920	X	24606	-0-	-1314	-0-			23454 3	1106 9	46 4	Y	1005	1033 1				34
07	27714	X	24108	-0-	-3606	-0-			23014 3	1047 9	47 4	Y	952	946 1				40
STATE BLUEWING UNIT A			WELL #: 2H			RRCID -> 286201			COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023						
02	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-			14153 3	934 9	54 4	Y	849	847 1				70
03	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-			15814 3	966 9	57 4	Y	878	887 1				61
04	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-			15617 3	953 9	57 4	Y	866	873 1				54
05	16771	X	16371	-0-	-400	-0-			15570 3	748 9	53 4	Y	680	699 1				35
06	16290	X	14670	-0-	-1620	-0-			13921 3	697 9	52 4	Y	634	648 1				21
07	17174	X	13612	-0-	-3562	-0-			12952 3	614 9	46 4	Y	558	556 1				23
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 286411			COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923						
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-			16 1	26 4	15381 3	Y	1017	1008 0	6 1			91
03	21514	X	16483	-0-	-5031	-0-			23 1	22 4	15521 3	Y	834	844 0	4 1			77
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-			11 1	36 4	19723 3	Y	1138	945 0	18 1			252
05	21660	X	21660	-0-	-0-	-0-			2 1	36 4	1252 9	Y	1145	1316 0	15 1			66
06	18270	X	15497	-0-	-2773	-0-			14557 3	914 9	26 4	Y	831	836 0	7 1			54
07	21731	X	3269	-0-	-18462	-0-			3106 3	158 9	5 4	Y	144	186 0	1 1			11

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	36 1 30 4	13288 3 1674 9	Y	1522	1500 0	5 1	138	
03	16647 X	16638	-0-	-9	-0-	47 1 31 4	14837 3 1723 9	Y	1566	1554 0	3 1	147	
04	16710 X	4612	-0-	-12098	-0-	10 1 10 4	4096 3 496 9	Y	451	493 0	3 1	102	
05	17267 X	11176	-0-	-6091	-0-	2 1 25 4	10063 3 1086 9	Y	987	1025 0	6 1	58	
06	16710 X	12873	-0-	-3837	-0-	11635 3 1209 9	29 4	Y	1099	1079 0	5 1	73	
07	16647 X	13020	-0-	-3627	-0-	1 1 30 4	11786 3 1203 9	Y	1094	1080 0	3 1	84	
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221		
02	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	28 1 44 4	25802 3 1830 9	Y	1664	1657 0	10 1	149	
03	34255 X	30007	-0-	-4248	-0-	36 1 53 4	27749 3 2169 9	Y	1972	1931 0	6 1	184	
04	33150 X	30494	-0-	-2656	-0-	10 1 53 4	28327 3 2104 9	Y	1913	1647 0	23 1	427	
05	34255 X	29308	-0-	-4947	-0-	2 1 53 4	27170 3 2083 9	Y	1894	2193 0	18 1	110	
06	30630 X	29848	-0-	-782	-0-	27889 3 1906 9	53 4	Y	1733	1716 0	13 1	114	
07	31496 X	28384	-0-	-3112	-0-	1 1 54 4	26456 3 1873 9	Y	1703	1680 0	7 1	130	
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10677	- 18451		
02	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	23 1 24 4	10322 3 1216 9	Y	1105	1134 0	5 1	100	
03	18321 X	12372	-0-	-5949	-0-	33 1 28 4	11086 3 1225 9	Y	1114	1107 0	3 1	104	
04	17730 X	12368	-0-	-5362	-0-	9 1 26 4	11159 3 1174 9	Y	1067	921 0	9 1	241	
05	17329 X	12684	-0-	-4645	-0-	2 1 30 4	11237 3 1415 9	Y	1286	1445 0	7 1	75	
06	13050 X	11654	-0-	-1396	-0-	10327 3 1297 9	30 4	Y	1179	1172 0	4 1	78	
07	12834 X	11836	-0-	-998	-0-	1 1 33 4	10385 3 1417 9	Y	1288	1264 0	3 1	99	
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL	DEPTH 10451	PERF.10726	- 18520		
02	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	27 1 32 4	15818 3 1650 9	Y	1500	1479 0	6 1	135	
03	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-	39 1 42 4	19966 3 2154 9	Y	1958	1904 0	5 1	184	
04	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	10 1 38 4	19133 3 1811 9	Y	1646	1445 0	13 1	372	
05	21553 X	21553	-0-	-0-	-0-	2 1 39 4	19814 3 1698 9	Y	1544	1815 0	11 1	90	
06	21480 X	19210	-0-	-2270	-0-	17659 3 1515 9	36 4	Y	1377	1369 0	7 1	91	
07	22196 X	20098	-0-	-2098	-0-	1 1 37 4	18913 3 1147 9	Y	1043	1050 0	4 1	80	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 286426														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	20 1	15680 3	Y	1231	1207 0	6 1	111		
						25 4	1354 9							
03	20057 X	18452	-0-	-1605	-0-	27 1	17025 3	Y	1249	1239 0	4 1	117		
						26 4	1374 9							
04	19410 X	17046	-0-	-2364	-0-	7 1	15820 3	Y	1086	948 0	12 1	243		
						24 4	1195 9							
05	18910 X	17417	-0-	-1493	-0-	1 1	16076 3	Y	1194	1358 0	10 1	69		
						27 4	1313 9							
06	18300 X	16354	-0-	-1946	-0-	15141 3	27 4	Y	1078	1069 0	7 1	71		
						1186 9								
07	18910 X	16191	-0-	-2719	-0-	15055 3	27 4	Y	1008	998 0	4 1	77		
						1109 9								
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455														
COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955														
02	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	22 1	12542 3	Y	955	970 0	9 1	14		
						10 4	1051 9							
03	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	22 1	13158 3	Y	1120	1100 0	3 1	31		
						21 4	1232 9							
04	17490 X	14586	-0-	-2904	-0-	11 1	13404 3	Y	1055	1048 0	9 1	29		
						10 4	1161 9							
05	18073 X	13979	-0-	-4094	-0-	20 1	12906 3	Y	949	954 0	7 1	17		
						9 4	1044 9							
06	17490 X	14243	-0-	-3247	-0-	78 1	13112 3	Y	931	908 0	5 1	35		
						29 4	1024 9							
07	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	68 1	14206 3	Y	1080	1064 0	3 1	48		
						5 4	1188 9							
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597														
COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
03	21111 X	18822	-0-	-2289	-0-	316 1	16980 3	Y	682	480 1		249		
						776 4	750 9							
04	19830 X	14389	-0-	-5441	-0-	153 1	13730 3	Y	281	526 1		4		
						197 4	309 9							
05	20491 X	6993	-0-	-13498	-0-	55 1	6885 3	Y	42	46 1		-0-		
						7 4	46 9							
06	18210 X	11098	-0-	-7112	-0-	135 1	10933 3	Y	24	24 1		-0-		
						4 4	26 9							
07	18817 X	18332	-0-	-485	-0-	24 1	18077 3	Y	155	154 1		1		
						60 4	171 9							
LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609														
COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662														
02	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	61 1	11347 3	Y	2587	2581 0	1 8	23		
						137 4	2846 9							
03	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	39 1	15225 3	Y	2430	2429 0		24		
						216 4	2673 9							
04	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	52 1	14308 3	Y	2065	2072 0		17		
						184 4	2272 9							
05	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	113 1	15588 3	Y	3017	2989 0	15 8	30		
						12 4	3319 9							
06	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	90 1	17926 3	Y	2663	2647 0	30 8	16		
						43 4	2929 9							
07	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	60 1	18651 3	Y	2518	2467 0	39 8	28		
						71 4	2770 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 D																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-			79	1	14689	3	Y	3483	3476	0	1	8	30
03	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-			180	4	3831	9							37
04	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-			42	1	16525	3	Y	3761	3754	0			30
05	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-			263	4	4137	9							34
06	20070 X	15901	-0-	-4169	-0-			68	1	18974	3	Y	3599	3606	0	10	8	12
07	20739 X	543	-0-	-20196	-0-			210	4	3959	9							-0-
								139	1	19126	3	Y	3437	3423	0			
								12	4	3781	9							
								68	1	13524	3	Y	2066	2076	0	12	8	
								36	4	2273	9							
								2	1	463	3	Y	31	43	0			
								44	4	34	9							
LINK VJ RANCH 14-23 E																		
WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027																		
02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-			18	1	9329	3	Y	1996	1996	0	1	8	17
03	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-			33	4	2196	9							36
04	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-			18	1	9904	3	Y	2209	2190	0			34
05	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-			42	4	2430	9							49
06	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-			16	1	8969	3	Y	1810	1812	0			37
07	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-			30	4	1991	9							72
								64	1	11405	3	Y	2366	2298	0	53	8	
								46	4	2603	9							
								283	1	10095	3	Y	2183	2153	0	42	8	
								182	4	2401	9							
								284	1	12634	3	Y	2389	2301	0	32	1	
								125	4	2628	9			21	8			
STATE COACHMAN B UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882																		
02	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-			28	1	17059	3	Y	334	349	0	4	1	5
03	22041 X	19035	-0-	-3006	-0-			11	4	367	9							33
04	21330 X	10541	-0-	-10789	-0-			27	1	17702	3	Y	1165	1135	0	2	1	20
05	19592 X	5603	-0-	-13989	-0-			24	4	1282	9							8
06	18720 X	9972	-0-	-8748	-0-			11	1	9741	3	Y	707	717	0	3	1	33
07	19344 X	16491	-0-	-2853	-0-			11	4	778	9							73
								24	1	5080	3	Y	444	455	0	1	1	
								11	4	488	9							
								105	1	8876	3	Y	865	838	0	2	1	
								39	4	952	9							
								101	1	14577	3	Y	1641	1599	0	2	1	
								8	4	1805	9							
LINK VJ RANCH 14-23 F																		
WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153																		
02	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-			20	1	10551	3	Y	2250	2249	0	1	8	19
03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-			35	4	2475	9							41
04	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-			23	1	12223	3	Y	2559	2537	0			46
05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-			47	4	2815	9							46
06	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-			24	1	13562	3	Y	2480	2475	0			38
07	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-			41	4	2728	9							59
								77	1	13314	3	Y	2233	2185	0	48	8	
								47	4	2456	9							
								349	1	12318	3	Y	2216	2182	0	42	8	
								194	4	2438	9							
								267	1	11808	3	Y	1978	1908	0	26	1	
								139	4	2176	9			23	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 G			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 286640			CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	11 1	5809 3	32 4	1918 9	Y	1744	1746 0	1 8			15
03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	13 1	7318 3	49 4	2463 9	Y	2239	2218 0				36
04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	12 1	7281 3	38 4	2562 9	Y	2329	2321 0				44
05	8370 X	4422	-0-	-3948	-0-	18 1	3331 3	17 4	1056 9	Y	960	961 0	23 8			20
06	8100 X	2897	-0-	-5203	-0-	47 1	1827 3	48 4	975 9	Y	886	875 0	16 8			15
07	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	142 1	6599 3	184 4	2759 9	Y	2508	2375 0	33 1			75
												40 8				

STATE COACHMAN C UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 286653			COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892			
02	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	22 1	15256 3	9 4	1518 9	Y	1380	1388 0	12 1			21
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	22 1	17411 3	20 4	1661 9	Y	1510	1485 0	4 1			42
04	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	11 1	17128 3	11 4	1416 9	Y	1287	1280 0	13 1			36
05	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	26 1	18589 3	12 4	1439 9	Y	1308	1310 0	11 1			23
06	18510 X	17709	-0-	-801	-0-	97 1	16333 3	36 4	1243 9	Y	1130	1104 0	7 1			42
07	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	91 1	19714 3	7 4	1043 9	Y	948	943 0	5 1			42

STATE PATHFINDER 7			WELL #: 28H			RRCID -> 286667			COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886			
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	7756 3	18 4	725 9		Y	659	628 0	17 1			86
03	10943 X	10263	-0-	-680	-0-	9409 3	20 4	834 9		Y	758	740 0	21 1			83
04	10590 X	8728	-0-	-1862	-0-	8006 3	17 4	705 9		Y	641	652 0	5 1			66
05	10943 X	9562	-0-	-1381	-0-	8816 3	21 4	725 9		Y	659	640 0	3 1			82
06	10590 X	10060	-0-	-530	-0-	9168 3	22 4	870 9		Y	791	804 0	2 1			67
07	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10060 3	16 4	859 9		Y	781	763 0	1 1			84

STATE PATHFINDER 7			WELL #: 38H			RRCID -> 286668			COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730			
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	928 3	8 4	109 9		Y	99	101 0	2 1			13
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1412 3	9 4	167 9		Y	152	144 0	4 1			17
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1215 3	8 4	136 9		Y	124	126 0	1 1			13
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1910 3	8 4	177 9		Y	161	153 0	1 1			20
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1967 3	9 4	210 9		Y	191	195 0				16
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2144 3	9 4	145 9		Y	132	134 0				14

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1318

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT										//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162				CNTY: WARD							
WELL #: 1H										RRCID -> 286677				COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 10371		PERF.10600		- 17969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-			20	1	20946	3	Y	1959	1972	0	15	1	29			
								8	4	2155	9										
03	28086 X	26248	-0-	-1838	-0-			21	1	23805	3	Y	2185	2149	0	4	1	61			
								18	4	2404	9										
04	27180 X	24348	-0-	-2832	-0-			10	1	22136	3	Y	1993	1984	0	14	1	56			
								10	4	2192	9										
05	28086 X	25048	-0-	-3038	-0-			23	1	22788	3	Y	2024	2034	0	11	1	35			
								11	4	2226	9										
06	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-			96	1	23298	3	Y	1943	1897	0	8	1	73			
								36	4	2137	9										
07	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-			83	1	25180	3	Y	2129	2102	0	5	1	95			
								6	4	2342	9										
STATE COACHMAN B UNIT										WELL #: 3H				RRCID -> 286678		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 10377		PERF.10644 - 17982	
02	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-			19	1	11175	3	Y	831	837	0	7	1	12			
								8	4	914	9										
03	13547 X	13427	-0-	-120	-0-			20	1	12303	3	Y	988	970	0	2	1	28			
								17	4	1087	9										
04	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-			10	1	12989	3	Y	982	973	0	10	1	27			
								10	4	1080	9										
05	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-			24	1	15506	3	Y	905	907	0	9	1	16			
								11	4	996	9										
06	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-			90	1	13654	3	Y	609	597	0	6	1	22			
								34	4	670	9										
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-			78	1	14380	3	Y	1268	1231	0	3	1	56			
								6	4	1395	9										
STATE MAGELLAN 7										WELL #: 23H				RRCID -> 286679		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 11962		PERF.12283 - 16686	
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-			36	1	7836	3	Y	964	888	0	30	1	87			
								18	4	1060	9										
03	11284 X	11040	-0-	-244	-0-			42	1	9938	3	Y	944	964	0	20	1	47			
								22	4	1038	9										
04	10710 X	9512	-0-	-1198	-0-			36	1	8711	3	Y	678	643	0	49	1	32			
								19	4	746	9										
05	11067 X	9112	-0-	-1955	-0-			37	1	8479	3	Y	528	534	0	3	1	23			
								15	4	581	9										
06	10710 X	4818	-0-	-5892	-0-			20	1	4479	3	Y	282	293	0	1	1	11			
								9	4	310	9										
07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-			37	1	11314	3	Y	628	614	0	2	1	23			
								18	4	691	9										
STATE COACHMAN B UNIT										WELL #: 1H				RRCID -> 286830		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10694 - 17969	
02	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-			21	1	13540	3	Y	885	891	0	9	1	13			
								8	4	974	9										
03	32395 X	17506	-0-	-14889	-0-			22	1	16244	3	Y	1110	1089	0	3	1	31			
								19	4	1221	9										
04	31350 X	16926	-0-	-14424	-0-			11	1	15821	3	Y	985	979	0	10	1	27			
								10	4	1084	9										
05	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-			27	1	19454	3	Y	1023	1022	0	10	1	18			
								12	4	1125	9										
06	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-			102	1	16408	3	Y	1031	1005	0	6	1	38			
								38	4	1134	9										
07	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-			86	1	17167	3	Y	1111	1096	0	4	1	49			
								7	4	1222	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 10416	
								PERF.10700 - 17955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	27 1	21943 3	Y	1960
						11 4	2156 9		
03	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	29 1	24219 3	Y	1256
						25 4	1382 9		
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	14 1	23529 3	Y	1999
						14 4	2199 9		
05	26722 X	24557	-0-	-2165	-0-	32 1	22495 3	Y	1833
						14 4	2016 9		
06	25860 X	12616	-0-	-13244	-0-	72 1	12255 3	Y	238
						27 4	262 9		
07	30762 X	30762	-0-	-0-	-0-	105 1	28965 3	Y	1531
						8 4	1684 9		
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286886		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 10071	
								PERF.10283 - 20254	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	19251 X	7110	-0-	-12141	-0-	171 1	6322 3	Y	286
						302 4	315 9		
04	18630 X	6035	-0-	-12595	-0-	86 1	5604 3	Y	230
						92 4	253 9		
05	19251 X	17	-0-	-19234	-0-	17 1		Y	-0-
06	9150 X	5262	-0-	-3888	-0-	120 1	4526 3	Y	558
						2 4	614 9		
07	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	17 1	8083 3	Y	455
						27 4	501 9		
STATE RIO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287047		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 10511	
								PERF.10714 - 18139	
02	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	14 1	16627 3	Y	1487
						169 4	1636 9		
03	20956 X	19722	-0-	-1234	-0-	17784 3	40 4	Y	1725
						1898 9			
04	20280 X	19281	-0-	-999	-0-	17275 3	48 4	Y	1780
						1958 9			
05	20770 X	20019	-0-	-751	-0-	18386 3	62 4	Y	1428
						1571 9			
06	20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	18545 3	29 4	Y	1437
						1581 9			
07	20429 X	20311	-0-	-118	-0-	26 1	18610 3	Y	1484
						43 4	1632 9		
STATE RIO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287048		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 10562	
								PERF.10671 - 18048	
02	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	10 1	14367 3	Y	145
						125 4	160 9		
03	20491 X	15296	-0-	-5195	-0-	14645 3	29 4	Y	565
						622 9			
04	19830 X	14560	-0-	-5270	-0-	13018 3	34 4	Y	1371
						1508 9			
05	20491 X	16088	-0-	-4403	-0-	14267 3	46 4	Y	1614
						1775 9			
06	18660 X	15609	-0-	-3051	-0-	13954 3	20 4	Y	1486
						1635 9			
07	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	18 1	14774 3	Y	1619
						30 4	1781 9		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 287068	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10561	CNTY: WARD PERF.10667 - 18130			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	11 1 128 4	22624 3 2252 9	Y	2047		1769 0		8 1		388
03		24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	21385 3 2698 9	26 4	Y	2453		2653 0		5 1		183
04		22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	20221 3 2577 9	35 4	Y	2343		2258 0		14 1		254
05		27683 X	20036	-0-	-7647	-0-	17998 3 1987 9	51 4	Y	1806		1841 0		10 1		209
06		26790 X	22033	-0-	-4757	-0-	19735 3 2275 9	23 4	Y	2068		2041 0		8 1		228
07		27683 X	18983	-0-	-8700	-0-	19 1 32 4	17406 3 1526 9	Y	1387		1364 0		5 1		246
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781			
02		409 X	409	-0-	-0-	-0-	68 3 197 9	144 4	Y	179		202 0				17
03		24397 X	15036	-0-	-9361	-0-	103 1 75 4	12671 3 2187 9	Y	1988		1931 0		3 1		71
04		45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	233 1 89 4	36781 3 8084 9	Y	7349		7337 0		38 1		45
05		34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	155 1 4 4	27378 3 6485 9	Y	5895		5888 0		23 1		29
06		32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	290 1 69 4	29074 3 3464 9	Y	3149		3140 0		17 1		21
07		46686 X	29585	-0-	-17101	-0-	173 1 71 4	24017 3 5324 9	Y	4840		4816 0		8 1		37
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10818 - 20775			
02		492 X	492	-0-	-0-	-0-	100 3 288 9	104 4	Y	262		237 0				25
03		25141 X	72	-0-	-25069	-0-	37 3 34 9	1 4	Y	31		55 0				1
04		24330 X	238	-0-	-24092	-0-	1 1 106 9	131 3	Y	96		96 0				1
05		9424 X	3567	-0-	-5857	-0-	10 1 3 4	1977 3 1577 9	Y	1434		1427 0		1 1		7
06		24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	269 1 60 4	23058 3 1044 9	Y	949		928 0		22 1		6
07		15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	91 1 62 4	12589 3 2276 9	Y	2069		2052 0		7 1		16
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11212 - 20927			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	Y	1		2 0				-0-
03		24893 X	15480	-0-	-9413	-0-	111 1 54 4	13531 3 1784 9	Y	1622		1561 0		3 1		58
04		24090 X	6775	-0-	-17315	-0-	37 1 9 4	5823 3 906 9	Y	824		870 0		7 1		5
05		13981 X	6352	-0-	-7629	-0-	34 1 1 4	5810 3 507 9	Y	461		458 0		6 1		2
06		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	211 1 47 4	19010 3 229 9	Y	208		196 0		13 1		1
07		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	153 1 100 4	20648 3 844 9	Y	767		754 0		8 1		6

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 A																			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 287261																			
CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2019																			
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-				6487	3	15	4	Y	1345	1219	0			126
03	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-				1480	9									72
04	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-				12186	3	43	4	Y	2355	2409	0			225
05	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-				2591	9									167
06	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-				13180	3	50	4	Y	2490	2337	0			167
07	14012 X	12968	-0-	-1044	-0-				2739	9									88
									13340	3	148	4	Y	2618	2666	0	10	8	167
									2880	9									167
									12697	3	67	4	Y	2796	2751	0	45	8	167
									3076	9									88
									11234	3	62	4	Y	1520	1573	0	26	8	88
									1672	9									
LINK VJ RANCH 26-23 D																			
WELL #: 4H RRCID -> 287262																			
CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2019																			
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684																			
02	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-				10993	3	53	4	Y	3173	3257	0	1	8	300
03	16337 X	4005	-0-	-12332	-0-				3490	9									54
04	15810 X	708	-0-	-15102	-0-				2070	3	29	4	Y	1733	1979	0			55
05	16089 X	14611	-0-	-1478	-0-				1906	9									187
06	15570 X	14284	-0-	-1286	-0-				47	3	11	4	Y	591	590	0			126
07	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-				650	9									295
									11222	3	144	4	Y	2950	2806	0	12	8	187
									3245	9									126
									11861	3	55	4	Y	2153	2179	0	35	8	126
									2368	9									295
									13713	3	112	4	Y	5049	4842	0	38	8	295
									5554	9									
LINK VJ RANCH 26-23 E																			
WELL #: 5H RRCID -> 287263																			
CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2019																			
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631																			
02	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-				13331	3	40	4	Y	1891	1951	0	1	8	175
03	17391 X	17016	-0-	-375	-0-				2080	9									55
04	18090 X	14934	-0-	-3156	-0-				14946	3	44	4	Y	1842	1962	0			178
05	18693 X	14758	-0-	-3935	-0-				2026	9									130
06	18090 X	15046	-0-	-3044	-0-				12729	3	35	4	Y	1973	1850	0			144
07	17112 X	17066	-0-	-46	-0-				2170	9									167
									12389	3	129	4	Y	2036	2075	0	9	8	144
									2240	9									167
									12338	3	54	4	Y	2413	2360	0	39	8	167
									2654	9									
									13845	3	78	4	Y	2857	2806	0	28	8	167
									3143	9									
LINK VJ RANCH 26-23 F																			
WELL #: 6H RRCID -> 287264																			
CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2019																			
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688																			
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-				10024	3	26	4	Y	934	1085	0	1	8	84
03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-				1027	9									96
04	14880 X	14253	-0-	-627	-0-				12036	3	60	4	Y	3120	3108	0			191
05	15376 X	12058	-0-	-3318	-0-				3432	9									89
06	15030 X	14459	-0-	-571	-0-				11885	3	41	4	Y	2115	2020	0			132
07	15531 X	12569	-0-	-2962	-0-				2327	9									33
									10405	3	105	4	Y	1407	1500	0	9	8	132
									1548	9									33
									11970	3	54	4	Y	2214	2135	0	36	8	132
									2435	9									33
									11858	3	48	4	Y	603	674	0	28	8	33
									663	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 G														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	7485	3	32	4	Y	1111	1125	0	103
						1222	9							
03	13609 X	10574	-0-	-3035	-0-	8991	3	41	4	Y	1402	1463	0	42
						1542	9							
04	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	10421	3	48	4	Y	2263	2099	0	206
						2489	9							
05	12059 X	8509	-0-	-3550	-0-	6942	3	80	4	Y	1352	1464	0	86
						1487	9							
06	11220 X	8477	-0-	-2743	-0-	6892	3	36	4	Y	1408	1387	0	84
						1549	9							
07	13392 X	12137	-0-	-1255	-0-	9803	3	67	4	Y	2061	1990	0	120
						2267	9							
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877														
02	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	162	1	10094	3	Y	2250	2057	0	212
						377	4	2475	9					
03	25792 X	1734	-0-	-24058	-0-	10	1	1247	3	Y	429	626	0	15
						5	4	472	9					
04	17820 X	3066	-0-	-14754	-0-	15	1	2376	3	Y	609	618	0	4
						5	4	670	9					
05	18414 X	11129	-0-	-7285	-0-	47	1	8446	3	Y	2391	2378	0	12
						6	4	2630	9					
06	43408 X	43408	-0-	-0-	-0-	439	1	39879	3	Y	2718	2696	0	18
						100	4	2990	9					
07	27246 X	27246	-0-	-0-	-0-	166	1	22935	3	Y	3703	3688	0	28
						72	4	4073	9					
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603														
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	3617	3	26	4	Y	1118	1011	0	106
						1230	9							
03	21235 X	14742	-0-	-6493	-0-	11844	3	58	4	Y	2582	2609	0	79
						2840	9							
04	14700 X	11396	-0-	-3304	-0-	9019	3	44	4	Y	2121	2007	0	193
						2333	9							
05	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	9131	3	115	4	Y	2282	2317	0	146
						2510	9							
06	14280 X	12298	-0-	-1982	-0-	9370	3	64	4	Y	2604	2550	0	155
						2864	9							
07	14756 X	12300	-0-	-2456	-0-	9654	3	69	4	Y	2343	2327	0	136
						2577	9							
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763														
02	9996 X	7136	-0-	-2860	-0-	4772	3	35	4	N	2117	2154	1	360
						2329	9							
03	11067 X	10581	-0-	-486	-0-	7024	3	47	4	N	3191	3313	1	238
						3510	9							
04	10710 X	10145	-0-	-565	-0-	7501	3	254	4	N	2173	2132	1	279
						2390	9							
05	11067 X	10017	-0-	-1050	-0-	7265	3	253	4	N	2272	2308	1	243
						2499	9							
06	10710 X	8534	-0-	-2176	-0-	6393	3	210	4	N	1755	1710	1	288
						1931	9							
07	10571 X	8162	-0-	-2409	-0-	5834	3	230	4	N	1907	1913	1	282
						2098	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10212 - 20393	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		1349 N	1349	-0-	-0-		144 1	1110 3	7 9	Y	6	13 1				-0-
							88 4									
04		2496 N	2496	-0-	-0-		79 1	2241 3	118 9	Y	107	105 1				2
							58 4									
05		184 N	184	-0-	-0-		7 1	152 3		Y	23	25 1				-0-
							25 9									
06		3000 N	4142	-0-	1142		137 1	3338 3	666 9	Y	605	601 1				4
							1 4									
07		3100 N	7449	-0-	4349		18 1	6143 3		Y	1153	1150 1				7
							20 4	1268 9								

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10302 - 20387						
02		4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-				Y	-0-					61
03		5425 X	16	-0-	-5409	-0-		11 1	5 4	Y	-0-	61 1				-0-
04		5490 X	30	-0-	-5460	-0-		6 1	11 3	Y	7	7 1				-0-
								5 4	8 9							
05		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-					-0-
06		5490 X	1155	-0-	-4335	-0-		164 1	950 3	Y	37	37 1				-0-
								41 9								
07		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-		18 1	2257 3	Y	211	210 1				1
								7 4	232 9							

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10218 - 20455						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03		8990 X	1659	-0-	-7331	-0-		115 1	936 3	Y	524	319 1				211
								32 4	576 9							
04		330 X	100	-0-	-230	-0-		57 1	3 3	Y	12	223 1				-0-
								27 4	13 9							
05		341 X	42	-0-	-299	-0-		6 1	36 3	Y	-0-					-0-
06		1620 X	479	-0-	-1141	-0-		121 1	314 3	Y	40	40 1				-0-
								44 9								
07		1674 X	401	-0-	-1273	-0-		15 1	344 3	Y	37	37 1				-0-
								1 4	41 9							

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10314 - 20316						
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-					52
03		2387 X	667	-0-	-1720	-0-		10 1	405 3	Y	226	187 1				91
								3 4	249 9							
04		5940 X	24	-0-	-5916	-0-		4 3	20 9	Y	18	109 1				-0-
05		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-					-0-
06		5940 X	373	-0-	-5567	-0-		102 1	37 3	Y	210	208 1				2
								3 4	231 9							
07		682 X	371	-0-	-311	-0-		6 1	41 3	Y	292	292 1				2
								3 4	321 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-			44	3	152	4	Y	116	11
								128	9					
03	43152 X	9004	-0-	-34148	-0-			52	1	6688	3	Y	1981	71
								85	4	2179	9			
04	41760 X	38378	-0-	-3382	-0-			211	1	32941	3	Y	4674	29
								85	4	5141	9			
05	43152 X	968	-0-	-42184	-0-			110	3	2	4	Y	778	4
								856	9					
06	14130 X	8114	-0-	-6016	-0-			99	1	7555	3	Y	401	3
								19	4	441	9			
07	39649 X	3334	-0-	-36315	-0-			20	1	2788	3	Y	439	3
								43	4	483	9			
STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764														
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-			70	1	7029	3	Y	357	11
								12	4	393	9			
03	13082 X	7836	-0-	-5246	-0-			8	1	7665	3	Y	126	3
								24	4	139	9			
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-			50	1	7973	3	Y	860	31
								18	4	946	9			
05	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-			58	1	7923	3	Y	1034	28
								18	4	1137	9			
06	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-			59	1	8316	3	Y	1338	37
								21	4	1472	9			
07	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-			179	1	8546	3	Y	1325	49
								20	4	1458	9			
STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247														
02	37476 X	37476	-0-	-0-	-0-			104	1	34371	3	Y	2699	81
								32	4	2969	9			
03	42377 X	38047	-0-	-4330	-0-			14	1	35666	3	Y	1981	56
								188	4	2179	9			
04	41010 X	36639	-0-	-4371	-0-			78	1	34357	3	Y	1972	69
								35	4	2169	9			
05	42927 X	42927	-0-	-0-	-0-			123	1	40185	3	Y	2343	61
								42	4	2577	9			
06	40140 X	25905	-0-	-14235	-0-			61	1	24788	3	Y	940	24
								22	4	1034	9			
07	42025 X	42025	-0-	-0-	-0-			296	1	40469	3	Y	1120	39
								28	4	1232	9			
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033														
02	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-			691	1	7907	3	Y	908	595
								34	4	999	9			
03	25048 X	6533	-0-	-18515	-0-			1701	1	4183	3	Y	562	771
								31	4	618	9			
04	24240 X	2144	-0-	-22096	-0-			319	1	1611	3	Y	176	127
								20	4	194	9			
05	25048 X	9249	-0-	-15799	-0-			317	1	7945	3	Y	874	382
								26	4	961	9			
06	10320 X	6629	-0-	-3691	-0-			732	1	5125	3	Y	676	316
								28	4	744	9			
07	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-			1032	1	13291	3	Y	1501	784
								51	4	1651	9			

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 288222														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10892 X	6989	-0-	-3903	-0-	431 1	5743 3	27 4	788 9	Y	716	595 0	2 1	472
03	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	5390 1	8477 3	31 4	384 9	Y	349	308 0	1 1	512
04	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	875 1	13317 3	28 4	1087 9	Y	988	779 0	7 1	714
05	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	460 1	17036 3	40 4	1484 9	Y	1349	1465 0	7 1	591
06	13830 X	11691	-0-	-2139	-0-	814 1	9921 3	37 4	919 9	Y	835	1031 0	3 1	392
07	15810 X	9816	-0-	-5994	-0-	919 1	7996 3	37 4	864 9	Y	785	764 0	1 1	412
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076														
*01	16585 X	16356	-0-	-229	-0-	14907 3	49 4	1400 9		Y	1273	1128 0	25 1	186
02	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	14114 3	23 4	889 9		Y	808	858 0	6 1	130
03	15872 X	15314	-0-	-558	-0-	14535 3	22 4	757 9		Y	688	699 0	3 1	116
04	16170 X	15965	-0-	-205	-0-	14919 3	25 4	1021 9		Y	928	774 0	11 1	259
05	16709 X	15447	-0-	-1262	-0-	14466 3	20 4	961 9		Y	874	1053 0	9 1	71
06	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	20630 3	20 4	534 9		Y	485	483 0	9 1	64
07	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	17443 3	22 4	799 9		Y	726	647 0	4 1	139
STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026														
*01	21080 X	17231	-0-	-3849	-0-	16244 3	33 4	954 9		Y	867	1057 0	24 1	125
02	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	16572 3	27 4	1900 9		Y	1727	1564 0	8 1	280
03	20165 X	20165	-0-	-0-	-0-	18095 3	28 4	2042 9		Y	1856	1816 0	5 1	315
04	18540 X	16880	-0-	-1660	-0-	15493 3	35 4	1352 9		Y	1229	1186 0	15 1	343
05	20491 X	20433	-0-	-58	-0-	19004 3	29 4	1400 9		Y	1273	1499 0	14 1	103
06	19830 X	10286	-0-	-9544	-0-	10186 3	9 4	91 9		Y	83	172 0	5 1	9
07	20491 X	14977	-0-	-5514	-0-	14395 3	18 4	564 9		Y	513	420 0	5 1	97
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119														
*01	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	18128 3	56 4	2207 9		Y	2006	2162 0	29 1	296
02	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	13960 3	18 4	936 9		Y	851	1005 0	5 1	137
03	22010 X	19590	-0-	-2420	-0-	17936 3	27 4	1627 9		Y	1479	1361 0	4 1	251
04	20850 X	12078	-0-	-8772	-0-	10608 3	47 4	1423 9		Y	1294	1170 0	8 1	367
05	21545 X	18882	-0-	-2663	-0-	15750 3	42 4	3090 9		Y	2809	2934 0	9 1	233
06	20130 X	15993	-0-	-4137	-0-	14762 3	28 4	1203 9		Y	1094	1171 0	6 1	150
07	19592 X	17049	-0-	-2543	-0-	14383 3	37 4	2629 9		Y	2390	2073 0	3 1	464

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 1605H					RRCID -> 288247					COMPL. DATE 03/01/2020				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		10	1	3473	3	Y	542	679 0	1 1
							121	4	596	9				104
03	20584 X	11749	-0-	-8835	-0-		11023	3	32	4	Y	631	686 0	2 1
							694	9						47
04	21420 X	9629	-0-	-11791	-0-		8803	3	32	4	Y	722	685 0	6 1
							794	9						78
05	22134 X	9750	-0-	-12384	-0-		8567	3	46	4	Y	1034	987 0	5 1
							1137	9						120
06	21420 X	7711	-0-	-13709	-0-		7392	3	21	4	Y	271	359 0	3 1
							298	9						29
07	11749 X	793	-0-	-10956	-0-		4	1	707	3	Y	68	85 0	12
							7	4	75	9				

STATE APACHE 57					WELL #: 1606H					RRCID -> 288248				
										COMPL. DATE 02/29/2020				
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-		7	1	80	3	Y	372	489 0	72
							80	4	409	9				
03	17329 X	8332	-0-	-8997	-0-		6708	3	25	4	Y	1454	1415 0	2 1
							1599	9						109
04	16770 X	15681	-0-	-1089	-0-		14565	3	45	4	Y	974	968 0	11 1
							1071	9						104
05	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-		13443	3	55	4	Y	1168	1128 0	10 1
							1285	9						134
06	13350 X	13070	-0-	-280	-0-		11137	3	23	4	Y	1736	1673 0	6 1
							1910	9						191
07	16213 X	6954	-0-	-9259	-0-		15	1	6191	3	Y	656	729 0	2 1
							26	4	722	9				116

STATE BLUEWING UNIT B					WELL #: 1H					RRCID -> 288269				
										COMPL. DATE 12/22/2020				
02	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-		22524	3	68	4	Y	2273	2293 1	187
							2500	9						
03	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-		23698	3	72	4	Y	2221	2255 1	153
							2443	9						
04	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-		26775	3	83	4	Y	3249	3198 1	204
							3574	9						
05	31802 X	31802	-0-	-0-	-0-		28789	3	88	4	Y	2659	2726 1	137
							2925	9						
06	29430 X	26923	-0-	-2507	-0-		24281	3	75	4	Y	2334	2393 1	78
							2567	9						
07	31434 X	28857	-0-	-2577	-0-		25937	3	84	4	Y	2578	2549 1	107
							2836	9						

MCKNIGHT 29 UNIT					WELL #: 2H					RRCID -> 288272				
										COMPL. DATE 06/30/2019				
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		1	1	2476	3	Y	719	719 0	4 1
							5	4	791	9				17
03	7843 X	5885	-0-	-1958	-0-		4008	3	6	4	Y	1701	1663 0	6 1
							1871	9						49
04	7590 X	4465	-0-	-3125	-0-		2571	3	5	4	Y	1717	1730 0	1 1
							1889	9						34
05	7843 X	3889	-0-	-3954	-0-		2822	3	4	4	Y	966	983 0	1 1
							1063	9						16
06	7410 X	3905	-0-	-3505	-0-		2835	3	4	4	Y	969	974 0	1 1
							1066	9						10
07	5890 X	3768	-0-	-2122	-0-		2639	3	1129	9	Y	1026	1021 0	15

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 288416		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-			74 1 18 4	12699 3 1933 9			Y	1757	1738 0	6 1			54
03	20987 X	15850	-0-	-5137	-0-			10 1 150 4	13632 3 2058 9			Y	1871	1867 0	4 1			54
04	19650 X	14758	-0-	-4892	-0-			56 1 19 4	12955 3 1728 9			Y	1571	1556 0	11 1			58
05	19499 X	14184	-0-	-5315	-0-			67 1 19 4	12468 3 1630 9			Y	1482	1491 0	9 1			40
06	15780 X	12302	-0-	-3478	-0-			61 1 16 4	10918 3 1307 9			Y	1188	1190 0	5 1			33
07	16306 X	12472	-0-	-3834	-0-			199 1 33 4	10609 3 1631 9			Y	1483	1458 0	3 1			55
STATE CORREA UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 288460		COMPL. DATE 04/17/2020				TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024					
02	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-			85 1 4 4	18829 3 153 9			Y	139	135 0	7 1			3
03	30659 X	20215	-0-	-10444	-0-			10 1 14 4	20050 3 141 9			Y	128	124 0	4 1			3
04	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-			67 1 25 4	23451 3 2328 9			Y	2116	2025 0	17 1			77
05	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-			66 1 26 4	23695 3 2396 9			Y	2178	2180 0	17 1			58
06	29082 X	29082	-0-	-0-	-0-			89 1 30 4	26341 3 2622 9			Y	2384	2363 0	14 1			65
07	26722 X	25660	-0-	-1062	-0-			240 1 75 4	23489 3 1856 9			Y	1687	1683 0	7 1			62
STATE CORREA UNIT			WELL #:			5H	RRCID -> 288537		COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590					
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-			76 1 15 4	14021 3 1346 9			Y	1224	1221 0	6 1			37
03	22537 X	17887	-0-	-4650	-0-			11 1 137 4	15982 3 1757 9			Y	1597	1584 0	4 1			46
04	20730 X	14295	-0-	-6435	-0-			58 1 16 4	13213 3 1008 9			Y	916	919 0	10 1			33
05	19096 X	15070	-0-	-4026	-0-			70 1 15 4	14329 3 656 9			Y	596	604 0	9 1			16
06	17310 X	14704	-0-	-2606	-0-			70 1 14 4	13978 3 642 9			Y	584	578 0	6 1			16
07	17887 X	13915	-0-	-3972	-0-			185 1 13 4	13335 3 382 9			Y	347	347 0	4 1			12
STATE CORREA UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 288538		COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986					
02	31400 X	31400	-0-	-0-	-0-			106 1 26 4	28373 3 2895 9			Y	2632	2627 0	12 1			80
03	43927 X	37433	-0-	-6494	-0-			13 1 259 4	33765 3 3396 9			Y	3087	3071 0	8 1			88
04	37890 X	37525	-0-	-365	-0-			86 1 31 4	34470 3 2938 9			Y	2671	2634 0	28 1			97
05	37789 X	37056	-0-	-733	-0-			105 1 33 4	33966 3 2952 9			Y	2684	2683 0	27 1			71
06	36570 X	33964	-0-	-2606	-0-			101 1 31 4	31147 3 2685 9			Y	2441	2427 0	18 1			67
07	38781 X	33201	-0-	-5580	-0-			310 1 27 4	30269 3 2595 9			Y	2359	2329 0	10 1			87

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	17295 937	3 9	45	4	Y	852	861	1	70
03	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	19442 953	3 9	48	4	Y	866	876	1	60
04	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	18748 880	3 9	44	4	Y	800	810	1	50
05	20243 X	19994	-0-	-249	-0-	18747 1199	3 9	48	4	Y	1090	1084	1	56
06	19770 X	18771	-0-	-999	-0-	17726 997	3 9	48	4	Y	906	932	1	30
07	20429 X	18365	-0-	-2064	-0-	17346 972	3 9	47	4	Y	884	877	1	37
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395														
02	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	241 55	1 4	32540	3 9	Y	2329	2323	1	179
03	46252 X	44554	-0-	-1698	-0-	375 30	1 4	41334	3 9	Y	2559	2491	1	247
04	44910 X	40161	-0-	-4749	-0-	326 38	1 4	37285	3 9	Y	2284	2301	1	230
05	46407 X	40563	-0-	-5844	-0-	331 47	1 4	37852	3 9	Y	2121	2084	1	165
06	44910 X	29480	-0-	-15430	-0-	458 65	1 4	27095	3 9	Y	1693	1579	1	254
07	44547 X	23824	-0-	-20723	-0-	273 124	1 4	22022	3 9	Y	1277	1137	1	210
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786														
02	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	12943 2283	3 9	38	4	Y	2075	2026	0	89
03	17205 X	15484	-0-	-1721	-0-	13261 2218	3 9	5	4	Y	2016	1998	0	78
04	16140 X	15451	-0-	-689	-0-	13287 2162	3 9	2	4	Y	1965	1983	0	51
05	16895 X	16303	-0-	-592	-0-	14059 2196	3 9	48	4	Y	1996	1987	0	55
06	16350 X	14719	-0-	-1631	-0-	12954 1755	3 9	10	4	Y	1595	1607	0	40
07	16895 X	14658	-0-	-2237	-0-	12842 1805	3 9	11	4	Y	1641	1640	0	39
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683														
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6813 373	3 9	27	4	Y	339	330	0	14
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	8680 740	3 9	4	4	Y	673	641	0	26
04	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	8655 438	3 9	1	4	Y	398	408	0	10
05	8928 X	8894	-0-	-34	-0-	8529 328	3 9	37	4	Y	298	297	0	8
06	8910 X	3578	-0-	-5332	-0-	3467 108	3 9	3	4	Y	98	103	0	2
07	9207 X	8209	-0-	-998	-0-	7700 503	3 9	6	4	Y	457	447	0	11

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 8H	ASSOCIATED RRCID -> 289009	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	5589 954	3 9	25	4	Y	867	854	0	37
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	6348 934	3 9	3	4	Y	849	841	0	33
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	6616 889	3 9	2	4	Y	808	815	0	21
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	7691 886	3 9	49	4	Y	805	801	0	22
06	7020 X	3689	-0-	-3331	-0-	3552 132	3 9	5	4	Y	120	138	0	3
07	7254 X	6494	-0-	-760	-0-	6135 352	3 9	7	4	Y	320	314	0	8
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 289010	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7258 1214	3 9	35	4	Y	1104	1080	0	47
03	9703 X	9589	-0-	-114	-0-	8346 1238	3 9	5	4	Y	1125	1109	0	44
04	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	9543 988	3 9	2	4	Y	898	912	0	23
05	9703 X	8571	-0-	-1132	-0-	7723 815	3 9	33	4	Y	741	741	0	20
06	9390 X	7794	-0-	-1596	-0-	7062 725	3 9	7	4	Y	659	661	0	16
07	9703 X	8013	-0-	-1690	-0-	7285 721	3 9	7	4	Y	655	653	0	16
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2111H	RRCID -> 289160	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	28106 X	28106	-0-	-0-	-0-	259 57	1 4	27040 750	3 9	Y	682	710	0	64
03	43958 X	30646	-0-	-13312	-0-	245 54	1 4	29980 367	3 9	Y	334	364	0	29
04	42420 X	32718	-0-	-9702	-0-	262 58	1 4	29977 2421	3 9	Y	2201	2023	0	189
05	36394 X	33162	-0-	-3232	-0-	173 233	1 4	30525 2231	3 9	Y	2028	2093	0	109
06	35220 X	20264	-0-	-14956	-0-	99 14	1 4	19528 623	3 9	Y	566	636	0	32
07	33821 X	25617	-0-	-8204	-0-	240 75	1 4	23385 1917	3 9	Y	1743	1625	0	145
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2112H	RRCID -> 289161	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	565 2082	3 9	17	4	Y	1893	1876	0	187
03	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	318 1942	3 9	17	4	Y	1765	1783	0	169
04	2670 X	2227	-0-	-443	-0-	355 1844	3 9	28	4	Y	1676	1698	0	147
05	2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	2 126	1 4	394 701	3 9	Y	637	749	0	35
06	2850 X	462	-0-	-2388	-0-	1 15	1 4	297 149	3 9	Y	135	162	0	8
07	2945 X	1852	-0-	-1093	-0-	14 55	1 4	1428 355	3 9	Y	323	304	0	27

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2113H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
															RRCID -> 289162															COMPL. DATE 09/30/2020															TOTAL DEPTH 10455															PERF.10721 - 20852																													
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
02	10421	X	10421	-0-		-0-		-0-			83	1	8990	3	Y	1195	1219	0	7	1	115																																																																				
											33	4	1315	9																																																																											
03	17546	X	8252	-0-		-9294		-0-			60	1	7385	3	Y	708	754	0	3	1	66																																																																				
											28	4	779	9																																																																											
04	16980	X	4489	-0-		-12491		-0-			35	1	4036	3	Y	352	382	0	6	1	30																																																																				
											31	4	387	9																																																																											
05	14911	X	11235	-0-		-3676		-0-			54	1	9650	3	Y	1258	1209	0	11	1	68																																																																				
											147	4	1384	9																																																																											
06	15033	X	15033	-0-		-0-		-0-			64	1	12984	3	Y	1791	1747	0	10	1	102																																																																				
											15	4	1970	9																																																																											
07	13760	X	13760	-0-		-0-		-0-			124	1	12100	3	Y	1342	1327	0	6	1	111																																																																				
											60	4	1476	9																																																																											

STATE HARRISON RANCH 57															WELL #: 2118H															RRCID -> 289163															COMPL. DATE 10/01/2020															TOTAL DEPTH 10518															PERF.10690 - 15410														
02	12610	X	12610	-0-		-0-		-0-			100	1	10768	3	Y	1551	1539	0	4	1	151																																																																				
											36	4	1706	9																																																																											
03	11718	X	8422	-0-		-3296		-0-			53	1	6670	3	Y	1522	1527	0	1	1	145																																																																				
											25	4	1674	9																																																																											
04	12390	X	10511	-0-		-1879		-0-			77	1	8911	3	Y	1362	1384	0	5	1	118																																																																				
											25	4	1498	9																																																																											
05	13950	X	9480	-0-		-4470		-0-			45	1	7985	3	Y	1223	1270	0	4	1	67																																																																				
											105	4	1345	9																																																																											
06	13500	X	9626	-0-		-3874		-0-			41	1	8226	3	Y	1224	1217	0	3	1	71																																																																				
											13	4	1346	9																																																																											
07	13950	X	11808	-0-		-2142		-0-			103	1	10096	3	Y	1409	1360	0	2	1	118																																																																				
											59	4	1550	9																																																																											

STATE DIAGON ALLEY A															WELL #: 1H															RRCID -> 289164															COMPL. DATE 10/01/2020															TOTAL DEPTH 10560															PERF.10725 - 20795														
02	31132	X	31132	-0-		-0-		-0-			259	1	27896	3	Y	2643	2606	0	10	1	257																																																																				
											70	4	2907	9																																																																											
03	36816	X	36816	-0-		-0-		-0-			269	1	33579	3	Y	2640	2641	0	7	1	249																																																																				
											64	4	2904	9																																																																											
04	36294	X	36294	-0-		-0-		-0-			282	1	32680	3	Y	2960	2933	0	22	1	254																																																																				
											76	4	3256	9																																																																											
05	37117	X	37117	-0-		-0-		-0-			184	1	32847	3	Y	3457	3506	0	17	1	188																																																																				
											283	4	3803	9																																																																											
06	35520	X	30665	-0-		-4855		-0-			136	1	27374	3	Y	2837	2852	0	10	1	163																																																																				
											34	4	3121	9																																																																											
07	37510	X	18898	-0-		-18612		-0-			163	1	16197	3	Y	2204	2180	0	3	1	184																																																																				
											114	4	2424	9																																																																											

STATE DIAGON ALLEY B															WELL #: 2H															RRCID -> 289165															COMPL. DATE 10/01/2020															TOTAL DEPTH 10550															PERF.10707 - 20845														
02	13406	X	13406	-0-		-0-		-0-			101	1	11126	3	Y	1930	1933	0	4	1	189																																																																				
											56	4	2123	9																																																																											
03	12307	X	4665	-0-		-7642		-0-			20	1	2746	3	Y	1691	1718	0	1	1	161																																																																				
											39	4	1860	9																																																																											
04	14310	X	56	-0-		-14254		-0-			3	3	33	4	Y	18	177	0			2																																																																				
											20	9																																																																													
05	14787	X	200	-0-		-14587		-0-			6	3	132	4	Y	56	55	0			3																																																																				
											62	9																																																																													
06	14310	X	5055	-0-		-9255		-0-			19	1	3981	3	Y	944	890	0	2	1	55																																																																				
											17	4	1038	9																																																																											
07	14787	X	7381	-0-		-7406		-0-			60	1	6013	3	Y	1117	1077	0	1	1	94																																																																				
											79	4	1229	9																																																																											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-			57	1	8778	3		Y	25
								156	4	2196	9			
03	27280 X	10877	-0-	-16403	-0-			76	1	9297	3		Y	3
								84	4	1420	9			
04	25920 X	24379	-0-	-1541	-0-			133	1	18617	3		Y	23
								217	4	5412	9			
05	26784 X	22254	-0-	-4530	-0-			89	1	17284	3		Y	35
								189	4	4692	9			
06	23760 X	22351	-0-	-1409	-0-			44	1	17353	3		Y	46
								39	4	4915	9			
07	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-			49	1	19452	3		Y	63
								38	4	6793	9			
APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841														
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-			6431	3	24	4		Y	42
								693	9					
03	8649 X	7665	-0-	-984	-0-			6851	3	27	4		Y	37
								787	9					
04	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-			6183	3	26	4		Y	31
								779	9					
05	8649 X	7244	-0-	-1405	-0-			6283	3	30	4		Y	37
								931	9					
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-			6974	3	26	4		Y	25
								715	9					
07	7905 X	7372	-0-	-533	-0-			6625	3	25	4		Y	27
								722	9					
APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896														
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-			9103	3	31	4		Y	68
								1121	9					
03	12834 X	11037	-0-	-1797	-0-			9825	3	34	4		Y	56
								1178	9					
04	12420 X	10245	-0-	-2175	-0-			9083	3	31	4		Y	45
								1131	9					
05	12834 X	10197	-0-	-2637	-0-			8923	3	35	4		Y	49
								1239	9					
06	11220 X	10532	-0-	-688	-0-			9342	3	33	4		Y	41
								1157	9					
07	11346 X	9589	-0-	-1757	-0-			8543	3	30	4		Y	38
								1016	9					
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709														
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-			6412	3	30	4		Y	40
								669	9					
03	7998 X	7799	-0-	-199	-0-			7065	3	33	4		Y	33
								701	9					
04	7740 X	7227	-0-	-513	-0-			6477	3	31	4		Y	28
								719	9					
05	7998 X	7399	-0-	-599	-0-			6606	3	34	4		Y	30
								759	9					
06	7620 X	7130	-0-	-490	-0-			6445	3	32	4		Y	23
								653	9					
07	7874 X	7188	-0-	-686	-0-			6522	3	32	4		Y	24
								634	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-			6395	3	25	4	Y	898	892 0	14 1 60
								988	9						
03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-			7287	3	30	4	Y	986	978 0	16 1 52
								1085	9						
04	7980 X	7262	-0-	-718	-0-			6235	3	26	4	Y	910	918 0	4 1 39
								1001	9					1 8	
05	8246 X	7481	-0-	-765	-0-			6328	3	30	4	Y	1021	1012 0	3 1 45
								1123	9						
06	7980 X	7561	-0-	-419	-0-			6518	3	29	4	Y	922	929 0	2 1 36
								1014	9						
07	8246 X	7060	-0-	-1186	-0-			6057	3	27	4	Y	887	885 0	1 1 37
								976	9						
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818															
02	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-			9755	3	35	4	Y	1021	1011 0	17 1 68
								1123	9						
03	11315 X	11144	-0-	-171	-0-			10063	3	36	4	Y	950	950 0	18 1 50
								1045	9						
04	10950 X	9791	-0-	-1159	-0-			8677	3	34	4	Y	982	984 0	4 1 43
								1080	9					1 8	
05	11315 X	10089	-0-	-1226	-0-			8883	3	38	4	Y	1062	1056 0	3 1 46
								1168	9						
06	10950 X	10701	-0-	-249	-0-			9465	3	39	4	Y	1088	1090 0	2 1 42
								1197	9						
07	11315 X	9685	-0-	-1630	-0-			8607	3	34	4	Y	949	951 0	1 1 39
								1044	9						
APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824															
02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-			6673	3	32	4	Y	1127	1096 0	14 1 76
								1240	9						
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-			7691	3	32	4	Y	1010	1016 0	17 1 53
								1111	9						
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-			6727	3	24	4	Y	676	696 0	3 1 29
								744	9					1 8	
05	8804 X	7825	-0-	-979	-0-			7122	3	26	4	Y	615	615 0	2 1 27
								677	9						
06	8550 X	8437	-0-	-113	-0-			7473	3	30	4	Y	849	842 0	1 1 33
								934	9						
07	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-			8942	3	29	4	Y	666	670 0	1 1 28
								733	9						
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876															
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-			4972	3	19	4	Y	685	686 0	10 1 46
								754	9						
03	7409 X	6677	-0-	-732	-0-			5812	3	22	4	Y	766	760 0	12 1 40
								843	9						
04	7170 X	5863	-0-	-1307	-0-			5059	3	19	4	Y	714	720 0	3 1 31
								785	9						
05	7409 X	6206	-0-	-1203	-0-			5218	3	24	4	Y	876	867 0	2 1 38
								964	9						
06	6450 X	6199	-0-	-251	-0-			5344	3	21	4	Y	758	766 0	1 1 29
								834	9						
07	6665 X	6150	-0-	-515	-0-			5259	3	22	4	Y	790	785 0	1 1 33
								869	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	7706	3	25	4	Y	712	704	0	47
						783	9							
03	9858 X	6099	-0-	-3759	-0-	5384	3	22	4	Y	630	632	0	33
						693	9							
04	9540 X	6432	-0-	-3108	-0-	5565	3	25	4	Y	765	761	0	33
						842	9					1	8	
05	9796 X	7165	-0-	-2631	-0-	6320	3	27	4	Y	744	742	0	32
						818	9							
06	9480 X	6889	-0-	-2591	-0-	6182	3	24	4	Y	621	627	0	24
						683	9							
07	9424 X	7942	-0-	-1482	-0-	6947	3	29	4	Y	878	865	0	36
						966	9							
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551														
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	7	3	298	4	Y	64	94	0	1
						70	9							
03	23281 X	342	-0-	-22939	-0-	41	3	25	4	Y	251	251	0	1
						276	9							
04	18180 X	2469	-0-	-15711	-0-	2	1	587	3	Y	1604	1597	0	8
						116	4	1764	9					
05	18786 X	1674	-0-	-17112	-0-	216	3	81	4	Y	1252	1243	0	10
						1377	9							
06	18180 X	3450	-0-	-14730	-0-	6	1	2287	3	Y	1037	1031	0	11
						16	4	1141	9					
07	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	14	1	5663	3	Y	1934	1871	0	19
						31	4	2127	9			38	8	
LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627														
02	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	54	1	8250	3	Y	1519	1559	0	18
						175	4	1671	9					
03	24087 X	8527	-0-	-15560	-0-	64	1	7729	3	Y	599	616	0	1
						75	4	659	9					
04	24150 X	16881	-0-	-7269	-0-	106	1	14554	3	Y	1825	1818	0	8
						213	4	2008	9					
05	24955 X	14716	-0-	-10239	-0-	66	1	12752	3	Y	1599	1585	0	13
						139	4	1759	9					
06	24150 X	15752	-0-	-8398	-0-	33	1	13194	3	Y	2230	2214	0	23
						72	4	2453	9					
07	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	48	1	18529	3	Y	2794	2719	0	28
						54	4	3073	9			45	8	
LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560														
02	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	70	1	10738	3	Y	1950	1971	0	24
						165	4	2145	9					
03	31713 X	13559	-0-	-18154	-0-	99	1	12027	3	Y	1209	1230	0	3
						103	4	1330	9					
04	30690 X	26664	-0-	-4026	-0-	157	1	21671	3	Y	4184	4167	0	20
						234	4	4602	9					
05	31713 X	23048	-0-	-8665	-0-	98	1	18978	3	Y	3429	3408	0	28
						200	4	3772	9					
06	30690 X	26482	-0-	-4208	-0-	55	1	21791	3	Y	4172	4149	0	43
						47	4	4589	9					
07	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	63	1	24357	3	Y	4636	4547	0	47
						48	4	5100	9			43	8	

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:			ASSOCIATED 6H RRCID -> 289369			CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	25	1 3905	1 3	101 4 1012	Y	920	943	0	1	8	11
03	22382 X	2403	-0-	-19979	-0-	13	1 1708	1 3	42 4 640	Y	582	591	0			2
04	20220 X	14061	-0-	-6159	-0-	78	1 10826	1 3	170 4 2987	Y	2715	2704	0			13
05	19933 X	11562	-0-	-8371	-0-	47	1 9090	1 3	150 4 2275	Y	2068	2045	0	19	8	17
06	17640 X	13306	-0-	-4334	-0-	26	1 10291	1 3	34 4 2955	Y	2686	2665	0	10	8	28
07	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	30	1 11571	1 3	32 4 3446	Y	3133	3045	0	28	1	32
LINK VJ RANCH 24-13 E			WELL #:			5H	RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433						
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	61	1 9320	1 3	138 4 1874	Y	1704	1726	0			21
03	26908 X	14031	-0-	-12877	-0-	103	1 12529	1 3	101 4 1298	Y	1180	1198	0			3
04	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	169	1 23297	1 3	221 4 4094	Y	3722	3707	0			18
05	26753 X	25630	-0-	-1123	-0-	104	1 20273	1 3	205 4 5048	Y	4589	4557	0	13	8	37
06	25890 X	25211	-0-	-679	-0-	52	1 20554	1 3	43 4 4562	Y	4147	4133	0	8	8	43
07	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	59	1 22949	1 3	46 4 5267	Y	4788	4689	0	43	1	49
LINK VJ RANCH 24-13 G			WELL #:			751H	RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218						
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	45	1 6840	1 3	71 4 938	Y	853	886	0			10
03	83576 X	3720	-0-	-79856	-0-	26	1 3220	1 3	24 4 450	Y	409	418	0			1
04	80880 X	10323	-0-	-70557	-0-	70	1 9429	1 3	52 4 772	Y	702	700	0			3
05	48980 X	13745	-0-	-35235	-0-	62	1 11974	1 3	128 4 1581	Y	1437	1412	0	17	8	11
06	52703 X	52703	-0-	-0-	-0-	121	1 47353	1 3	74 4 5155	Y	4686	4622	0	28	8	47
07	61084 X	61084	-0-	-0-	-0-	143	1 54946	1 3	67 4 5928	Y	5389	5199	0	47	1	53
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:			2115H	RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753						
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	4	1 441	1 3	27 4 47	Y	43	72	0			4
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	14	1 1795	1 3	21 4 358	Y	325	298	0			31
04	1470 X	893	-0-	-577	-0-	5	1 637	1 3	21 4 230	Y	209	221	0	1	1	18
05	1519 X	88	-0-	-1431	-0-	3	3 57	4	28 9	Y	25	42	0			1
06	2100 X	1987	-0-	-113	-0-	4	1 951	1 3	10 4 1022	Y	929	876	0			54
07	2201 X	1152	-0-	-1049	-0-	140	3 41	4	971 9	Y	883	863	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2114H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH 10456	PERF.10635	- 20808						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28728 X	763	-0-	-27965	-0-	5 24	1 4	539 195	3 9	Y	177	171	0			17
03	31806 X	1031	-0-	-30775	-0-	4 21	1 4	546 460	3 9	Y	418	395	0			40
04	1650 X	243	-0-	-1407	-0-	32 179	3 9	32	4	Y	163	189	0			14
05	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	93 209	1 4	16750 4368	3 9	Y	3971	3755	0	13	1	217
06	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	54 17	1 4	11179 3186	3 9	Y	2896	2940	0	6	1	167
07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	245 1705	3 9	42	4	Y	1550	1587	0			130
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	27H	RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 12287	PERF.12419	- 16886					
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5282 1029	3 9	18	4	Y	935	868	0	12	1	123
03	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7196 1027	3 9	20	4	Y	934	937	0	17	1	103
04	7230 X	6790	-0-	-440	-0-	5893 878	3 9	19	4	Y	798	814 1	0 8	4	1	82
05	7471 X	7115	-0-	-356	-0-	6370 728	3 9	17	4	Y	662	660	0	2	1	82
06	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	6779 992	3 9	20	4	Y	902	907	0	1	1	76
07	7471 X	6183	-0-	-1288	-0-	5338 826	3 9	19	4	Y	751	745	0	1	1	81
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL	DEPTH 11904	PERF.11988	- 22138					
02	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	36 13	1 4	19018 6411	3 9	Y	5828	5696 2	0 8	56	1	190
03	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	59 28	1 4	24014 7036	3 9	Y	6396	6304	0	41	1	241
04	28080 X	27643	-0-	-437	-0-	49 4	1 4	21340 6250	3 9	Y	5682	5785 4	0 8	10	1	124
05	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	66 23	1 4	22891 6404	3 9	Y	5822	5764	0	8	1	174
06	28080 X	24936	-0-	-3144	-0-	103 5662	1 9	19171	3	Y	5147	5195	0	4	1	122
07	29016 X	25953	-0-	-3063	-0-	439 12	1 4	20176 5326	3 9	Y	4842	4844	0	3	1	117
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11834	PERF.12038	- 22078					
02	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	29 10	1 4	14589 4271	3 9	Y	3883	3800 1	0 8	34	1	127
03	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	47 17	1 4	16897 4545	3 9	Y	4132	4064	0	40	1	155
04	20250 X	19632	-0-	-618	-0-	42 4	1 4	15563 4023	3 9	Y	3657	3720 2	0 8	10	1	80
05	20925 X	20373	-0-	-552	-0-	51 17	1 4	16280 4025	3 9	Y	3659	3622	0	8	1	109
06	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	97 4191	1 9	15965	3	Y	3810	3823	0	5	1	91
07	20925 X	20396	-0-	-529	-0-	352 5	1 4	15855 4184	3 9	Y	3804	3800	0	3	1	92

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT																//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111																CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
02	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-					39	1	21563	3	Y	4183	4088	0	50	1	136														
											14	4	4601	9			1	8																	
03	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-					57	1	24499	3	Y	4828	4725	0	58	1	181														
											20	4	5311	9																					
04	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-					50	1	23795	3	Y	4525	4589	0	16	1	99														
											4	4	4978	9			2	8																	
05	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-					61	1	24620	3	Y	4295	4254	0	12	1	128														
											21	4	4725	9																					
06	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-					117	1	23461	3	Y	4398	4414	0	7	1	105														
											4838	9																							
07	30201	X	30201	-0-	-0-	-0-					452	1	24620	3	Y	4657	4644	0	5	1	113														
											6	4	5123	9																					

STATE LAGNIAPPE 57																WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303																			
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-					8	1	5651	3	Y	809	773	0	2	1	154														
											94	4	890	9																					
03	7874	X	7202	-0-	-672	-0-					6123	3	23	4	Y	960	1040	0	2	1	72														
											1056	9																							
04	7620	X	6633	-0-	-987	-0-					5701	3	27	4	Y	823	801	0	5	1	89														
											905	9																							
05	7719	X	6589	-0-	-1130	-0-					5700	3	36	4	Y	775	771	0	3	1	90														
											853	9																							
06	7260	X	6261	-0-	-999	-0-					5566	3	16	4	Y	617	637	0	2	1	68														
											679	9																							
07	7347	X	6356	-0-	-991	-0-					13	1	5538	3	Y	713	653	0	1	1	127														
											21	4	784	9																					

STATE DRAGONFLY UNIT																WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008																			
02	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-					27	1	31117	3	Y	2875	3018	1			571														
											59	4	3163	9																					
03	47864	X	37563	-0-	-10301	-0-					32	1	33933	3	Y	3237	3342	1			466														
											37	4	3561	9																					
04	44280	X	17590	-0-	-26690	-0-					10	1	15908	3	Y	1493	1702	1			257														
											30	4	1642	9																					
05	44237	X	43073	-0-	-1164	-0-					1	1	40083	3	Y	2683	2655	1			285														
											38	4	2951	9																					
06	38880	X	28021	-0-	-10859	-0-					3	1	25870	3	Y	1924	1828	1			381														
											32	4	2116	9																					
07	38037	X	35352	-0-	-2685	-0-					19	1	32712	3	Y	2309	2604	1			86														
											81	4	2540	9																					

SEVENGILLS 29 UNIT																WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626																			
02	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-					6	1	10845	3	Y	1672	1645	0	19	1	40														
											11	4	1839	9																					
03	14291	X	14058	-0-	-233	-0-					12072	3	6	4	Y	1800	1767	0	22	1	51														
											1980	9																							
04	13830	X	13115	-0-	-715	-0-					11545	3	5	4	Y	1423	1439	0	6	1	28														
											1565	9					1	8																	
05	14291	X	11894	-0-	-2397	-0-					10615	3	5	4	Y	1158	1163	0	4	1	19														
											1274	9																							
06	13830	X	12463	-0-	-1367	-0-					11104	3	4	4	Y	1232	1235	0	3	1	13														
											1355	9																							
07	14074	X	12952	-0-	-1122	-0-					11447	3	1505	9	Y	1368	1359	0	2	1	20														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			2H	RRCID -> 289626	CAPACITY			CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	9 1 12 4	14955 3 1560 9	6 4	Y	1418	1380 0	26 1	33		
03	20057 X	16686	-0-	-3371	-0-	15358 3 1322 9	6 4	Y	1202	1174 0	27 1	34			
04	19320 X	15694	-0-	-3626	-0-	14237 3 1451 9	6 4	Y	1319	1318 0 2 8	7 1	26			
05	19964 X	15908	-0-	-4056	-0-	14307 3 1596 9	5 4	Y	1451	1449 0	5 1	23			
06	17730 X	14662	-0-	-3068	-0-	13231 3 1427 9	4 4	Y	1297	1303 0	3 1	14			
07	18321 X	15433	-0-	-2888	-0-	13815 3	1618 9	Y	1471	1462 0	2 1	21			
SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL	DEPTH 12007	PERF. 12100	- 16926	
02	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	7 1 10 4	12135 3 2703 9	5 4	Y	2457	2414 0	22 1	58		
03	16244 X	15608	-0-	-636	-0-	12931 3 2672 9	5 4	Y	2429	2394 0	24 1	69			
04	15720 X	14605	-0-	-1115	-0-	12200 3 2400 9	5 4	Y	2182	2200 0 1 8	6 1	44			
05	16244 X	14588	-0-	-1656	-0-	12157 3 2427 9	4 4	Y	2206	2209 0	5 1	36			
06	15720 X	13892	-0-	-1828	-0-	11595 3 2294 9	3 4	Y	2085	2096 0	3 1	22			
07	16244 X	14192	-0-	-2052	-0-	11848 3	2344 9	Y	2131	2121 0	2 1	30			
STATE DRAGONFLY UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022			TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488	
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	156 3 47 9	20 4	Y	43	53 1		9			
03	3627 X	110	-0-	-3517	-0-	2 3 96 9	12 4	Y	87	83 1		13			
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4 1 23 4	5926 3 349 9	29 4	Y	317	278 1		52		
05	21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	20420 3 1002 9	29 4	Y	911	870 1		93			
06	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	2 1 35 4	19523 3 1690 9		Y	1536	1327 1		302		
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	14 1 83 4	23948 3 1702 9		Y	1547	1792 1		57		
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020			TOTAL	DEPTH 10747	PERF. 10715	- 18294	
02	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	28 1 11 4	29889 3 1431 9		Y	1301	1298 0	15 1	19		
03	36718 X	36718	-0-	-0-	-0-	23 1 20 4	35121 3 1554 9		Y	1413	1387 0	6 1	39		
04	35130 X	32270	-0-	-2860	-0-	11 1 10 4	30995 3 1254 9		Y	1140	1130 0	18 1	31		
05	36301 X	33192	-0-	-3109	-0-	27 1 12 4	31789 3 1364 9		Y	1240	1235 0	15 1	21		
06	35520 X	20991	-0-	-14529	-0-	71 1 26 4	20121 3 773 9		Y	703	689 0	9 1	26		
07	37514 X	37514	-0-	-0-	-0-	105 1 8 4	36218 3 1183 9		Y	1075	1045 0	9 1	47		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10326	PERF.10820	-	19745
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-		148 1	18620 3	Y		2710	2693 0	9 1		151
							122 4	2981 9							
03	27094 X	23421	-0-	-3673	-0-		154 1	20118 3	Y		2790	2847 0	5 1		89
							80 4	3069 9							
04	26220 X	21278	-0-	-4942	-0-		150 1	18333 3	Y		2529	2438 0	16 1		164
							13 4	2782 9							
05	25606 X	19610	-0-	-5996	-0-		147 1	16626 3	Y		2579	2624 0	12 1		107
							2837 9								
06	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-		189 1	21945 3	Y		2599	2601 0	11 1		94
							4 4	2859 9							
07	25809 X	25809	-0-	-0-	-0-		145 1	23164 3	Y		2255	2205 0	7 1		137
							19 4	2481 9							

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.11060	-	20085
02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-		188 1	24676 3	Y		1124	1115 0	11 1		61
							155 4	1236 9							
03	38099 X	27280	-0-	-10819	-0-		183 1	25880 3	Y		1020	1042 0	7 1		32
							95 4	1122 9							
04	36870 X	26462	-0-	-10408	-0-		192 1	25153 3	Y		1001	949 0	22 1		62
							16 4	1101 9							
05	31620 X	27556	-0-	-4064	-0-		228 1	26153 3	Y		1068	1069 0	18 1		43
							1175 9								
06	29250 X	16662	-0-	-12588	-0-		123 1	15815 3	Y		656	669 0	7 1		23
							2 4	722 9							
07	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-		199 1	35481 3	Y		1577	1495 0	10 1		95
							40 4	1735 9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL	DEPTH	10760	PERF.10799	-	18443
02	29405 X	29405	-0-	-0-	-0-		22 1	28387 3	Y		897	900 0	12 1		13
							9 4	987 9							
03	53382 X	46627	-0-	-6755	-0-		28 1	45158 3	Y		1287	1257 0	8 1		35
							25 4	1416 9							
04	51660 X	32998	-0-	-18662	-0-		11 1	32072 3	Y		823	818 0	18 1		22
							10 4	905 9							
05	53382 X	32824	-0-	-20558	-0-		26 1	31903 3	Y		803	797 0	14 1		14
							12 4	883 9							
06	45120 X	20101	-0-	-25019	-0-		63 1	19505 3	Y		463	452 0	8 1		17
							24 4	509 9							
07	46624 X	43737	-0-	-2887	-0-		99 1	42570 3	Y		964	929 0	10 1		42
							8 4	1060 9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289814	COMPL. DATE	07/26/2020	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.11545	-	18717
02	61105 X	61105	-0-	-0-	-0-		40 1	58354 3	Y		2450	2445 0	34 1		36
							16 4	2695 9							
03	41881 X	41505	-0-	-376	-0-		22 1	38694 3	Y		2518	2475 0	9 1		70
							19 4	2770 9							
04	66088 X	66088	-0-	-0-	-0-		18 1	63182 3	Y		2610	2561 0	48 1		71
							17 4	2871 9							
05	70829 X	70829	-0-	-0-	-0-		43 1	67855 3	Y		2647	2632 0	41 1		45
							19 4	2912 9							
06	65460 X	36240	-0-	-29220	-0-		92 1	34689 3	Y		1295	1273 0	20 1		47
							34 4	1425 9							
07	68293 X	65938	-0-	-2355	-0-		134 1	62965 3	Y		2572	2486 0	21 1		112
							10 4	2829 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707															CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-			197 1	23743 3	4 9	2944 9	Y	2676	2651 0	11 1	1	149																	
03	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-			211 1	27105 3	4 9	3335 9	Y	3032	3077 0	7 1	1	97																	
04	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-			231 1	28225 3	4 9	3475 9	Y	3159	3027 0	25 1	1	204																	
05	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-			20 4	3475 9	1 3	31311 3	Y	3259	3307 0	22 1	1	134																	
06	35376 X	35376	-0-	-0-	-0-			3585 9	243 1	31458 3	5 4	3670 9	Y	3336	3334 0	15 1	121																	
07	33015 X	31846	-0-	-1169	-0-			196 1	28594 3	25 4	3031 9	Y	2755	2701 0	8 1	1	167																	
STATE OREDIGGER UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094																			
02	38495 X	38495	-0-	-0-	-0-			180 1	35511 3	4 9	2655 9	Y	2414	2316 0	19 1	1	132																	
03	44330 X	41222	-0-	-3108	-0-			178 1	38139 3	4 9	2812 9	Y	2556	2596 0	11 1	1	81																	
04	42900 X	39264	-0-	-3636	-0-			184 1	36373 3	4 9	2691 9	Y	2446	2336 0	36 1	1	155																	
05	44299 X	39265	-0-	-5034	-0-			16 4	36725 3	212 1	36725 3	Y	2116	2157 0	29 1	1	85																	
06	42003 X	42003	-0-	-0-	-0-			2328 9	232 1	39694 3	6 4	2071 9	Y	1883	1882 0	19 1	67																	
07	42625 X	37524	-0-	-5101	-0-			6 4	35813 3	158 1	1530 9	Y	1391	1365 0	10 1	1	83																	
STATE OREDIGGER UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918																			
02	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-			171 1	25270 3	4 9	2479 9	Y	2254	2236 0	12 1	1	125																	
03	35443 X	35443	-0-	-0-	-0-			141 4	31602 3	187 1	3556 9	Y	3233	3246 0	9 1	1	103																	
04	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-			98 4	30906 3	188 1	3051 9	Y	2774	2671 0	28 1	1	178																	
05	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-			16 4	31428 3	218 1	31428 3	Y	2441	2496 0	23 1	1	100																	
06	34290 X	33770	-0-	-520	-0-			2685 9	187 1	30650 3	4 4	2929 9	Y	2663	2652 0	15 1	96																	
07	35433 X	31000	-0-	-4433	-0-			4 4	28515 3	158 1	2306 9	Y	2096	2057 0	8 1	1	127																	
STATE OREDIGGER UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074																			
02	71856 X	71856	-0-	-0-	-0-			385 1	68810 3	4 9	2343 9	Y	2130	2078 0	30 1	1	113																	
03	70852 X	70852	-0-	-0-	-0-			318 4	67837 3	353 1	2478 9	Y	2253	2279 0	17 1	1	70																	
04	73500 X	66692	-0-	-6808	-0-			184 4	63957 3	359 1	2345 9	Y	2132	2017 0	53 1	1	132																	
05	79546 X	67130	-0-	-12416	-0-			31 4	64565 3	420 1	2145 9	Y	1950	1962 0	43 1	1	77																	
06	85622 X	85622	-0-	-0-	-0-			2145 9	473 1	82997 3	9 4	2143 9	Y	1948	1919 0	39 1	67																	
07	79546 X	76599	-0-	-2947	-0-			9 4	74081 3	387 1	2081 9	Y	1892	1827 0	20 1	1	112																	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1340

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 8H			ASSOCIATED RRCID -> 289835		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	237 1	45654 3	195 4	1769 9	Y	1608	1584 0	19 1	1	86	
03	49538 X	49364	-0-	-174	-0-	227 1	47294 3	119 4	1724 9	Y	1567	1593 0	11 1	1	49	
04	48810 X	46391	-0-	-2419	-0-	235 1	44641 3	20 4	1495 9	Y	1359	1289 0	35 1	1	84	
05	52979 X	48127	-0-	-4852	-0-	278 1	46248 3	1601 9		Y	1455	1452 0	29 1	1	58	
06	51270 X	31116	-0-	-20154	-0-	158 1	29851 3	3 4	1104 9	Y	1004	1013 0	14 1	1	35	
07	52979 X	52831	-0-	-148	-0-	252 1	50887 3	33 4	1659 9	Y	1508	1440 0	14 1	1	89	
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695																
02	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	128 1	24506 3	105 4	2646 9	Y	2405	2382 0	12 1	1	133	
03	33945 X	28707	-0-	-5238	-0-	123 1	25877 3	64 4	2643 9	Y	2403	2452 0	7 1	1	77	
04	32850 X	30641	-0-	-2209	-0-	140 1	27494 3	12 4	2995 9	Y	2723	2600 0	25 1	1	175	
05	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	174 1	30616 3	3240 9		Y	2945	2977 0	22 1	1	121	
06	34725 X	34725	-0-	-0-	-0-	197 1	31073 3	4 4	3451 9	Y	3137	3130 0	14 1	1	114	
07	31651 X	29095	-0-	-2556	-0-	212 1	25854 3	28 4	3001 9	Y	2728	2669 0	7 1	1	166	
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015																
02	38867 X	38867	-0-	-0-	-0-	238 1	34986 3	196 4	3447 9	Y	3134	3062 0	16 1	1	174	
03	44760 X	44760	-0-	-0-	-0-	245 1	40498 3	128 4	3889 9	Y	3535	3585 0	11 1	1	113	
04	44599 X	44599	-0-	-0-	-0-	260 1	40317 3	22 4	4000 9	Y	3636	3480 0	35 1	1	234	
05	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	253 1	43110 3	3748 9		Y	3407	3472 0	30 1	1	139	
06	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	238 1	42547 3	5 4	3190 9	Y	2900	2912 0	23 1	1	104	
07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	201 1	43141 3	26 4	4047 9	Y	3679	3547 0	13 1	1	223	
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129																
02	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	148 1	22687 3	73 4	2375 9	Y	2159	2162 0	9 1	1	65	
03	31341 X	28636	-0-	-2705	-0-	275 1	25948 3	71 4	2342 9	Y	2129	2128 0	6 1	1	60	
04	30330 X	26895	-0-	-3435	-0-	292 1	24403 3	19 4	2181 9	Y	1983	1975 0	18 1	1	50	
05	31341 X	28305	-0-	-3036	-0-	196 1	25924 3	59 4	2126 9	Y	1933	1919 0	15 1	1	49	
06	29220 X	27307	-0-	-1913	-0-	194 1	25001 3	84 4	2028 9	Y	1844	1855 0	10 1	1	28	
07	28644 X	23145	-0-	-5499	-0-	193 1	21510 3	58 4	1384 9	Y	1258	1217 0	5 1	1	64	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	16755	3	67	4	Y	1583	1614	1	130
						1741	9							
03	23374 X	20054	-0-	-3320	-0-	18230	3	72	4	Y	1593	1613	1	110
						1752	9							
04	21840 X	20289	-0-	-1551	-0-	18277	3	73	4	Y	1763	1762	1	111
						1939	9							
05	22568 X	22002	-0-	-566	-0-	19982	3	82	4	Y	1762	1782	1	91
						1938	9							
06	21840 X	18599	-0-	-3241	-0-	17015	3	67	4	Y	1379	1424	1	46
						1517	9							
07	20956 X	20032	-0-	-924	-0-	18109	3	78	4	Y	1677	1653	1	70
						1845	9							
STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727														
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	54	1	11712	3	Y	1072	1069	0	32
						15	4	1179	9					
03	27590 X	15559	-0-	-12031	-0-	8	1	13317	3	Y	1899	1873	0	54
						145	4	2089	9					
04	21990 X	17627	-0-	-4363	-0-	47	1	15062	3	Y	2263	2220	0	83
						29	4	2489	9					
05	21855 X	18672	-0-	-3183	-0-	60	1	15944	3	Y	2396	2404	0	65
						32	4	2636	9					
06	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	62	1	15935	3	Y	2107	2107	0	58
						31	4	2318	9					
07	18228 X	17750	-0-	-478	-0-	196	1	15223	3	Y	2094	2070	0	78
						28	4	2303	9					
STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956														
02	27471 X	27471	-0-	-0-	-0-	101	1	26058	3	Y	1183	1175	0	35
						11	4	1301	9					
03	33418 X	32697	-0-	-721	-0-	13	1	31111	3	Y	1353	1342	0	38
						85	4	1488	9					
04	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	78	1	29799	3	Y	1190	1162	0	42
						13	4	1309	9					
05	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	101	1	31675	3	Y	1102	1098	0	29
						13	4	1212	9					
06	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	101	1	30555	3	Y	1020	1010	0	27
						13	4	1122	9					
07	32705 X	31648	-0-	-1057	-0-	312	1	30173	3	Y	1047	1029	0	38
						11	4	1152	9					
STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693														
02	61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	151	1	55877	3	Y	5000	4934	0	152
						43	4	5500	9					
03	74307 X	71455	-0-	-2852	-0-	18	1	64835	3	Y	5665	5638	0	161
						370	4	6232	9					
04	70061 X	70061	-0-	-0-	-0-	118	1	64364	3	Y	5027	4948	0	182
						49	4	5530	9					
05	70324 X	70324	-0-	-0-	-0-	146	1	64269	3	Y	5321	5302	0	141
						56	4	5853	9					
06	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	152	1	63670	3	Y	5182	5140	0	141
						55	4	5700	9					
07	72385 X	72190	-0-	-195	-0-	489	1	65644	3	Y	5459	5374	0	200
						52	4	6005	9					

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1342

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 290021	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9901 PERF. 9950 - 19927				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	42	1 12 4	992	3 361 9	Y	328	350	0			10
03	8215 X	2411	-0-	-5804	-0-	5	1 28 4	2155	3 223 9	Y	203	206	0	1	1	6
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B				WELL #: 4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL	DEPTH	10536	PERF.10518	- 20601		
02	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	16967	3 2507 9	93	4	Y	2279	2304	1			188
03	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	19506	3 2615 9	101	4	Y	2377	2401	1			164
04	23760 X	21438	-0-	-2322	-0-	18987	3 2353 9	98	4	Y	2139	2169	1			134
05	24552 X	22636	-0-	-1916	-0-	19598	3 2934 9	104	4	Y	2667	2664	1			137
06	23760 X	18562	-0-	-5198	-0-	16048	3 2426 9	88	4	Y	2205	2268	1			74
07	22227 X	15306	-0-	-6921	-0-	12983	3 2240 9	83	4	Y	2036	2025	1			85

STATE CORREA UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10560	- 20058		
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	79	1 29 4	14318	3 3163 9	Y	2875	2878	0	6	1	88
03	20088 X	18567	-0-	-1521	-0-	11	1 218 4	15336	3 3002 9	Y	2729	2735	0	4	1	78
04	19440 X	16232	-0-	-3208	-0-	61	1 28 4	13719	3 2424 9	Y	2204	2190	0	11	1	81
05	20088 X	15424	-0-	-4664	-0-	70	1 26 4	13646	3 1682 9	Y	1529	1561	0	8	1	41
06	19440 X	14328	-0-	-5112	-0-	67	1 27 4	12404	3 1830 9	Y	1664	1654	0	5	1	46
07	19468 X	13927	-0-	-5541	-0-	207	1 24 4	11947	3 1749 9	Y	1590	1574	0	3	1	59

STATE STREAMER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11100	- 21561		
02	53236 X	53236	-0-	-0-	-0-	52	1 74 4	50802	3 2308 9	Y	2098	2074	0	23	1	111
03	62341 X	58078	-0-	-4263	-0-	62	1 33 4	55760	3 2223 9	Y	2021	2067	0	14	1	51
04	60330 X	49712	-0-	-10618	-0-	62	1 63 4	47777	3 1810 9	Y	1645	1558	0	40	1	98
05	61039 X	50490	-0-	-10549	-0-	54	1 38 4	48394	3 2004 9	Y	1822	1838	0	36	1	46
06	57360 X	33039	-0-	-24321	-0-	37	1 82 4	31669	3 1251 9	Y	1137	1100	0	17	1	66
07	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	256	1 107 4	61726	3 2031 9	Y	1846	1801	0	19	1	92

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 290298	CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH 10450	CNTY: WARD PERF.10520 - 21292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-		30 1	16839 3	40 4	3110 9	Y	2827	2807 0	7 1			156
03	34751 X	26303	-0-	-8448	-0-		43 1	22582 3	22 4	3656 9	Y	3324	3388 0	6 1			86
04	31470 X	18942	-0-	-12528	-0-		40 1	17309 3	40 4	1553 9	Y	1412	1396 0	15 1			87
05	28024 X	27274	-0-	-750	-0-		39 1	22841 3	27 4	4367 9	Y	3970	3939 0	14 1			104
06	25440 X	20061	-0-	-5379	-0-		35 1	16118 3	78 4	3830 9	Y	3482	3368 0	7 1			211
07	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-		169 1	23209 3	68 4	5418 9	Y	4925	4876 0	6 1			254
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10850 - 21636				
02	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-		40 1	37207 3	53 4	2292 9	Y	2084	2066 0	16 1			112
03	49848 X	42615	-0-	-7233	-0-		45 1	40361 3	23 4	2186 9	Y	1987	2039 0	10 1			50
04	43680 X	38856	-0-	-4824	-0-		46 1	36708 3	47 4	2055 9	Y	1868	1775 0	29 1			114
05	44857 X	41023	-0-	-3834	-0-		34 1	38404 3	24 4	2561 9	Y	2328	2356 0	26 1			60
06	42960 X	21415	-0-	-21545	-0-		16 1	20987 3	36 4	376 9	Y	342	373 0	10 1			19
07	56372 X	56372	-0-	-0-	-0-		226 1	53715 3	91 4	2340 9	Y	2127	2024 0	15 1			107
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570 - 21315				
02	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-		40 1	27094 3	52 4	5349 9	Y	4863	4792 0	13 1			268
03	43059 X	39830	-0-	-3229	-0-		53 1	34804 3	28 4	4945 9	Y	4495	4637 0	10 1			116
04	41670 X	32978	-0-	-8692	-0-		50 1	28696 3	51 4	4181 9	Y	3801	3654 0	26 1			237
05	41571 X	38752	-0-	-2819	-0-		40 1	33079 3	28 4	5605 9	Y	5095	5178 0	21 1			133
06	38550 X	3091	-0-	-35459	-0-		13 1	871 3	30 4	2177 9	Y	1979	1991 0				121
07	39835 X	3195	-0-	-36640	-0-		56 1	1103 3	23 4	2013 9	Y	1830	1856 0				95
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870 - 21752				
02	38716 X	38716	-0-	-0-	-0-		39 1	36673 3	51 4	1953 9	Y	1775	1761 0	16 1			95
03	56172 X	38568	-0-	-17604	-0-		42 1	36778 3	22 4	1726 9	Y	1569	1616 0	9 1			39
04	54360 X	36098	-0-	-18262	-0-		44 1	33919 3	45 4	2090 9	Y	1900	1795 0	28 1			116
05	53754 X	31191	-0-	-22563	-0-		30 1	29652 3	21 4	1488 9	Y	1353	1415 0	20 1			34
06	45300 X	20472	-0-	-24828	-0-		15 1	19218 3	34 4	1205 9	Y	1095	1055 0	9 1			65
07	44835 X	44835	-0-	-0-	-0-		175 1	42005 3	71 4	2584 9	Y	2349	2283 0	12 1			119

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 A														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 290316					COMPL. DATE 07/28/2021				
										TOTAL DEPTH 11234				
										PERF.11440 - 21476				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-		1 1	18291 3	Y	4357	4383 0	2 8	80	
							254 4	4793 9						
03	27280 X	25286	-0-	-1994	-0-		19469 3	183 4	Y	5122	5126 0		76	
							5634 9							
04	26400 X	24672	-0-	-1728	-0-		2 1	19271 3	Y	4779	4758 0		97	
							142 4	5257 9						
05	27280 X	24761	-0-	-2519	-0-		2 1	19471 3	Y	4671	4600 0	72 8	96	
							150 4	5138 9						
06	26400 X	23610	-0-	-2790	-0-		1 1	18782 3	Y	4328	4364 0	10 8	50	
							66 4	4761 9						
07	25854 X	25330	-0-	-524	-0-		5 1	20265 3	Y	4503	4417 0	54 8	82	
							107 4	4953 9						

VJ RANCH LINK 35-38 C					WELL #: 751H					RRCID -> 290319				
										COMPL. DATE 03/30/2023				
										TOTAL DEPTH 11884				
										PERF.12125 - 22090				
02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-		1 1	32509 3	Y	3215	3239 0	3 8	57	
							335 4	3537 9						
03	56079 X	1791	-0-	-54288	-0-		1524 3	7 4	Y	236	290 0		3	
							260 9							
04	53400 X	28064	-0-	-25336	-0-		1 1	25208 3	Y	2505	2459 0		49	
							99 4	2756 9						
05	50716 X	32683	-0-	-18033	-0-		2 1	29565 3	Y	2706	2635 0	66 8	54	
							139 4	2977 9						
06	48930 X	38120	-0-	-10810	-0-		1 1	34781 3	Y	2970	2969 0	22 8	33	
							71 4	3267 9						
07	42957 X	42957	-0-	-0-	-0-		6 1	39170 3	Y	3327	3180 0	122 8	58	
							121 4	3660 9						

VJ RANCH LINK 35-38 E					WELL #: 712H					RRCID -> 290323				
										COMPL. DATE 07/29/2021				
										TOTAL DEPTH 11208				
										PERF.11503 - 21555				
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-		1 1	18160 3	Y	4619	4619 0	1 8	86	
							244 4	5081 9						
03	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-		17947 3	173 4	Y	4968	4980 0		74	
							5465 9							
04	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-		2 1	20184 3	Y	5004	4976 0		102	
							158 4	5504 9						
05	25385 X	25385	-0-	-0-	-0-		2 1	19912 3	Y	4821	4754 0	70 8	99	
							168 4	5303 9						
06	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-		1 1	19074 3	Y	4777	4813 0	8 8	55	
							71 4	5255 9						
07	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-		6 1	22244 3	Y	5798	5700 0	47 8	106	
							118 4	6378 9						

VJ RANCH LINK 35-38 D					WELL #: 731H					RRCID -> 290324				
										COMPL. DATE 11/10/2021				
										TOTAL DEPTH 11528				
										PERF.11975 - 21791				
02	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-		1 1	25661 3	Y	2697	2730 0	1 8	48	
							267 4	2967 9						
03	40602 X	40602	-0-	-0-	-0-		36578 3	276 4	Y	3407	3407 0		48	
							3748 9							
04	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-		3 1	32207 3	Y	3800	3772 0		76	
							185 4	4180 9						
05	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-		2 1	30424 3	Y	3957	3891 0	62 8	80	
							185 4	4353 9						
06	39300 X	34571	-0-	-4729	-0-		1 1	29801 3	Y	4262	4283 0	10 8	49	
							81 4	4688 9						
07	40610 X	34919	-0-	-5691	-0-		6 1	30071 3	Y	4287	4212 0	47 8	77	
							126 4	4716 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED RRCID -> 290334		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	38550 X	38550	-0-	-0-	-0-			1	273	32402	3	Y	5340	5355	0	2	8	97
03	40362 X	37304	-0-	-3058	-0-			3	31863	5874	4	Y	4757	4785	0			69
04	39276 X	39276	-0-	-0-	-0-			1	5233	208	4	Y	5034	5003	0			100
05	40362 X	39109	-0-	-1253	-0-			1	189	33547	3	Y	4858	4787	0	73	8	98
06	39060 X	38377	-0-	-683	-0-			1	195	5537	9	Y	4758	4792	0	10	8	54
07	40362 X	40257	-0-	-105	-0-			1	86	33056	3	Y	4983	4898	0	49	8	90
								6	137	5234	9							
								1		34633	3							
								4		5481	9							

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10743	- 21017								
02	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-			1	29	18127	3	Y	2046	2077	0	8	1	112
03	32860 X	29456	-0-	-3404	-0-			4	38	2251	9	Y	3093	3119	0	6	1	80
04	30780 X	26512	-0-	-4268	-0-			1	48	25981	3	Y	2928	2807	0	18	1	183
05	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-			1	25	3402	9	Y	3588	3659	0	18	1	94
06	32411 X	32411	-0-	-0-	-0-			1	48	23195	3	Y	3037	2935	0	13	1	183
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-			1	48	3221	9	Y	3086	3103	0	7	1	159
								4	43	28580	3							
								1	31	3947	9							
								1	37	28951	3	Y						
								4	82	3341	9							
								1	161	26917	3	Y						
								4	65	3395	9							

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL DEPTH 10741	PERF.10820	- 21555								
02	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-			1	45	40217	3	Y	1905	1927	0	18	1	102
03	53134 X	48087	-0-	-5047	-0-			4	59	2096	9	Y	1993	2033	0	12	1	50
04	51420 X	43829	-0-	-7591	-0-			1	53	45814	3	Y	2197	2079	0	34	1	134
05	50809 X	48072	-0-	-2737	-0-			1	28	2192	9	Y	2436	2477	0	31	1	62
06	49170 X	31906	-0-	-17264	-0-			1	53	41305	3	Y	851	849	0	15	1	49
07	52821 X	52821	-0-	-0-	-0-			1	54	2417	9	Y	573	580	0	15	1	27
								4	29	45322	3							
								1	24	30892	3	Y						
								4	54	936	9							
								1	226	51873	3	Y						
								4	92	630	9							

STATE STREAMER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10580	- 21229								
02	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-			1	36	23492	3	Y	3231	3273	0	10	1	177
03	30938 X	29982	-0-	-956	-0-			4	48	3554	9	Y	3307	3392	0	7	1	85
04	29940 X	25398	-0-	-4542	-0-			1	45	26276	3	Y	2383	2301	0	19	1	148
05	30938 X	28629	-0-	-2309	-0-			4	23	3638	9	Y	3225	3273	0	16	1	84
06	34214 X	34214	-0-	-0-	-0-			1	43	22690	3	Y	2961	2853	0	14	1	178
07	39199 X	39199	-0-	-0-	-0-			4	44	2621	9	Y	3119	3128	0	9	1	160
								1	36	25019	3	Y						
								4	26	3548	9							
								1	36	30842	3	Y						
								4	79	3257	9							
								1	176	35521	3	Y						
								4	71	3431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-	32 1	36407	3	Y	2364	2257	1		462
						72 4	2600	9						
03	45849 X	41404	-0-	-4445	-0-	37 1	38616	3	Y	2473	2587	1		348
						31 4	2720	9						
04	42960 X	16595	-0-	-26365	-0-	10 1	15762	3	Y	725	955	1		118
						25 4	798	9						
05	43307 X	36278	-0-	-7029	-0-	1 1	34243	3	Y	1826	1752	1		192
						25 4	2009	9						
06	41910 X	12121	-0-	-29789	-0-	1 1	11240	3	Y	790	826	1		156
						11 4	869	9						
07	43307 X	16877	-0-	-26430	-0-	9 1	16113	3	Y	676	808	1		24
						11 4	744	9						
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064														
02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	21 1	23642	3	Y	820	813	1		150
						43 4	902	9						
03	31837 X	25523	-0-	-6314	-0-	23 1	24611	3	Y	793	841	1		102
						17 4	872	9						
04	30630 X	10455	-0-	-20175	-0-	6 1	10286	3	Y	133	220	1		15
						17 4	146	9						
05	27249 X	24730	-0-	-2519	-0-	23597 3	16	4	Y	1015	925	1		105
						1117 9								
06	26370 X	7609	-0-	-18761	-0-	1 1	7222	3	Y	345	383	1		67
						6 4	380	9						
07	27249 X	1267	-0-	-25982	-0-	1 1	1054	3	Y	176	236	1		7
						18 4	194	9						
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872														
02	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-	213 1	94742	3	Y	356	377	1		27
						25 4	392	9						
03	100843 X	53490	-0-	-47353	-0-	53266 3	1	4	Y	203	219	1		11
						223 9								
04	97590 X	3698	-0-	-93892	-0-	101 1	3380	3	Y	147	10	1		148
						55 4	162	9						
05	105586 X	87252	-0-	-18334	-0-	1267 1	84865	3	Y	1011	1016	1		143
						8 4	1112	9						
06	102180 X	88734	-0-	-13446	-0-	551 1	86829	3	Y	1144	1243	1		44
						96 4	1258	9						
07	110756 X	110756	-0-	-0-	-0-	1301 1	107412	3	Y	1505	1479	1		70
						387 4	1656	9						
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792														
02	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	214 1	43098	3	Y	566	622	1		42
						20 4	623	9						
03	60109 X	28932	-0-	-31177	-0-	27497 3	8	4	Y	1297	1270	1		69
						1427 9								
04	58170 X	175	-0-	-57995	-0-	104 1	21	4	Y	45	67	1		47
						50 9								
05	60109 X	34298	-0-	-25811	-0-	877 1	31781	3	Y	1481	1319	1		209
						11 4	1629	9						
06	47790 X	34993	-0-	-12797	-0-	408 1	32976	3	Y	1416	1571	1		54
						51 4	1558	9						
07	48670 X	43174	-0-	-5496	-0-	881 1	39760	3	Y	2138	2093	1		99
						181 4	2352	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H					ASSOCIATED RRCID -> 291007					CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2021				
										CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	225 7	1 4	9346 763	3 9	Y	694	670	1	52
03	26071 X	1920	-0-	-24151	-0-	1759	3	161	9	Y	146	190	1	8
04	25230 X	138	-0-	-25092	-0-	116 1	1 9	21 4	4	Y	1 1	8 1	1	1
05	26071 X	8121	-0-	-17950	-0-	1013 2	1 4	6417 689	3 9	Y	626	539	1	88
06	11070 X	6847	-0-	-4223	-0-	458 26	1 4	5564 799	3 9	Y	726	786	1	28
07	11439 X	3327	-0-	-8112	-0-	934 77	1 4	1891 425	3 9	Y	386	396	1	18

STATE TROOPER UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL DEPTH 10967	PERF. 11155 - 18893				
02	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	62 50	1 4	9788 2408	3 9	Y	2189	2190	0	66
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	87 47	1 4	8360 2808	3 9	Y	2553	2545	0	72
04	10950 X	10220	-0-	-730	-0-	92 9	1 4	8018 2101	3 9	Y	1910	1927	0	49
05	13640 X	7761	-0-	-5879	-0-	54 33	1 4	7159 515	3 9	Y	468	501	0	12
06	13200 X	4844	-0-	-8356	-0-	35 32	1 4	4515 262	3 9	Y	238	244	0	4
07	13640 X	5476	-0-	-8164	-0-	47 35	1 4	5244 150	3 9	Y	136	132	0	7

ATLAS 7 UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11987	PERF. 12182 - 16826				
02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	8715 1977	3 9	140 4	4	Y	1797	1771	0	57
03	12865 X	12641	-0-	-224	-0-	10348 2280	3 9	13 4	4	Y	2073	2032	0	75
04	12450 X	11890	-0-	-560	-0-	9732 2154	3 9	4 4	4	Y	1958	1967	0	59
05	12462 X	11848	-0-	-614	-0-	9706 2104	3 9	38 4	4	Y	1913	1911	0	57
06	12240 X	9943	-0-	-2297	-0-	8059 1819	3 9	65 4	4	Y	1654	1673	0	36
07	12648 X	11665	-0-	-983	-0-	9406 2253	3 9	6 4	4	Y	2048	2028	0	54

ATLAS 7 UNIT					WELL #:	8H	RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF. 12148 - 16720				
02	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	9120 2021	3 9	108 4	4	Y	1837	1806	0	58
03	14725 X	13489	-0-	-1236	-0-	11124 2354	3 9	11 4	4	Y	2140	2095	0	77
04	13230 X	12526	-0-	-704	-0-	10391 2132	3 9	3 4	4	Y	1938	1949	0	58
05	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	11577 2225	3 9	37 4	4	Y	2023	2016	0	60
06	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11537 2272	3 9	72 4	4	Y	2065	2078	0	44
07	13485 X	13026	-0-	-459	-0-	10298 2723	3 9	5 4	4	Y	2475	2452	0	65

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	26587 X	26587	-0-	-0-	-0-	150	1	23083	3	Y	2982	2994	0	10 1
						74	4	3280	9					90
03	28210 X	26662	-0-	-1548	-0-	253	1	23916	3	Y	2204	2226	0	6 1
						69	4	2424	9					62
04	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	271	1	23027	3	Y	3261	3222	0	19 1
						13	4	3587	9					82
05	29450 X	29429	-0-	-21	-0-	191	1	25525	3	Y	3322	3303	0	16 1
						59	4	3654	9					85
06	28500 X	26648	-0-	-1852	-0-	179	1	23260	3	Y	2850	2880	0	11 1
						74	4	3135	9					44
07	29450 X	21340	-0-	-8110	-0-	164	1	18568	3	Y	2284	2205	0	5 1
						96	4	2512	9					118
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351														
02	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	162	1	24826	3	Y	1994	1992	0	9 1
						79	4	2193	9					60
03	29951 X	29951	-0-	-0-	-0-	292	1	27531	3	Y	1863	1865	0	6 1
						79	4	2049	9					52
04	31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	345	1	28773	3	Y	1857	1843	0	20 1
						16	4	2043	9					46
05	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	224	1	29475	3	Y	1735	1721	0	16 1
						63	4	1909	9					44
06	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	213	1	27327	3	Y	1647	1655	0	11 1
						82	4	1812	9					25
07	32209 X	23675	-0-	-8534	-0-	202	1	22405	3	Y	878	853	0	5 1
						102	4	966	9					45
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748														
02	34191 X	34191	-0-	-0-	-0-	216	1	32720	3	Y	1088	1095	0	14 1
						58	4	1197	9					31
03	45167 X	38026	-0-	-7141	-0-	385	1	36208	3	Y	1254	1242	0	9 1
						54	4	1379	9					34
04	43620 X	40018	-0-	-3602	-0-	455	1	37760	3	Y	1626	1590	0	30 1
						14	4	1789	9					40
05	43710 X	39416	-0-	-4294	-0-	286	1	37439	3	Y	1490	1470	0	23 1
						52	4	1639	9					37
06	40950 X	25188	-0-	-15762	-0-	187	1	23922	3	Y	942	954	0	11 1
						43	4	1036	9					14
07	41354 X	36216	-0-	-5138	-0-	309	1	34370	3	Y	1297	1236	0	9 1
						110	4	1427	9					66
ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814														
02	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	6420	3	151	4	Y	1995	1971	0	13 1
						2195	9							63
03	9982 X	9497	-0-	-485	-0-	7244	3	19	4	Y	2031	2006	0	15 1
						2234	9							73
04	9660 X	9260	-0-	-400	-0-	7043	3	13	4	Y	2004	2011	0	4 1
						2204	9							61
05	9982 X	8081	-0-	-1901	-0-	6012	3	33	4	Y	1851	1854	0	3 1
						2036	9							55
06	9660 X	8283	-0-	-1377	-0-	6091	3	74	4	Y	1925	1937	0	2 1
						2118	9							41
07	9703 X	8970	-0-	-733	-0-	6839	3	6	4	Y	1932	1921	0	1 1
						2125	9							51

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
						9H	RRCID -> 291318	COMPL.	DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH 11981	PERF.12086	- 16948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-			5983 1543 9	3	125	4	Y	1403	1389	0	14	1	44
03	10261 X	8495	-0-	-1766	-0-			6588 1896 9	3	11	4	Y	1724	1691	0	15	1	62
04	9930 X	7790	-0-	-2140	-0-			6295 1492 9	3	3	4	Y	1356	1372 1	0 8	4	1	41
05	10261 X	8467	-0-	-1794	-0-			6673 1759 9	3	35	4	Y	1599	1590	0	3	1	47
06	9930 X	8208	-0-	-1722	-0-			6237 1900 9	3	71	4	Y	1727	1736	0	1	1	37
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-			7024 2097 9	3	6	4	Y	1906	1892	0	1	1	50
STATE APACHE 57			WELL #:			751H	RRCID -> 291331	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 11209	PERF.11364	- 21493					
02	104132 X	104132	-0-	-0-	-0-			100379 3639 9	3	114	4	Y	3308	3144	0	77	1	273
03	109709 X	95975	-0-	-13734	-0-			94000 1764 9	3	211	4	Y	1604	1739	0	41	1	97
04	110550 X	107611	-0-	-2939	-0-			105805 1407 9	3	399	4	Y	1279	1137	0	153	1	86
05	115289 X	95214	-0-	-20075	-0-			91152 3863 9	3	199	4	Y	3512	3181	0	105	1	312
06	111570 X	950	-0-	-110620	-0-			947 52523 3	3	3	9	Y	3	314	0	1	1	-0-
07	115289 X	54029	-0-	-61260	-0-			1351 9	3	155	4	Y	1228	1022	0	25	1	181
STATE APACHE 57			WELL #:			732H	RRCID -> 291350	COMPL.	DATE 01/28/2022	TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11059	- 21199					
02	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-			39378 3043 9	3	53	4	Y	2766	2638	0	24	1	244
03	53096 X	53096	-0-	-0-	-0-			50233 2749 9	3	114	4	Y	2499	2556	0	17	1	170
04	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-			46762 1991 9	3	184	4	Y	1810	1766	0	53	1	161
05	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-			39198 2302 9	3	98	4	Y	2093	2026	0	35	1	193
06	20343 X	20343	-0-	-0-	-0-			20296 39732 3	3	47	9	Y	43	223	0	13	1	-0-
07	41993 X	41993	-0-	-0-	-0-			2168 9	3	93	4	Y	1971	1651	0	15	1	305
STATE APACHE 57			WELL #:			733H	RRCID -> 291351	COMPL.	DATE 01/29/2022	TOTAL	DEPTH 10859	PERF.11062	- 20971					
02	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-			39324 3971 9	3	54	4	Y	3610	3531	0	16	1	325
03	54684 X	47730	-0-	-6954	-0-			43584 4045 9	3	101	4	Y	3677	3736	0	10	1	256
04	52920 X	44963	-0-	-7957	-0-			40796 4004 9	3	163	4	Y	3640	3523	0	31	1	342
05	49104 X	37273	-0-	-11831	-0-			33843 3343 9	3	87	4	Y	3039	3073	0	20	1	288
06	46620 X	18613	-0-	-28007	-0-			18583 44921 3	3	30	9	Y	27	307	0	8	1	-0-
07	47988 X	46664	-0-	-1324	-0-			1625 9	3	118	4	Y	1477	1237	0	11	1	229

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H RRCID -> 291383														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
02	37917	X	37917	-0-	-0-	-0-	37272	3	50	4	Y	541	507	44
							595	9						
03	55242	X	41119	-0-	-14123	-0-	40177	3	92	4	Y	773	757	51
							850	9						
04	53460	X	41273	-0-	-12187	-0-	38147	3	152	4	Y	2704	2473	253
							2974	9						
05	50902	X	21233	-0-	-29669	-0-	19746	3	56	4	Y	1301	1419	123
							1431	9						
06	42150	X	19014	-0-	-23136	-0-	18984	3	30	9	Y	27	142	-0-
07	42656	X	19023	-0-	-23633	-0-	18197	3	67	4	Y	690	578	107
							759	9						
STATE STONEFLY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612														
02	52368	X	52368	-0-	-0-	-0-	434	1	50134	3	Y	1529	1520	193
							118	4	1682	9				
03	58776	X	54381	-0-	-4395	-0-	534	1	51995	3	Y	1609	1690	112
							82	4	1770	9				
04	55170	X	48903	-0-	-6267	-0-	433	1	46771	3	Y	1530	1529	113
							16	4	1683	9				
05	57970	X	52077	-0-	-5893	-0-	479	1	50033	3	Y	1335	1311	137
							96	4	1469	9				
06	56100	X	30389	-0-	-25711	-0-	367	1	29293	3	Y	627	680	84
							39	4	690	9				
07	57970	X	15635	-0-	-42335	-0-	126	1	14022	3	Y	1221	1154	151
							144	4	1343	9				
STATE STONEFLY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305														
02	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	272	1	31416	3	Y	917	970	112
							74	4	1009	9				
03	43617	X	38016	-0-	-5601	-0-	378	1	36716	3	Y	789	853	48
							54	4	868	9				
04	41190	X	36882	-0-	-4308	-0-	333	1	35756	3	Y	710	714	44
							12	4	781	9				
05	41509	X	38506	-0-	-3003	-0-	349	1	36607	3	Y	1341	1244	141
							75	4	1475	9				
06	39630	X	38555	-0-	-1075	-0-	443	1	36040	3	Y	1839	1715	265
							49	4	2023	9				
07	38099	X	35308	-0-	-2791	-0-	295	1	32547	3	Y	1992	2016	241
							275	4	2191	9				
STATE GATEWAY A														
WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305														
02	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	289	1	30784	3	Y	1532	47	110
							17	4	1685	9				
03	27466	X	20499	-0-	-6967	-0-	19307	3	3	4	Y	1081	23	56
							1189	9						
04	26580	X	63	-0-	-26517	-0-	57	1	6	4	Y	-0-	54	2
05	36301	X	8657	-0-	-27644	-0-	533	1	7635	3	Y	443	6	61
							2	4	487	9				
06	35130	X	12992	-0-	-22138	-0-	414	1	11623	3	Y	842	9	32
							29	4	926	9				
07	36301	X	19946	-0-	-16355	-0-	975	1	17572	3	Y	1161	9	53
							122	4	1277	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 291418	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9857	CNTY: WARD - 17187				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	39752 X	39752	-0-	-0-	-0-		214 1	37583 3	13 4	1942 9	Y	1765	36 0	1693 1			128
03	44361 X	22669	-0-	-21692	-0-		21521 3	1 4	1147 9		Y	1043	16 0	1101 1			54
04	41760 X	6831	-0-	-34929	-0-		104 1	6387 3	88 4	252 9	Y	229	5 0	56 1			222
05	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-		960 1	49258 3	5 4	1415 9	Y	1286	35 0	1299 1			174
06	42600 X	35917	-0-	-6683	-0-		409 1	34094 3	47 4	1367 9	Y	1243	24 0	1347 1			46
07	44020 X	38214	-0-	-5806	-0-		888 1	35876 3	164 4	1286 9	Y	1169	17 0	1145 1			53
STATE GATEWAY				WELL #: 733H	RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9980	- 17266				
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-		214 1	28728 3	11 4	143 9	Y	130	47 0	82 1			5
03	40021 X	21053	-0-	-18968	-0-		20983 3	1 4	69 9		Y	63	27 0	39 1			2
04	38730 X	8526	-0-	-30204	-0-		104 1	8285 3	108 4	29 9	Y	26	12 0	9 1			7
05	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-		984 1	45492 3	5 4	460 9	Y	418	55 0	323 1			47
06	36120 X	31468	-0-	-4652	-0-		406 1	30611 3	44 4	407 9	Y	370	37 0	368 1			12
07	33790 X	33790	-0-	-0-	-0-		885 1	32407 3	155 4	343 9	Y	312	26 0	285 1			13
TITAN 7 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH	11635	PERF. 11884	- 16501				
02	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-		1 1	9750 3	14 4	2730 9	Y	2482	2454 0	18 1			46
03	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-		10425 3	4 4	2946 9		Y	2678	2662 0	20 1			42
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-		9552 3	5 4	2682 9		Y	2438	2438 0	5 1			35
05	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-		2 1	10556 3	17 4	2831 9	Y	2574	2565 0	4 1			40
06	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-		4 1	9855 3	30 4	2682 9	Y	2438	2453 0	2 1			23
07	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-		3 1	10649 3	2 4	2789 9	Y	2535	2507 0	2 1			49
STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH	10218	PERF. 10363	- 20121				
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-		11913 3	95 4	768 9		Y	698	745 1				54
03	30597 X	16169	-0-	-14428	-0-		14388 3	102 4	1679 9		Y	1526	1481 1				99
04	20970 X	10438	-0-	-10532	-0-		8658 3	20 4	1760 9		Y	1600	1560 1				139
05	21669 X	18110	-0-	-3559	-0-		15808 3	93 4	2209 9		Y	2008	1966 1				181
06	20520 X	16740	-0-	-3780	-0-		14875 3	120 4	1745 9		Y	1586	1573 1				194
07	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-		15903 3	84 4	2013 9		Y	1830	1856 1				168

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689															CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-		1	1	6286	3		Y	703	701	0	13	1	13														
03	10416 X	9102	-0-	-1314	-0-		10	4	773	9		Y	2121	2087	0	14	1	33														
04	10080 X	7057	-0-	-3023	-0-		6766	3		3	4	Y	1572	1578	0	3	1	23														
05	10416 X	9087	-0-	-1329	-0-		2333	9				Y	1177	1179	0	3	1	18														
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-		5325	3		3	4	Y	1321	1325	0	2	1	12														
07	9114 X	7755	-0-	-1359	-0-		1729	9				Y	1501	1483	0	1	1	29														
							2	1		7776	3																					
							14	4		1295	9																					
							4	1		7605	3																					
							29	4		1453	9																					
							3	1		6099	3																					
							2	4		1651	9																					
STATE PAPILLON UNIT															WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745																	
02	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-		15680	3	107	4	Y	3709	3700	1				300														
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-		4080	9				Y	3631	3694	1			237														
04	27360 X	26192	-0-	-1168	-0-		24136	3	126	4	Y	2650	2663	1				224														
05	28272 X	22131	-0-	-6141	-0-		3994	9				Y	2890	2853	1			261														
06	27360 X	17056	-0-	-10304	-0-		23245	3	32	4	Y	2098	2101	1				258														
07	28241 X	21885	-0-	-6356	-0-		2915	9				Y	1919	2002	1			175														
							18881	3		71	4	Y																				
							3179	9																								
							14677	3		71	4	Y																				
							2308	9																								
							19709	3		65	4	Y																				
							2111	9																								
TITAN 7 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491																	
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-		1	1	6426	3	Y	1157	1138	0	12	1		21														
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-		18	4	1273	9		Y	1552	1535	0	14	1	24														
04	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-		7362	3	6	4	Y	1805	1799	0	3	1		26														
05	8556 X	8137	-0-	-419	-0-		1707	9				Y	1631	1630	0	2	1	25														
06	8790 X	7593	-0-	-1197	-0-		6374	3	5	4	Y	1565	1574	0	1	1		15														
07	9083 X	8063	-0-	-1020	-0-		1986	9				Y	1578	1562	0	1	1	30														
							1	1	6329	3																						
							13	4	1794	9																						
							3	1	5846	3	Y																					
							22	4	1722	9																						
							2	1	6324	3	Y																					
							1	4	1736	9																						
TITAN 7 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685																	
02	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-		1	1	8285	3	Y	4109	4074	0	15	1		76														
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-		11	4	4520	9		Y	3648	3650	0	17	1	57														
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-		9057	3	4	4	Y	3512	3512	0	5	1		51														
05	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-		4013	9				Y	3659	3650	0	4	1	56														
06	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-		8783	3	4	4	Y	3499	3520	0	2	1		33														
07	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-		3863	9				Y	3548	3511	0	2	1	68														
							2	1	9650	3	Y																					
							14	4	4025	9																						
							3	1	9206	3	Y																					
							26	4	3849	9																						
							3	1	9464	3	Y																					
							2	4	3903	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 733H					RRCID -> 291754					COMPL. DATE 04/15/2022				
										TOTAL DEPTH 12969				
										PERF.12596 - 22666				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-	21089	3	40	4	Y	3614	3538	0	154
						3975	9					1	8	
03	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	22984	3	5	4	Y	4069	4021	0	159
						4476	9							
04	25470 X	25162	-0-	-308	-0-	21177	3	2	4	Y	3621	3674	0	93
						3983	9					2	8	
05	26319 X	25062	-0-	-1257	-0-	21232	3	47	4	Y	3439	3429	0	95
						3783	9							
06	25470 X	23950	-0-	-1520	-0-	19650	3	10	4	Y	3900	3893	0	97
						4290	9							
07	26319 X	24967	-0-	-1352	-0-	20479	3	11	4	Y	4070	4067	0	97
						4477	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 291762				
										COMPL. DATE 04/14/2022				
										TOTAL DEPTH 12246				
										PERF.12372 - 22476				
02	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	18095	3	35	4	Y	3133	3071	0	134
						3446	9					1	8	
03	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	20540	3	5	4	Y	3530	3492	0	138
						3883	9							
04	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	19903	3	2	4	Y	3457	3495	0	89
						3803	9					2	8	
05	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	19633	3	48	4	Y	3141	3136	0	87
						3455	9							
06	22200 X	21116	-0-	-1084	-0-	18662	3	10	4	Y	2222	2250	0	55
						2444	9							
07	22940 X	20686	-0-	-2254	-0-	18297	3	11	4	Y	2162	2164	0	51
						2378	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 751H					RRCID -> 291763				
										COMPL. DATE 04/12/2022				
										TOTAL DEPTH 12528				
										PERF.12683 - 20030				
02	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	24830	3	51	4	Y	2663	2567	0	113
						2929	9					1	8	
03	28644 X	27408	-0-	-1236	-0-	24729	3	7	4	Y	2429	2397	0	94
						2672	9							
04	27720 X	26073	-0-	-1647	-0-	23492	3	3	4	Y	2344	2362	0	60
						2578	9					3	8	
05	28644 X	25951	-0-	-2693	-0-	23296	3	59	4	Y	2360	2345	0	65
						2596	9							
06	27720 X	25801	-0-	-1919	-0-	22792	3	11	4	Y	2725	2716	0	68
						2998	9							
07	28644 X	24057	-0-	-4587	-0-	21106	3	12	4	Y	2672	2673	0	64
						2939	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 731H					RRCID -> 291823				
										COMPL. DATE 04/11/2022				
										TOTAL DEPTH 12220				
										PERF.12369 - 22452				
02	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	20052	3	35	4	Y	4237	4162	0	181
						4661	9					1	8	
03	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	22621	3	5	4	Y	4693	4648	0	183
						5162	9							
04	26036 X	26036	-0-	-0-	-0-	21303	3	2	4	Y	4301	4360	0	111
						4731	9					2	8	
05	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	21682	3	49	4	Y	4460	4440	0	123
						4906	9							
06	25386 X	25386	-0-	-0-	-0-	20989	3	10	4	Y	3988	4007	0	99
						4387	9							
07	25916 X	25000	-0-	-916	-0-	20800	3	11	4	Y	3808	3813	0	91
						4189	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	18 1	5664 3	Y	1218	8 0	1174	1	102	
						306 4	1340 9							
03	17546 X	568	-0-	-16978	-0-	57 1	82 3	Y	368	454 1			16	
						24 4	405 9							
04	11550 X	8722	-0-	-2828	-0-	77 1	6700 3	Y	1648	8 0	1588	1	68	
						132 4	1813 9							
05	11935 X	460	-0-	-11475	-0-	64 1	59 3	Y	304	363 1			9	
						3 4	334 9							
06	11550 X	436	-0-	-11114	-0-	61 1	93 3	Y	253	254 1			8	
						4 4	278 9							
07	9021 X	3763	-0-	-5258	-0-	51 1	3193 3	Y	469	2 0	459	1	16	
						3 4	516 9							
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220														
02	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	51 1	45962 3	Y	4516	75 0	4243	1	375	
						851 4	4968 9							
03	68727 X	66712	-0-	-2015	-0-	210 1	58981 3	Y	6755	74 0	6774	1	282	
						90 4	7431 9							
04	66654 X	66654	-0-	-0-	-0-	184 1	60388 3	Y	5365	84 0	5346	1	217	
						180 4	5902 9							
05	88897 X	88897	-0-	-0-	-0-	233 1	86124 3	Y	2301	103 0	2351	1	64	
						9 4	2531 9							
06	80010 X	80010	-0-	-0-	-0-	256 1	77388 3	Y	2137	92 0	2042	1	67	
						15 4	2351 9							
07	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	215 1	72827 3	Y	1718	58 0	1672	1	55	
						11 4	1890 9							
WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483														
02	47064 X	47064	-0-	-0-	-0-	42 1	42605 3	Y	3387	78 0	3160	1	279	
						691 4	3726 9							
03	59923 X	54826	-0-	-5097	-0-	187 1	49741 3	Y	4380	70 0	4407	1	182	
						80 4	4818 9							
04	57990 X	53230	-0-	-4760	-0-	149 1	48482 3	Y	4047	75 0	3991	1	163	
						147 4	4452 9							
05	61634 X	61634	-0-	-0-	-0-	142 1	52981 3	Y	7732	71 0	7596	1	228	
						6 4	8505 9							
06	58703 X	58703	-0-	-0-	-0-	160 1	50601 3	Y	7211	67 0	7134	1	238	
						10 4	7932 9							
07	56360 X	56360	-0-	-0-	-0-	128 1	48236 3	Y	7264	43 0	7218	1	241	
						6 4	7990 9							
WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570														
02	95043 X	95043	-0-	-0-	-0-	74 1	92118 3	Y	1476	155 0	1360	1	108	
						1227 4	1624 9							
03	109492 X	101866	-0-	-7626	-0-	269 1	100249 3	Y	1121	129 0	1059	1	41	
						115 4	1233 9							
04	105960 X	70031	-0-	-35929	-0-	177 1	67775 3	Y	1730	97 0	1609	1	65	
						176 4	1903 9							
05	107508 X	97534	-0-	-9974	-0-	232 1	96172 3	Y	1019	118 0	941	1	25	
						9 4	1121 9							
06	104040 X	51651	-0-	-52389	-0-	148 1	50908 3	Y	533	62 0	481	1	15	
						9 4	586 9							
07	105214 X	91108	-0-	-14106	-0-	241 1	89765 3	Y	991	73 0	903	1	30	
						12 4	1090 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H		ASSOCIATED RRCID -> 292068		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	84232 X	84232	-0-	-0-	-0-	166	1	79352	3	Y	4232	4239	1				102	
						59	4	4655	9									
03	94798 X	45556	-0-	-49242	-0-	106	1	43149	3	Y	2087	2132	1				57	
						5	4	2296	9									
04	83340 X	14070	-0-	-69270	-0-	37	1	13076	3	Y	760	102	1				715	
						121	4	836	9									
05	93248 X	89043	-0-	-4205	-0-	259	1	84319	3	Y	4002	4554	1				163	
						63	4	4402	9									
06	90240 X	42546	-0-	-47694	-0-	110	1	40212	3	Y	2010	2096	1				77	
						13	4	2211	9									
07	93248 X	36475	-0-	-56773	-0-	98	1	34820	3	Y	1395	1433	1				39	
						22	4	1535	9									

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 711H		RRCID -> 292072		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269						
02	56049 X	56049	-0-	-0-	-0-	141	1	51406	3	Y	4047	4076	1				101	
						50	4	4452	9									
03	63643 X	32003	-0-	-31640	-0-	96	1	29271	3	Y	2392	2423	1				70	
						5	4	2631	9									
04	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	34	1				36	
05	64263 X	43773	-0-	-20490	-0-	160	1	38839	3	Y	4273	4126	1				183	
						74	4	4700	9									
06	62190 X	44942	-0-	-17248	-0-	155	1	40918	3	Y	3500	3546	1				137	
						19	4	3850	9									
07	62062 X	50658	-0-	-11404	-0-	146	1	46501	3	Y	3615	3647	1				105	
						34	4	3977	9									

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292074		COMPL. DATE 03/27/2023				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929						
02	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	168	1	59744	3	Y	5578	5581	1				142	
						60	4	6136	9									
03	70494 X	31658	-0-	-38836	-0-	102	1	28909	3	Y	2402	2473	1				71	
						5	4	2642	9									
04	68220 X	-0-	-0-	-68220	-0-					Y	-0-	35	1				36	
05	70494 X	56504	-0-	-13990	-0-	173	1	51725	3	Y	4135	3995	1				176	
						57	4	4549	9									
06	68220 X	65928	-0-	-2292	-0-	212	1	60569	3	Y	4655	4648	1				183	
						26	4	5121	9									
07	71994 X	71994	-0-	-0-	-0-	199	1	66790	3	Y	4508	4560	1				131	
						46	4	4959	9									

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316						
02	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	137	1	56991	3	Y	4648	4672	1				116	
						49	4	5113	9									
03	68758 X	36090	-0-	-32668	-0-	95	1	33263	3	Y	2479	2523	1				72	
						5	4	2727	9									
04	66540 X	-0-	-0-	-66540	-0-					Y	-0-	35	1				37	
05	78800 X	78800	-0-	-0-	-0-	229	1	73330	3	Y	4704	4545	1				196	
						67	4	5174	9									
06	66540 X	61222	-0-	-5318	-0-	155	1	56440	3	Y	4189	4222	1				163	
						19	4	4608	9									
07	68758 X	67354	-0-	-1404	-0-	144	1	62435	3	Y	4311	4350	1				124	
						33	4	4742	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292225	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL	DEPTH 12121	CNTY: WARD PERF.12222 - 16916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1 1 11 4	8842 3 2386 9	Y	2169	2148 0 1 8		17 1	40			
03	14167 X	12679	-0-	-1488	-0-	10175 3 2500 9	4 4	Y	2273	2257 0		20 1	36			
04	13710 X	11383	-0-	-2327	-0-	9131 3 2248 9	4 4	Y	2044	2043 0 2 8		5 1	30			
05	14167 X	12638	-0-	-1529	-0-	2 1 14 4	10188 3 2434 9	Y	2213	2205 0		4 1	34			
06	12960 X	11728	-0-	-1232	-0-	3 1 25 4	9349 3 2351 9	Y	2137	2148 0		3 1	20			
07	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	3 1 2 4	10142 3 2736 9	Y	2487	2457 0		2 1	48			
TITAN 7 UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292228	COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL	DEPTH 12115	PERF.12139 - 16957				
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	1 1 13 4	9041 3 1862 9	Y	1693	1665 0 1 8		18 1	31			
03	12865 X	11764	-0-	-1101	-0-	9789 3 1971 9	4 4	Y	1792	1775 0		20 1	28			
04	12450 X	10525	-0-	-1925	-0-	9165 3 1355 9	5 4	Y	1232	1235 0 2 8		5 1	18			
05	12865 X	11607	-0-	-1258	-0-	2 1 15 4	9859 3 1731 9	Y	1574	1564 0		4 1	24			
06	11700 X	10119	-0-	-1581	-0-	4 1 28 4	8912 3 1175 9	Y	1068	1080 0		2 1	10			
07	12090 X	9931	-0-	-2159	-0-	3 1 2 4	9353 3 573 9	Y	521	519 0		2 1	10			
JAWS STATE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292273	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10452 - 20189				
02	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	41 1 173 4	26646 3 1986 9	Y	1805	1749 1 60 8		124				
*03	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	47 1 286 4	30569 3 2336 9	Y	2124	2094 1		154				
04	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	42 1 190 4	33045 3 2455 9	Y	2232	2223 1		163				
05	36631 X	36631	-0-	-0-	-0-	37 1 19 4	33434 3 3141 9	Y	2855	2772 1 91 8		155				
06	36339 X	36339	-0-	-0-	-0-	39 1 122 4	33029 3 3149 9	Y	2863	2753 1 27 8		238				
07	37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	33 1 45 4	34353 3 3057 9	Y	2779	2677 1 140 8		200				
JAWS STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292274	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10367 - 19351				
02	41895 X	41895	-0-	-0-	-0-	56 1 213 4	36216 3 5410 9	Y	4918	4662 1 142 8		339				
*03	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	60 1 344 4	38910 3 4065 9	Y	3695	3766 1		268				
04	42630 X	42244	-0-	-386	-0-	49 1 210 4	38817 3 3168 9	Y	2880	2938 1		210				
05	46376 X	42945	-0-	-3431	-0-	44 1 21 4	39699 3 3181 9	Y	2892	2854 1 91 8		157				
06	44880 X	40046	-0-	-4834	-0-	44 1 134 4	37028 3 2840 9	Y	2582	2499 1 25 8		215				
07	46376 X	40041	-0-	-6335	-0-	35 1 43 4	36992 3 2971 9	Y	2701	2587 1 134 8		195				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292368	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH	10462	PERF.10693	- 20529	CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-		63	1	40534	3		Y	3627	3513	1	121	8		249
							227	4	3990	9									
*03	47812 X	47812	-0-	-0-	-0-		66	1	42738	3		Y	4223	4166	1				306
							363	4	4645	9									
04	48720 X	46044	-0-	-2676	-0-		53	1	42307	3		Y	3148	3225	1				229
							221	4	3463	9									
05	50344 X	43332	-0-	-7012	-0-		45	1	40220	3		Y	2769	2760	1	88	8		150
							21	4	3046	9									
06	48720 X	45054	-0-	-3666	-0-		49	1	41335	3		Y	3211	3064	1	30	8		267
							138	4	3532	9									
07	49755 X	47263	-0-	-2492	-0-		42	1	43939	3		Y	2943	2850	1	148	8		212
							45	4	3237	9									

JAWS STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH	10747	PERF.10637	- 20064					
02	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-		36	1	23076	3		Y	233	220	1	8	8		16
							160	4	256	9									
*03	37279 X	37279	-0-	-0-	-0-		56	1	36301	3		Y	554	530	1				40
							313	4	609	9									
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-		57	1	45393	3		Y	1898	1800	1				138
							189	4	2088	9									
05	54770 X	54770	-0-	-0-	-0-		58	1	52434	3		Y	2053	2015	1	65	8		111
							20	4	2258	9									
06	30775 X	30775	-0-	-0-	-0-		36	1	29999	3		Y	610	664	1	6	8		51
							69	4	671	9									
07	56471 X	56471	-0-	-0-	-0-		53	1	54946	3		Y	1302	1195	1	64	8		94
							40	4	1432	9									

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10445	- 20465					
02	49457 X	49457	-0-	-0-	-0-		372	1	43921	3		Y	4608	4526	1				660
							95	4	5069	9									
03	60822 X	56233	-0-	-4589	-0-		498	1	49848	3		Y	5288	5520	1				428
							70	4	5817	9									
04	58380 X	56806	-0-	-1574	-0-		452	1	50391	3		Y	5407	5383	1				452
							15	4	5948	9									
05	58435 X	55456	-0-	-2979	-0-		461	1	49439	3		Y	4965	4854	1				563
							94	4	5462	9									
06	55110 X	52262	-0-	-2848	-0-		573	1	47519	3		Y	3732	3740	1				555
							65	4	4105	9									
07	58714 X	51719	-0-	-6995	-0-		429	1	47481	3		Y	3175	3341	1				389
							316	4	3493	9									

POLARIS 7				WELL #: 712H	RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12300	- 16997					
02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-		7782	3	27	4		Y	1525	1520	0	13	1		41
							1678	9											
03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-		9290	3	6	4		Y	1695	1654	0	15	1		67
							1865	9											
04	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-		8724	3	18	4		Y	1489	1514	0	4	1		37
							1638	9						1	8				
05	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-		8959	3	1574	9		Y	1431	1417	0	3	1		48
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-		8789	3	1472	9		Y	1338	1359	0	2	1		25
07	10292 X	9458	-0-	-834	-0-		7921	3	1	4		Y	1396	1375	0	1	1		45
							1536	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292411					COMPL. DATE 07/01/2022				
										TOTAL DEPTH 9832				
										PERF.10475 - 20208				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	46510 X	46510	-0-	-0-	-0-	377 1	43736 3	Y	2094	2073	1			279
						94 4	2303 9							
03	58404 X	35590	-0-	-22814	-0-	339 1	33260 3	Y	1745	1893	1			131
						71 4	1920 9							
04	56520 X	52254	-0-	-4266	-0-	447 1	48710 3	Y	2801	2711	1			221
						16 4	3081 9							
05	58404 X	53217	-0-	-5187	-0-	472 1	49795 3	Y	2595	2533	1			283
						95 4	2855 9							
06	56340 X	34946	-0-	-21394	-0-	407 1	32945 3	Y	1410	1490	1			203
						43 4	1551 9							
07	63151 X	63151	-0-	-0-	-0-	545 1	59673 3	Y	2327	2254	1			276
						373 4	2560 9							

STATE TROOPER UNIT					WELL #: 711H					RRCID -> 292469				
										COMPL. DATE 09/21/2021				
										TOTAL DEPTH 10708				
										PERF.10794 - 18350				
02	31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	170 1	26452 3	Y	4754	4717	0	11	1	144
						74 4	5229 9							
03	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	288 1	27374 3	Y	5118	5111	0	6	1	145
						71 4	5630 9							
04	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	322 1	27573 3	Y	4770	4772	0	22	1	121
						14 4	5247 9							
05	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-	211 1	28250 3	Y	4452	4441	0	17	1	115
						55 4	4897 9							
06	31787 X	31787	-0-	-0-	-0-	207 1	27056 3	Y	4051	4091	0	12	1	63
						68 4	4456 9							
07	31806 X	28043	-0-	-3763	-0-	207 1	23624 3	Y	3804	3663	0	7	1	197
						28 4	4184 9							

STATE TROOPER UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 292470				
										COMPL. DATE 09/21/2021				
										TOTAL DEPTH 10965				
										PERF.11023 - 18592				
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	109 1	16910 3	Y	2457	2483	0	7	1	74
						59 4	2703 9							
03	28799 X	17591	-0-	-11208	-0-	159 1	15045 3	Y	2126	2136	0	4	1	60
						48 4	2339 9							
04	27870 X	15690	-0-	-12180	-0-	157 1	13368 3	Y	1960	1960	0	10	1	50
						9 4	2156 9							
05	28799 X	15243	-0-	-13556	-0-	97 1	12973 3	Y	1944	1936	0	8	1	50
						35 4	2138 9							
06	25560 X	13969	-0-	-11591	-0-	91 1	11910 3	Y	1747	1765	0	5	1	27
						46 4	1922 9							
07	21886 X	11945	-0-	-9941	-0-	86 1	9814 3	Y	1842	1771	0	3	1	95
						19 4	2026 9							

STATE TROOPER UNIT					WELL #: 751H					RRCID -> 292471				
										COMPL. DATE 09/21/2021				
										TOTAL DEPTH 10264				
										PERF.11614 - 19289				
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	8 1	1261 3	Y	48	115	0	1	1	1
						5 4	53 9							
03	42811 X	131	-0-	-42680	-0-	1 1	117 3	Y	12	13	0			-0-
						13 9								
04	38880 X	1262	-0-	-37618	-0-	11 1	955 3	Y	240	233	0	1	1	6
						32 4	264 9							
05	40702 X	40702	-0-	-0-	-0-	287 1	37804 3	Y	2327	2247	0	27	1	59
						51 4	2560 9							
06	41833 X	41833	-0-	-0-	-0-	302 1	38746 3	Y	2468	2469	0	20	1	38
						70 4	2715 9							
07	36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	299 1	33403 3	Y	2319	2227	0	11	1	119
						36 4	2551 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25877 X	25877	-0-	-0-	-0-	22360	3	197	4	Y	3018	3029	1	237
03	31341 X	27514	-0-	-3827	-0-	3320	9							
04	27210 X	20510	-0-	-6700	-0-	24026	3	164	4	Y	3022	3067	1	192
05	28644 X	23308	-0-	-5336	-0-	3324	9							
06	27720 X	24981	-0-	-2739	-0-	18197	3	30	4	Y	2075	2095	1	172
07	28644 X	24084	-0-	-4560	-0-	2283	9							
						20567	3	103	4	Y	2398	2357	1	213
						2638	9							
						20956	3	138	4	Y	3534	3312	1	435
						3887	9							
						20921	3	96	4	Y	2788	2968	1	255
						3067	9							
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519														
02	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	32686	3	186	4	Y	2761	2785	1	215
03	40269 X	40238	-0-	-31	-0-	3037	9							
04	42733 X	42733	-0-	-0-	-0-	36462	3	158	4	Y	3289	3294	1	210
05	39742 X	30532	-0-	-9210	-0-	3618	9							
06	38940 X	32228	-0-	-6712	-0-	39135	3	38	4	Y	3236	3177	1	269
07	44144 X	32451	-0-	-11693	-0-	3560	9							
						28450	3	103	4	Y	1799	1910	1	158
						1979	9							
						30156	3	151	4	Y	1746	1695	1	209
						1921	9							
						30184	3	89	4	Y	1980	2010	1	179
						2178	9							
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521														
02	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	24172	3	167	4	Y	2503	2621	1	192
03	37882 X	30921	-0-	-6961	-0-	2753	9							
04	34200 X	30209	-0-	-3991	-0-	27137	3	141	4	Y	3312	3295	1	209
05	32674 X	31215	-0-	-1459	-0-	3643	9							
06	31620 X	27220	-0-	-4400	-0-	26434	3	33	4	Y	3402	3328	1	283
07	31217 X	27632	-0-	-3585	-0-	3742	9							
						27460	3	82	4	Y	3339	3326	1	296
						3673	9							
						24608	3	102	4	Y	2282	2304	1	274
						2510	9							
						25267	3	73	4	Y	2084	2172	1	186
						2292	9							
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982														
02	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	28831	3	190	4	Y	1190	1196	1	84
03	46748 X	31826	-0-	-14922	-0-	1309	9							
04	44580 X	28494	-0-	-16086	-0-	29752	3	130	4	Y	1767	1745	1	106
05	35433 X	27387	-0-	-8046	-0-	1944	9							
06	32490 X	17747	-0-	-14743	-0-	26692	3	28	4	Y	1613	1591	1	128
07	33573 X	26815	-0-	-6758	-0-	1774	9							
						25631	3	85	4	Y	1519	1516	1	131
						1671	9							
						16948	3	82	4	Y	652	708	1	75
						717	9							
						25239	3	78	4	Y	1362	1317	1	120
						1498	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H		ASSOCIATED RRCID -> 292656	CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL	DEPTH	12359	PERF.12650	- 17193	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	-0-		10403 3		32 4	Y		2635	2642 0		20 1		71
03		18445 X	14121	-0-	-4324	-0-	-0-		2899 9		6 4	Y		2479	2430 0		22 1		98
04		17700 X	14622	-0-	-3078	-0-	-0-		11388 3										
									2727 9										
									11795 3		22 4	Y		2550	2576 0		6 1		64
									2805 9						2 8				
05		16988 X	15448	-0-	-1540	-0-	-0-		12631 3		2817 9	Y		2561	2535 0		5 1		85
06		16440 X	13710	-0-	-2730	-0-	-0-		11243 3		2467 9	Y		2243	2282 0		3 1		43
07		15097 X	13824	-0-	-1273	-0-	-0-		11245 3		1 4	Y		2344	2309 0		2 1		76
									2578 9										
POLARIS 7					WELL #:	732H	RRCID -> 292659	COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL	DEPTH	12414	PERF.12750	- 17393			
02		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	-0-		5118 3		50 4	Y		1248	1252 0		9 1		34
03		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	-0-		1373 9		6 4	Y		2476	2399 0		12 1		99
04		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	-0-		6908 3										
									2724 9		19 4	Y		2239	2278 0		3 1		56
									6343 3						1 8				
05		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	-0-		2463 9										
									7173 3		2646 9	Y		2405	2378 0		3 1		80
06		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	-0-		7173 3		2646 9	Y		2405	2378 0		3 1		80
									6854 3		2473 9	Y		2248	2284 0		1 1		43
07		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	-0-		6126 3		1 4	Y		2132	2105 0		1 1		69
									2345 9										
MCGREGOR C UNIT					WELL #:	731H	RRCID -> 292701	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL	DEPTH	12255	PERF.12364	- 22296			
02		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	-0-		7464 3		98 4	Y		2603	2530 0		40 1		53
03		10633 X	10339	-0-	-294	-0-	-0-		2863 9		35 4	Y		3052	3005 0		38 1		62
04		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	-0-		6947 3										
									3357 9		38 4	Y		3691	3683 0		24 1		46
									6291 3										
05		10633 X	9436	-0-	-1197	-0-	-0-		4060 9										
									6303 3		79 4	Y		2776	2760 0		26 1		36
									3054 9										
06		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	-0-		7994 3		97 4	Y		2789	2778 0		22 1		25
									3068 9										
07		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	-0-		8816 3		41 4	Y		2867	2838 0		29 1		25
									3154 9										
STATE OREDIGGER UNIT					WELL #:	751H	RRCID -> 292847	COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11150	- 20308			
02		31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	-0-		199 1		30199 3	Y		1021	990 0		18 1		53
									178 4		1123 9								
03		41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	-0-		181 1		39750 3	Y		1056	1063 0		14 1		32
									95 4		1162 9								
04		48161 X	48161	-0-	-0-	-0-	-0-		239 1		46466 3	Y		1305	1207 0		53 1		77
									20 4		1436 9								
05		53631 X	53631	-0-	-0-	-0-	-0-		303 1		51890 3	Y		1307	1287 0		47 1		50
									1438 9										
06		39390 X	29480	-0-	-9910	-0-	-0-		175 1		28486 3	Y		742	751 0		15 1		26
									3 4		816 9								
07		48426 X	48426	-0-	-0-	-0-	-0-		241 1		46869 3	Y		1168	1111 0		14 1		69
									31 4		1285 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 292848	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11200	CNTY: WARD		- 20344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	224 1	41890 3	195 4	Y	894	871 0	20 1			46	
03	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	222 1	50761 3	166 4	Y	1096	1095 0	14 1			33	
04	61986 X	61986	-0-	-0-	-0-	301 1	60423 3	26 4	Y	1124	1039 0	53 1			65	
05	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	370 1	65033 3	1274 9	Y	1158	1135 0	45 1			43	
06	48270 X	38055	-0-	-10215	-0-	185 1	37198 3	4 4	Y	607	615 0	15 1			20	
07	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	318 1	65977 3	41 4	Y	1073	1015 0	16 1			62	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 292849	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10955	PERF.11150	- 20381			
02	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	251 1	53345 3	243 4	Y	1047	1007 0	23 1			54	
03	76322 X	59175	-0-	-17147	-0-	255 1	57575 3	153 4	Y	1084	1091 0	14 1			33	
04	73860 X	18714	-0-	-55146	-0-	128 1	17890 3	11 4	Y	623	603 0	14 1			39	
05	76322 X	12195	-0-	-64127	-0-	144 1	11543 3	508 9	Y	462	475 0	7 1			19	
06	58920 X	5353	-0-	-53567	-0-	131 1	4883 3	3 4	Y	305	311 0	2 1			11	
07	60884 X	3014	-0-	-57870	-0-	108 1	2673 3	14 4	Y	199	197 0	1 1			12	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 754H	RRCID -> 292854	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 11026	PERF.11100	- 20495			
02	46848 X	46848	-0-	-0-	-0-	237 1	45619 3	231 4	Y	692	668 0	26 1			33	
03	74183 X	52516	-0-	-21667	-0-	228 1	51099 3	140 4	Y	954	942 0	17 1			28	
04	71790 X	69842	-0-	-1948	-0-	337 1	68022 3	29 4	Y	1322	1203 0	72 1			75	
05	73971 X	73971	-0-	-0-	-0-	405 1	71637 3	1929 9	Y	1754	1702 0	60 1			67	
06	50820 X	41150	-0-	-9670	-0-	197 1	39758 3	4 4	Y	1083	1093 0	19 1			38	
07	72168 X	61063	-0-	-11105	-0-	290 1	59078 3	38 4	Y	1506	1439 0	16 1			89	
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705HR	RRCID -> 292865	COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11811	- 16716			
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	44 1	7848 3	10 4	Y	2888	2869 0	16 1			18	
03	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	66 1	9643 3	21 4	Y	3115	3090 0	20 1			23	
04	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	34 1	9768 3	19 4	Y	1724	1732 0	6 1			8	
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	26 1	9534 3	10 4	Y	2194	2187 0	3 1			12	
06	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	33 1	8950 3	2 4	Y	2058	2060 0	2 1			8	
07	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	32 1	8783 3	1 4	Y	2243	2237 0	1 1			13	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H			ASSOCIATED RRCID -> 292866		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11838 - 16698		CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	46	1 1111 3	11	4 1763 9	Y	1603	1593	0 11 1			10
03	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	74	1 8662 3	23	4 2708 9	Y	2462	2437	0 17 1			18
04	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	37	1 8135 3	21	4 2529 9	Y	2299	2302	0 4 1			10
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	31	1 8066 3	12	4 2550 9	Y	2318	2312	0 3 1			13
06	11100 X	9929	-0-	-1171	-0-	40	1 7542 3	2	4 2345 9	Y	2132	2135	0 2 1			8
07	11470 X	9890	-0-	-1580	-0-	40	1 7496 3	1	4 2353 9	Y	2139	2133	0 1 1			13
CASSINI 7 UNIT																
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 715H			RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11902 - 16735				
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	46	1 7949 3	59	4 2336 9	Y	2124	2107	0 16 1			13
03	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	81	1 12134 3	25	4 3024 9	Y	2749	2716	0 26 1			20
04	13200 X	12416	-0-	-784	-0-	39	1 9683 3	22	4 2672 9	Y	2429	2431	0 6 1			11
05	13640 X	11301	-0-	-2339	-0-	28	1 8718 3	11	4 2544 9	Y	2313	2307	0 4 1			13
06	13230 X	9664	-0-	-3566	-0-	34	1 7436 3	2	4 2192 9	Y	1993	1996	0 2 1			8
07	13671 X	9618	-0-	-4053	-0-	33	1 7431 3	1	4 2153 9	Y	1957	1952	0 1 1			12
CASSINI 7 UNIT																
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 734H			RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12164 - 17066				
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	110	1 14324 3	54	4 3550 9	Y	3227	3199	0 28 1			20
03	22227 X	12781	-0-	-9446	-0-	120	1 9366 3	37	4 3258 9	Y	2962	2942	0 19 1			21
04	19620 X	8661	-0-	-10959	-0-	57	1 5682 3	32	4 2890 9	Y	2627	2631	0 3 1			12
05	20274 X	8726	-0-	-11548	-0-	37	1 5902 3	27	4 2760 9	Y	2509	2505	0 2 1			14
06	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	48	1 15730 3	3	4 4778 9	Y	4344	4337	0 4 1			17
07	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	48	1 15582 3	2	4 4336 9	Y	3942	3934	0 2 1			23
CASSINI 7 UNIT																
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 705H			RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-			56 1	12924 3		Y	3261	3231 0	26 1		20
								38 4	3587 9							
03	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-			90 1	16142 3		Y	3741	3701 0	33 1		27
								28 4	4115 9							
04	19230 X	18712	-0-	-518	-0-			45 1	14878 3		Y	3422	3424 0	8 1		15
								25 4	3764 9				2 8			
05	19871 X	16669	-0-	-3202	-0-			31 1	13108 3		Y	3174	3166 0	6 1		17
								39 4	3491 9							
06	19710 X	15587	-0-	-4123	-0-			38 1	12252 3		Y	2995	2997 0	3 1		12
								2 4	3295 9							
07	20367 X	16009	-0-	-4358	-0-			38 1	12671 3		Y	2999	2991 0	2 1		18
								1 4	3299 9							
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330																
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-			1148 3	19 4		Y	346	2 0	332 1		33
								381 9								
03	9362 X	8434	-0-	-928	-0-			7208 3	16 4		Y	1100	6 0	1027 1		100
								1210 9								
04	7860 X	78	-0-	-7782	-0-			72 3	4 4		Y	2	101 1			1
								2 9								
05	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-			8495 3	14 4		Y	2089	6 0	1807 1		277
								2298 9								
06	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-			16715 3	12 4		Y	1782	14 0	1920 1		125
								1960 9								
07	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-			13831 3	7 4		Y	942	8 0	994 1		65
								1036 9								
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772																
02	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-			16279 3	36 4		Y	690	24 0	703 1		62
								759 9								
03	22785 X	11020	-0-	-11765	-0-			10630 3	24 4		Y	333	11 0	355 1		29
								366 9								
04	21720 X	13772	-0-	-7948	-0-			13518 3	27 4		Y	206	17 0	98 1		120
								227 9								
05	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-			30739 3	35 4		Y	874	27 0	857 1		110
								961 9								
06	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-			23783 3	25 4		Y	472	26 0	525 1		31
								519 9								
07	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-			19994 3	20 4		Y	677	14 0	648 1		46
								745 9								
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507																
02	73082 X	73082	-0-	-0-	-0-			68610 3	62 4		Y	4009	103 0	3919 1		368
								4410 9								
03	100812 X	45773	-0-	-55039	-0-			43385 3	37 4		Y	2137	44 0	2271 1		190
								2351 9								
04	93840 X	15032	-0-	-78808	-0-			14335 3	25 4		Y	611	22 0	391 1		388
								672 9								
05	90808 X	90808	-0-	-0-	-0-			87711 3	40 4		Y	2779	94 0	2724 1		349
								3057 9								
06	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-			84575 3	28 4		Y	2190	109 0	2286 1		144
								2409 9								
07	80910 X	79992	-0-	-918	-0-			76149 3	18 4		Y	3477	65 0	3319 1		237
								3825 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292947					COMPL. DATE 02/24/2024				
										TOTAL DEPTH 9928				
										PERF.10247 - 17617				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12286	3	21	4	Y	496	20 0	45
							546	9						
03	20212	X	8368	-0-	-11844	-0-	8185	3	15	4	Y	153	9 0	13
							168	9						
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-	13 1	-0-
05	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	23685	3	17	4	Y	459	24 0	56
							505	9						
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	13830	3	10	4	Y	2025	38 0	139
							2228	9						
07	14229	X	10909	-0-	-3320	-0-	9601	3	6	4	Y	1184	18 0	81
							1302	9						

STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #: 751H					RRCID -> 292948				
										COMPL. DATE 04/17/2024				
										TOTAL DEPTH 10209				
										PERF.10469 - 17746				
02	84402	X	84402	-0-	-0-	-0-	82493	3	69	4	Y	1673	129 0	143
							1840	9						
03	111383	X	55283	-0-	-56100	-0-	54249	3	42	4	Y	902	58 0	76
							992	9						
04	101250	X	15814	-0-	-85436	-0-	15378	3	27	4	Y	372	20 0	229
							409	9						
05	102640	X	102640	-0-	-0-	-0-	100962	3	44	4	Y	1485	95 0	177
							1634	9						
06	101223	X	101223	-0-	-0-	-0-	99801	3	29	4	Y	1266	113 0	78
							1393	9						
07	95395	X	95395	-0-	-0-	-0-	93927	3	17	4	Y	1319	71 0	85
							1451	9						

TITAN 7 UNIT					WELL #: 6H					RRCID -> 292965				
										COMPL. DATE 11/15/2021				
										TOTAL DEPTH 11787				
										PERF.11867 - 16646				
02	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	1	1	11904	3	Y	2366	2328 0	43
							15	4	2603	9			1 8	
03	17205	X	15532	-0-	-1673	-0-	13041	3	5	4	Y	2260	2242 0	35
							2486	9						
04	16650	X	14906	-0-	-1744	-0-	11782	3	5	4	Y	2835	2820 0	41
							3119	9					2 8	
05	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	2	1	10534	3	Y	2336	2337 0	36
							17	4	2570	9				
06	15570	X	9605	-0-	-5965	-0-	4	1	7083	3	Y	2259	2272 0	21
							33	4	2485	9				
07	16089	X	9783	-0-	-6306	-0-	3	1	7304	3	Y	2249	2226 0	43
							2	4	2474	9				

LINK VJ RANCH 24-13 K					WELL #: 734H					RRCID -> 292967				
										COMPL. DATE 07/10/2022				
										TOTAL DEPTH 11642				
										PERF.11756 - 21680				
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	53	1	8038	3	Y	1459	1472 0	18
							135	4	1605	9				
03	33108	X	5348	-0-	-27760	-0-	35	1	4299	3	Y	878	894 0	2
							48	4	966	9				
04	30240	X	23785	-0-	-6455	-0-	144	1	19867	3	Y	3256	3243 0	15
							192	4	3582	9				
05	31000	X	27411	-0-	-3589	-0-	115	1	22281	3	Y	4368	4331 0	35
							210	4	4805	9				
06	27048	X	27048	-0-	-0-	-0-	59	1	23049	3	Y	3542	3533 0	36
							44	4	3896	9				
07	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	65	1	25297	3	Y	3867	3789 0	39
							45	4	4254	9			40 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 J			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H			ASSOCIATED RRCID -> 293032		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-			62	1	9392	3	Y	1566	1582	0	1	8	19
								159	4	1723	9							
03	33046 X	6342	-0-	-26704	-0-			41	1	5096	3	Y	1040	1056	0			3
								61	4	1144	9							
04	31980 X	26211	-0-	-5769	-0-			162	1	22218	3	Y	3272	3260	0			15
								232	4	3599	9							
05	30070 X	28491	-0-	-1579	-0-			129	1	24729	3	Y	3090	3064	0	16	8	25
								234	4	3399	9							
06	28260 X	26331	-0-	-1929	-0-			61	1	23968	3	Y	2048	2046	0	6	8	21
								49	4	2253	9							
07	27094 X	26827	-0-	-267	-0-			63	1	24355	3	Y	2148	2100	0	19	1	21
								46	4	2363	9			29	8			
LINK VJ RANCH 24-13 L					WELL #: 752H	RRCID -> 293035	COMPL. DATE 03/29/2023			TOTAL DEPTH 12041	PERF.12100 - 22278							
02	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-			217	1	32641	3	Y	954	984	0			9
								345	4	1049	9							
03	71114 X	65837	-0-	-5277	-0-			490	1	59609	3	Y	4856	4853	0			12
								396	4	5342	9							
04	73735 X	73735	-0-	-0-	-0-			487	1	66188	3	Y	6080	6064	0			28
								372	4	6688	9							
05	68200 X	61930	-0-	-6270	-0-			301	1	57386	3	Y	3564	3546	0	18	8	28
								323	4	3920	9							
06	65670 X	57276	-0-	-8394	-0-			132	1	51389	3	Y	5171	5132	0	15	8	52
								67	4	5688	9							
07	76198 X	53933	-0-	-22265	-0-			130	1	49907	3	Y	3489	3400	0	31	1	34
								58	4	3838	9			76	8			
CASSINI 7 UNIT					WELL #: 703H	RRCID -> 293049	COMPL. DATE 06/01/2022			TOTAL DEPTH 11804	PERF.11835 - 16708							
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-			39	1	4971	3	Y	1647	1632	0	10	1	10
								35	4	1812	9							
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-			59	1	6171	3	Y	2111	2094	0	12	1	15
								29	4	2322	9							
04	7860 X	7829	-0-	-31	-0-			29	1	5641	3	Y	1948	1950	0	3	1	9
								16	4	2143	9			1	8			
05	7595 X	6645	-0-	-950	-0-			23	1	4785	3	Y	1660	1658	0	2	1	9
								11	4	1826	9							
06	8310 X	6041	-0-	-2269	-0-			31	1	4683	3	Y	1197	1200	0	1	1	5
								10	4	1317	9							
07	8587 X	6312	-0-	-2275	-0-			31	1	4786	3	Y	1358	1354	0	1	1	8
								1	4	1494	9							
LINK VJ RANCH 24-13 M					WELL #: 753H	RRCID -> 293057	COMPL. DATE 03/28/2023			TOTAL DEPTH 12013	PERF.12070 - 22375							
02	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-			108	1	16322	3	Y	1427	1446	0	1	8	17
								223	4	1570	9							
03	72278 X	72278	-0-	-0-	-0-			530	1	64528	3	Y	6057	6059	0			15
								557	4	6663	9							
04	54420 X	45650	-0-	-8770	-0-			310	1	41991	3	Y	2782	2784	0			13
								289	4	3060	9							
05	56234 X	47113	-0-	-9121	-0-			224	1	42799	3	Y	3451	3407	0	30	8	27
								294	4	3796	9							
06	58159 X	58159	-0-	-0-	-0-			134	1	52276	3	Y	5158	5115	0	18	8	52
								75	4	5674	9							
07	66229 X	66229	-0-	-0-	-0-			156	1	59845	3	Y	5594	5432	0	50	1	56
								75	4	6153	9			108	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
02	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-			42	1	7933	3	Y	2715	2697	0	16	1	17														
03	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-			35	4	2987	9																					
04	12600 X	12087	-0-	-513	-0-			68	1	10235	3	Y	3105	3079	0	21	1	22														
05	13020 X	11165	-0-	-1855	-0-			21	4	3416	9																					
06	12600 X	9896	-0-	-2704	-0-			33	1	8956	3	Y	2800	2802	0	5	1	13														
07	13020 X	9935	-0-	-3085	-0-			18	4	3080	9			2	8																	
								26	1	8178	3	Y	2683	2678	0	3	1	15														
								10	4	2951	9																					
								31	1	7231	3	Y	2391	2395	0	2	1	9														
								4	4	2630	9																					
								31	1	7278	3	Y	2386	2380	0	1	1	14														
								1	4	2625	9																					
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700																																
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-			77	1	11919	3	Y	1394	1385	0	5	1	42														
03	19871 X	14688	-0-	-5183	-0-			57	4	1533	9																					
04	19230 X	13916	-0-	-5314	-0-			135	1	12732	3	Y	1605	1599	0	3	1	45														
05	17174 X	14687	-0-	-2487	-0-			55	4	1766	9																					
06	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-			147	1	12390	3	Y	1244	1247	0	11	1	31														
07	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-			11	4	1368	9																					
								99	1	13153	3	Y	1265	1255	0	9	1	32														
								43	4	1392	9																					
								101	1	13060	3	Y	1412	1416	0	6	1	22														
								59	4	1553	9																					
								109	1	12664	3	Y	3154	3010	0	3	1	163														
								68	4	3469	9																					
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149																																
02	28933 X	28933	-0-	-0-	-0-			160	1	24763	3	Y	3580	3583	0	10	1	108														
03	30300 X	30300	-0-	-0-	-0-			72	4	3938	9																					
04	30660 X	29439	-0-	-1221	-0-			270	1	25598	3	Y	3972	3962	0	6	1	112														
05	32023 X	29498	-0-	-2525	-0-			63	4	4369	9																					
06	30990 X	27449	-0-	-3541	-0-			296	1	25134	3	Y	3634	3634	0	20	1	92														
07	32023 X	24622	-0-	-7401	-0-			12	4	3997	9																					
								191	1	25463	3	Y	3450	3437	0	16	1	89														
								49	4	3795	9																					
								182	1	23682	3	Y	3202	3231	0	10	1	50														
								63	4	3522	9																					
								188	1	21261	3	Y	2813	2712	0	6	1	145														
								79	4	3094	9																					
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341																																
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-			71	1	10911	3	Y	775	775	0	4	1	23														
03	16740 X	13472	-0-	-3268	-0-			35	4	853	9																					
04	15690 X	12370	-0-	-3320	-0-			130	1	12272	3	Y	938	932	0	3	1	26														
05	15159 X	11959	-0-	-3200	-0-			38	4	1032	9																					
06	13050 X	11718	-0-	-1332	-0-			137	1	11401	3	Y	750	748	0	9	1	19														
07	13485 X	11529	-0-	-1956	-0-			7	4	825	9																					
								83	1	10940	3	Y	827	818	0	7	1	21														
								26	4	910	9																					
								84	1	10773	3	Y	748	752	0	5	1	12														
								38	4	823	9																					
								96	1	10687	3	Y	617	594	0	3	1	32														
								67	4	679	9																					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 293164	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10848	- 18430					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	128 1	19939 3	57 4	4137 9	Y	3761	3757 0	9 1			114
03	27869 X	27213	-0-	-656	-0-	233 1	22195 3	64 4	4721 9	Y	4292	4279 0	6 1			121
04	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	240 1	20609 3	12 4	4223 9	Y	3839	3846 0	17 1			97
05	26846 X	22148	-0-	-4698	-0-	134 1	18042 3	42 4	3930 9	Y	3573	3566 0	12 1			92
06	26340 X	21260	-0-	-5080	-0-	133 1	17447 3	58 4	3622 9	Y	3293	3326 0	8 1			51
07	27218 X	19326	-0-	-7892	-0-	143 1	16276 3	71 4	2836 9	Y	2578	2492 0	4 1			133
TITAN 7 UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 293171	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL	DEPTH 1330	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKNIGHT 29 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 293173	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH 11759	PERF.11941	- 16611					
02	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	4 1	7525 3	12 4	1670 9	Y	1518	1492 0	11 1			36
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	9258 3	7 4	1926 9		Y	1751	1723 0	14 1			50
04	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	8817 3	6 4	1361 9		Y	1237	1257 0	4 1			25
05	10075 X	9228	-0-	-847	-0-	7992 3	5 4	1231 9		Y	1119	1124 0	2 1			18
06	9750 X	9147	-0-	-603	-0-	7504 3	3 4	1640 9		Y	1491	1492 0	1 1			16
07	10075 X	7270	-0-	-2805	-0-	5792 3	1478 9			Y	1344	1340 0	1 1			19
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 713H			RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 10564	PERF.10764	- 18241					
02	17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	98 1	15161 3	56 4	2498 9	Y	2271	2271 0	6 1			69
03	24149 X	18202	-0-	-5947	-0-	164 1	15524 3	49 4	2465 9	Y	2241	2243 0	4 1			63
04	21690 X	17278	-0-	-4412	-0-	175 1	14831 3	9 4	2263 9	Y	2057	2057 0	11 1			52
05	21483 X	17611	-0-	-3872	-0-	114 1	15163 3	37 4	2297 9	Y	2088	2077 0	9 1			54
06	19080 X	17598	-0-	-1482	-0-	117 1	15197 3	61 4	2223 9	Y	2021	2038 0	6 1			31
07	19716 X	16303	-0-	-3413	-0-	123 1	13999 3	74 4	2107 9	Y	1915	1843 0	4 1			99
VJ RANCH LINK 35-38 B			WELL #: 591H			RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL	DEPTH 1103	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12-7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 13H			ASSOCIATED RRCID -> 293209			CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	188 1 6 4	3593 3 381 9		Y	346	336 0	7 1			29
03	5890 X	5043	-0-	-847	-0-	275 1 13 4	4087 3 668 9		Y	607	582 0	8 1			46
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	202 1 3 4	4517 3 1144 9		Y	1040	995 0 1 8	2 1			88
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	36 1 1085 9	4602 3		Y	986	950 0	20 1			104
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	27 1 8 4	4739 3 1125 9		Y	1023	1044 0	1 1			82
07	5890 X	5465	-0-	-425	-0-	28 1 2 4	4574 3 861 9		Y	783	764 0	1 1			100

STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 735H		RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988						
02	42937 X	42937	-0-	-0-	-0-	248 1 97 4	38074 3 4518 9		Y	4107	4104 0	17 1			123
03	47678 X	47566	-0-	-112	-0-	438 1 77 4	41459 3 5592 9		Y	5084	5053 0	11 1			143
04	45840 X	44674	-0-	-1166	-0-	465 1 14 4	39206 3 4989 9		Y	4535	4531 0	33 1			114
05	47523 X	43084	-0-	-4439	-0-	297 1 58 4	39283 3 3446 9		Y	3133	3141 0	26 1			80
06	46020 X	40906	-0-	-5114	-0-	292 1 86 4	37574 3 2954 9		Y	2685	2706 0	18 1			41
07	47554 X	36612	-0-	-10942	-0-	291 1 79 4	32688 3 3554 9		Y	3231	3095 0	11 1			166

STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023		TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660						
02	62866 X	62866	-0-	-0-	-0-	395 1 102 4	59895 3 2474 9		Y	2249	2251 0	29 1			65
03	81871 X	77344	-0-	-4527	-0-	774 1 105 4	72908 3 3557 9		Y	3234	3190 0	20 1			89
04	79230 X	72383	-0-	-6847	-0-	819 1 20 4	68023 3 3521 9		Y	3201	3167 0	44 1			79
05	78585 X	76525	-0-	-2060	-0-	535 1 87 4	70556 3 5347 9		Y	4861	4780 0	36 1			124
06	74850 X	74488	-0-	-362	-0-	534 1 115 4	68680 3 5159 9		Y	4690	4717 0	25 1			72
07	77345 X	58685	-0-	-18660	-0-	500 1 94 4	55529 3 2562 9		Y	2329	2266 0	17 1			118

STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087						
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	273 1 72 4	41381 3 1037 9		Y	943	944 0	21 1			26
03	48484 X	47048	-0-	-1436	-0-	473 1 66 4	44542 3 1967 9		Y	1788	1752 0	13 1			49
04	46920 X	41951	-0-	-4969	-0-	480 1 12 4	39769 3 1690 9		Y	1536	1511 0	37 1			37
05	48484 X	44932	-0-	-3552	-0-	298 1 46 4	39649 3 4939 9		Y	4490	4382 0	30 1			115
06	47395 X	47395	-0-	-0-	-0-	327 1 75 4	42259 3 4734 9		Y	4304	4330 0	22 1			67
07	47337 X	31758	-0-	-15579	-0-	272 1 71 4	30208 3 1207 9		Y	1097	1100 0	9 1			55

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H		ASSOCIATED RRCID -> 293227		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL	DEPTH	1308	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VJ RANCH LINK 38-47 H						WELL #: 714H	RRCID -> 293247	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11165	-	21365				
02	44140	X	44140	-0-	-0-	-0-	1	1	35239	3	Y	7744	7743	0	3	8			143
							382	4	8518	9									
03	61132	X	48108	-0-	-13024	-0-	37468	3	263	4	Y	9434	9438	0					139
							10377	9											
04	56910	X	48378	-0-	-8532	-0-	3	1	38700	3	Y	8609	8574	0					174
							205	4	9470	9									
05	48980	X	43285	-0-	-5695	-0-	3	1	35966	3	Y	6460	6468	0	33	8			133
							210	4	7106	9									
06	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	2	1	40309	3	Y	6918	6956	0	16	8			79
							105	4	7610	9									
07	50003	X	43569	-0-	-6434	-0-	7	1	37033	3	Y	5792	5687	0	80	8			104
							158	4	6371	9									
VJ RANCH LINK 35-47 J						WELL #: 733H	RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11565	-	26457				
02	66469	X	66469	-0-	-0-	-0-	2	1	57982	3	Y	7277	7310	0	4	8			130
							480	4	8005	9									
03	98177	X	71949	-0-	-26228	-0-	62442	3	386	4	Y	8292	8303	0					119
							9121	9											
04	81930	X	72736	-0-	-9194	-0-	4	1	64082	3	Y	7598	7567	0					150
							292	4	8358	9									
05	79143	X	72547	-0-	-6596	-0-	4	1	62714	3	Y	8666	8594	0	45	8			177
							296	4	9533	9									
06	76590	X	73441	-0-	-3149	-0-	2	1	64335	3	Y	8142	8203	0	24	8			92
							148	4	8956	9									
07	77673	X	77673	-0-	-0-	-0-	11	1	67500	3	Y	9027	8838	0	119	8			162
							232	4	9930	9									
VJ RANCH LINK 35-47 K						WELL #: 713H	RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.	11277	-	26754				
02	54802	X	54802	-0-	-0-	-0-	2	1	45721	3	Y	7785	7817	0	4	8			142
							515	4	8564	9									
03	74648	X	48065	-0-	-26583	-0-	40267	3	319	4	Y	6799	6842	0					99
							7479	9											
04	68160	X	51247	-0-	-16913	-0-	4	1	42776	3	Y	7474	7423	0					150
							246	4	8221	9									
05	60667	X	53246	-0-	-7421	-0-	4	1	44509	3	Y	7696	7639	0	49	8			158
							267	4	8466	9									
06	58710	X	52622	-0-	-6088	-0-	2	1	44476	3	Y	7294	7344	0	25	8			83
							121	4	8023	9									
07	60667	X	51539	-0-	-9128	-0-	8	1	43604	3	Y	7046	6882	0	121	8			126
							176	4	7751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H		ASSOCIATED RRCID -> 293262		CAPACITY COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH		9902 PERF.10207 - 20113		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-			31 1 506 4	18911 3 1851 9	3	Y	1683	29 0	1571 1	1		140
03	29078 X	23054	-0-	-6024	-0-			121 1 52 4	21136 3 1745 9	3	Y	1586	25 0	1635 1	1		66
04	24450 X	21324	-0-	-3126	-0-			105 1 99 4	19609 3 1511 9	3	Y	1374	26 0	1359 1	1		55
05	23591 X	22026	-0-	-1565	-0-			99 1 4 4	20387 3 1536 9	3	Y	1396	23 0	1387 1	1		41
06	22830 X	17712	-0-	-5118	-0-			99 1 6 4	16585 3 1022 9	3	Y	929	19 0	921 1	1		30
07	23591 X	18600	-0-	-4991	-0-			93 1 5 4	17158 3 1344 9	3	Y	1222	13 0	1199 1	1		40
WAPITI B UNIT				WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH		10125 PERF.10431 - 20308					
02	92071 X	92071	-0-	-0-	-0-			79 1 1304 4	85728 3 4960 9	3	Y	4509	173 0	4147 1	1		363
03	122295 X	110590	-0-	-11705	-0-			323 1 138 4	104814 3 5315 9	3	Y	4832	162 0	4837 1	1		196
04	112770 X	97106	-0-	-15664	-0-			280 1 275 4	92953 3 3598 9	3	Y	3271	160 0	3182 1	1		125
05	103416 X	91823	-0-	-11593	-0-			243 1 10 4	87615 3 3955 9	3	Y	3595	129 0	3489 1	1		102
06	107010 X	83764	-0-	-23246	-0-			274 1 19 4	80444 3 3027 9	3	Y	2752	118 0	2650 1	1		86
07	110577 X	80204	-0-	-30373	-0-			229 1 14 4	77270 3 2691 9	3	Y	2446	75 0	2379 1	1		78
WAPITI B UNIT				WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 03/06/2024		TOTAL DEPTH		10230 PERF.10597 - 20473					
02	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-			43 1 711 4	35724 3 166 9	3	Y	151	54 0	100 1	1		7
03	57381 X	37580	-0-	-19801	-0-			161 1 69 4	37198 3 152 9	3	Y	138	43 0	98 1	1		4
04	72988 X	72988	-0-	-0-	-0-			214 1 209 4	67972 3 4593 9	3	Y	4175	88 0	3924 1	1		167
05	79427 X	79427	-0-	-0-	-0-			203 1 8 4	73395 3 5821 9	3	Y	5292	81 0	5223 1	1		155
06	72998 X	72998	-0-	-0-	-0-			230 1 14 4	67629 3 5125 9	3	Y	4659	75 0	4587 1	1		152
07	75423 X	71650	-0-	-3773	-0-			192 1 9 4	66317 3 5132 9	3	Y	4665	49 0	4614 1	1		154
WAPITI B UNIT				WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL DEPTH		10474 PERF.10781 - 20699					
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-			68 1 1138 4	77837 3 1167 9	3	Y	1061	139 0	883 1	1		75
03	91791 X	82174	-0-	-9617	-0-			226 1 101 4	80807 3 1040 9	3	Y	945	111 0	875 1	1		34
04	88830 X	77567	-0-	-11263	-0-			234 1 234 4	76439 3 660 9	3	Y	600	116 0	501 1	1		17
05	91667 X	78967	-0-	-12700	-0-			216 1 14 4	77595 3 1142 9	3	Y	1038	101 0	928 1	1		26
06	88710 X	41264	-0-	-47446	-0-			136 1 8 4	40581 3 539 9	3	Y	490	53 0	449 1	1		14
07	88815 X	72504	-0-	-16311	-0-			196 1 11 4	71515 3 782 9	3	Y	711	62 0	642 1	1		21

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 G														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H RRCID -> 293269														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-	1 343	1 4	37564 6012	3 9	Y	5465	5470 0	3 8	99
03	58094 X	44681	-0-	-13413	-0-	38623 5832	3 9	226 4	Y	5302	5325 0			76
04	49890 X	41230	-0-	-8660	-0-	3 178	1 4	35694 5355	3 9	Y	4868	4848 0		96
05	48639 X	40399	-0-	-8240	-0-	3 190	1 4	34725 5481	3 9	Y	4983	4948 0	30 8	101
06	47070 X	42261	-0-	-4809	-0-	1 92	1 4	36670 5498	3 9	Y	4998	5027 0	16 8	56
07	48639 X	44737	-0-	-3902	-0-	7 147	1 4	38838 5745	3 9	Y	5223	5105 0	81 8	93
WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678														
02	91313 X	91313	-0-	-0-	-0-	71 1170	1 4	88543 1529	3 9	Y	1390	98 0	1216 1	107
03	106392 X	90783	-0-	-15609	-0-	253 109	1 4	89916 505	3 9	Y	459	76 0	474 1	16
04	102976 X	102976	-0-	-0-	-0-	257 257	1 4	101925 537	3 9	Y	488	107 0	384 1	13
05	102052 X	94278	-0-	-7774	-0-	234 9	1 4	93498 537	3 9	Y	488	85 0	405 1	11
06	97830 X	47900	-0-	-49930	-0-	147 9	1 4	47426 318	3 9	Y	289	43 0	249 1	8
07	113133 X	113133	-0-	-0-	-0-	285 14	1 4	112195 639	3 9	Y	581	67 0	506 1	16
STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239														
02	83751 X	83751	-0-	-0-	-0-	171 51	1 4	82202 1327	3 9	Y	1206	1140 0	36 1	99
03	115072 X	105202	-0-	-9870	-0-	243 1	1 4	103580 1378	3 9	Y	1253	1284 0	26 1	42
04	108870 X	98874	-0-	-9996	-0-	154 96	1 4	96607 2017	3 9	Y	1834	1616 0	81 1	179
05	105927 X	88747	-0-	-17180	-0-	200 1569	1 9	86978 44949	3 9	Y	1426	1483 0	64 1	58
06	102510 X	45482	-0-	-57028	-0-	77 4	1 4	44949 452	3 9	Y	411	429 0	24 1	16
07	105214 X	102191	-0-	-3023	-0-	102 90	1 4	100903 1096	3 9	Y	996	910 0	31 1	71
STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793														
02	108876 X	108876	-0-	-0-	-0-	102 135	1 4	107195 1444	3 9	Y	1313	1271 0	48 1	61
03	137795 X	130186	-0-	-7609	-0-	130 67	1 4	128674 1315	3 9	Y	1195	1197 0	33 1	26
04	131310 X	94281	-0-	-37029	-0-	111 112	1 4	92991 1067	3 9	Y	970	869 0	78 1	49
05	127906 X	99909	-0-	-27997	-0-	87 61	1 4	98501 1260	3 9	Y	1145	1085 0	85 1	24
06	126000 X	53621	-0-	-72379	-0-	41 91	1 4	52930 559	3 9	Y	508	476 0	32 1	24
07	130200 X	107537	-0-	-22663	-0-	360 146	1 4	106158 873	3 9	Y	794	746 0	38 1	34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H		ASSOCIATED RRCID -> 293320		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	65006 X	65006	-0-	-0-	-0-				62 1 81 4	63303 3 1560 9	Y	1418	1402 0	27 1			72
03	90024 X	85446	-0-	-4578	-0-				86 1 45 4	83655 3 1660 9	Y	1509	1525 0	20 1			36
04	87120 X	67615	-0-	-19505	-0-				77 1 78 4	66054 3 1406 9	Y	1278	1188 0	53 1			73
05	82175 X	82175	-0-	-0-	-0-				68 1 48 4	80303 3 1756 9	Y	1596	1559 0	73 1			37
06	82680 X	44163	-0-	-38517	-0-				32 1 72 4	43139 3 920 9	Y	836	800 0	28 1			45
07	85436 X	77291	-0-	-8145	-0-				254 1 103 4	75193 3 1741 9	Y	1583	1522 0	29 1			77

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 751H		RRCID -> 293376		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371					
02	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-				322 1 74 4	63674 3 782 9	Y	711	767 1	33 8			55
03	76694 X	60763	-0-	-15931	-0-				374 1 29 4	59374 3 986 9	Y	896	865 1				86
04	74220 X	54844	-0-	-19376	-0-				389 1 46 4	51854 3 2555 9	Y	2323	2175 1				234
05	76694 X	43640	-0-	-33054	-0-				278 1 38 4	41060 3 2264 9	Y	2058	2039 1	92 8			161
06	73290 X	31991	-0-	-41299	-0-				336 1 47 4	30445 3 1163 9	Y	1057	1045 1	14 8			159
07	71796 X	42726	-0-	-29070	-0-				290 1 132 4	41477 3 827 9	Y	752	709 1	71 8			131

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 293392		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023					
02	69572 X	69572	-0-	-0-	-0-				390 1 90 4	67065 3 2027 9	Y	1843	1830 1	86 8			141
03	88939 X	77104	-0-	-11835	-0-				568 1 45 4	74324 3 2167 9	Y	1970	1921 1				190
04	86070 X	73798	-0-	-12272	-0-				537 1 63 4	71261 3 1937 9	Y	1761	1774 1				177
05	77438 X	49434	-0-	-28004	-0-				433 1 60 4	46961 3 1980 9	Y	1800	1750 1	87 8			140
06	74940 X	28074	-0-	-46866	-0-				452 1 64 4	26372 3 1186 9	Y	1078	1041 1	15 8			162
07	77097 X	27858	-0-	-49239	-0-				315 1 144 4	26134 3 1265 9	Y	1150	990 1	125 8			197

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 293393		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291					
02	68682 X	68682	-0-	-0-	-0-				387 1 89 4	67087 3 1119 9	Y	1017	964 1	47 8			78
03	87761 X	77727	-0-	-10034	-0-				476 1 38 4	76155 3 1058 9	Y	962	947 1				93
04	84930 X	68586	-0-	-16344	-0-				412 1 48 4	67317 3 809 9	Y	735	754 1				74
05	77528 X	77528	-0-	-0-	-0-				504 1 70 4	76451 3 503 9	Y	457	474 1	21 8			36
06	75210 X	46771	-0-	-28439	-0-				442 1 62 4	45975 3 292 9	Y	265	257 1	4 8			40
07	101632 X	101632	-0-	-0-	-0-				652 1 297 4	100046 3 637 9	Y	579	458 1	61 8			100

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED RRCID -> 293417		CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	44207 X	44207	-0-	-0-	-0-			226 1	42739 3	52 4	1190 9	Y	1082	1191 1	54 8		83	
03	106020 X	52409	-0-	-53611	-0-			413 1	50625 3	33 4	1338 9	Y	1216	1182 1			117	
04	78810 X	46201	-0-	-32609	-0-			382 1	45264 3	45 4	510 9	Y	464	534 1			47	
05	81437 X	41483	-0-	-39954	-0-			388 1	39861 3	54 4	1180 9	Y	1073	983 1	54 8		83	
06	77610 X	32934	-0-	-44676	-0-			410 1	31461 3	58 4	1005 9	Y	914	848 1	12 8		137	
07	52421 X	42993	-0-	-9428	-0-			398 1	41524 3	181 4	890 9	Y	809	711 1	98 8		137	

VOYAGER 15					WELL #:	5H	RRCID -> 293456	COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11884	PERF.12090 - 16655					
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-			22 1	4992 3	15 4	917 9	Y	834	791 0	31 1		59	
03	7130 X	5571	-0-	-1559	-0-			24 1	4292 3	27 4	1228 9	Y	1116	1075 0	28 1		72	
04	7230 X	6747	-0-	-483	-0-			21 1	5656 3	22 4	1048 9	Y	953	948 0	3 1		73	
05	7471 X	6045	-0-	-1426	-0-			24 1	4805 3	26 4	1190 9	Y	1082	1070 0	2 1		83	
06	7230 X	5266	-0-	-1964	-0-			22 1	4171 3	66 4	1007 9	Y	915	914 0	1 1		83	
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-			23 1	6975 3	22 4	1010 9	Y	918	874 0	1 1		126	

VOYAGER 15					WELL #:	7H	RRCID -> 293457	COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11852	PERF.12070 - 16481					
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-			38 1	6852 3	25 4	1158 9	Y	1053	1020 0	14 1		76	
03	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-			40 1	8295 3	45 4	1601 9	Y	1455	1419 0	17 1		95	
04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-			29 1	8228 3	31 4	1855 9	Y	1686	1646 0	5 1		129	
05	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-			35 1	7977 3	37 4	1244 9	Y	1131	1169 0	3 1		88	
06	8880 X	8643	-0-	-237	-0-			29 1	7424 3	87 4	1103 9	Y	1003	999 0	2 1		90	
07	9176 X	7623	-0-	-1553	-0-			26 1	6389 3	25 4	1183 9	Y	1075	1017 0	1 1		147	

VOYAGER 15					WELL #:	8H	RRCID -> 293458	COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11836	PERF.12380 - 16632					
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-			27 1	6219 3	18 4	1129 9	Y	1026	1008 0	9 1		74	
03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-			31 1	7559 3	34 4	1224 9	Y	1113	1102 0	12 1		73	
04	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-			23 1	7873 3	24 4	969 9	Y	881	883 0	3 1		67	
05	8773 X	8728	-0-	-45	-0-			28 1	7629 3	29 4	1042 9	Y	947	939 0	2 1		73	
06	8490 X	7454	-0-	-1036	-0-			23 1	6407 3	70 4	954 9	Y	867	861 0	1 1		78	
07	8773 X	7535	-0-	-1238	-0-			19 1	6419 3	18 4	1079 9	Y	981	924 0	1 1		134	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686															CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																	
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		19	1	4184	3	Y	799	771	0	9	1	58																	
							13	4	879	9																								
03	6169 X	6080	-0-	-89	-0-		22	1	5048	3	Y	896	884	0	11	1	59																	
							24	4	986	9																								
04	5970 X	5822	-0-	-148	-0-		16	1	4899	3	Y	809	802	0	3	1	62																	
							17	4	890	9			1	8																				
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-		21	1	5213	3	Y	981	965	0	2	1	76																	
							22	4	1079	9																								
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-		16	1	3798	3	Y	769	775	0	1	1	69																	
							50	4	846	9																								
07	6076 X	5282	-0-	-794	-0-		15	1	4399	3	Y	776	738	0	1	1	106																	
							14	4	854	9																								
MANHATTAN STATE UNIT															WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
STATE LOONIE UNIT															WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220																			
02	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-		142	1	65962	3	Y	2704	2616	0	27	1	244																	
							42	4	2974	9																								
03	127565 X	98867	-0-	-28698	-0-		222	1	94688	3	Y	3596	3685	0	22	1	133																	
							1	4	3956	9																								
04	123450 X	95086	-0-	-28364	-0-		147	1	91801	3	Y	2770	2548	0	71	1	284																	
							91	4	3047	9																								
05	122729 X	92770	-0-	-29959	-0-		206	1	89806	3	Y	2507	2619	0	64	1	108																	
							2758	9																										
06	101550 X	58648	-0-	-42902	-0-		102	1	56961	3	Y	1436	1450	0	29	1	65																	
							5	4	1580	9																								
07	98859 X	78679	-0-	-20180	-0-		77	1	76225	3	Y	2099	1978	0	23	1	163																	
							68	4	2309	9																								
STATE LOONIE UNIT															WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527																			
02	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-		63	1	19218	3	Y	2723	2579	0	8	1	254																	
							31	4	2995	9																								
03	33993 X	33993	-0-	-0-	-0-		121	1	29207	3	Y	4241	4327	0	7	1	161																	
							4665	9																										
04	32259 X	32259	-0-	-0-	-0-		72	1	27634	3	Y	4098	3794	0	22	1	443																	
							45	4	4508	9																								
05	31744 X	30079	-0-	-1665	-0-		108	1	25480	3	Y	4083	4324	0	16	1	186																	
							4491	9																										
06	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-		73	1	28645	3	Y	3872	3860	0	13	1	185																	
							4	4	4259	9																								
07	34007 X	32733	-0-	-1274	-0-		43	1	28455	3	Y	3813	3684	0	8	1	306																	
							41	4	4194	9																								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	33214 X	33214	-0-	-0-	-0-	77 1	31445 3	Y	1506	1468 0	13 1	137		
						35 4	1657 9							
03	46872 X	41104	-0-	-5768	-0-	119 1	39065 3	Y	1745	1808 0	9 1	65		
						1920 9								
04	43590 X	39468	-0-	-4122	-0-	78 1	37008 3	Y	2121	1932 0	29 1	225		
						49 4	2333 9							
05	44919 X	39528	-0-	-5391	-0-	114 1	37123 3	Y	2083	2193 0	22 1	93		
						2291 9								
06	44012 X	44012	-0-	-0-	-0-	89 1	41428 3	Y	2264	2234 0	17 1	106		
						5 4	2490 9							
07	45533 X	45533	-0-	-0-	-0-	54 1	42581 3	Y	2592	2480 0	11 1	207		
						47 4	2851 9							
STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849														
02	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	105 1	44927 3	Y	3656	3553 0	21 1	337		
						48 4	4022 9							
03	75144 X	64642	-0-	-10502	-0-	167 1	59380 3	Y	4631	4778 0	16 1	174		
						1 4	5094 9							
04	70260 X	63181	-0-	-7079	-0-	109 1	57605 3	Y	4908	4507 0	51 1	524		
						68 4	5399 9							
05	66805 X	63971	-0-	-2834	-0-	157 1	58451 3	Y	4875	5142 0	37 1	220		
						5363 9								
06	64998 X	64998	-0-	-0-	-0-	115 1	59734 3	Y	4675	4647 0	27 1	221		
						6 4	5143 9							
07	65592 X	65592	-0-	-0-	-0-	69 1	60385 3	Y	4615	4451 0	16 1	369		
						61 4	5077 9							
STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258														
02	69612 X	69612	-0-	-0-	-0-	146 1	67587 3	Y	1669	1611 0	29 1	146		
						43 4	1836 9							
03	94736 X	88605	-0-	-6131	-0-	204 1	86501 3	Y	1726	1789 0	22 1	61		
						1 4	1899 9							
04	89340 X	84024	-0-	-5316	-0-	133 1	82966 3	Y	765	693 0	68 1	65		
						83 4	842 9							
05	92318 X	87983	-0-	-4335	-0-	199 1	86746 3	Y	944	914 0	59 1	36		
						1038 9								
06	89340 X	45509	-0-	-43831	-0-	80 1	44508 3	Y	834	811 0	22 1	37		
						4 4	917 9							
07	88598 X	88330	-0-	-268	-0-	87 1	86592 3	Y	1431	1334 0	25 1	109		
						77 4	1574 9							
MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548														
02	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	20580 3	268 4	Y	6102	5898 0	139 1	123		
						6712 9								
03	40985 X	40985	-0-	-0-	-0-	31328 3	157 4	Y	8636	8370 0	216 1	173		
						9500 9								
04	23580 X	20622	-0-	-2958	-0-	15596 3	78 4	Y	4498	4539 0	76 1	56		
						4948 9								
05	33427 X	33427	-0-	-0-	-0-	24688 3	92 4	Y	7861	7688 0	129 1	100		
						8647 9								
06	39660 X	32348	-0-	-7312	-0-	23890 3	283 4	Y	7432	7383 0	83 1	66		
						8175 9								
07	40982 X	35503	-0-	-5479	-0-	26711 3	115 4	Y	7888	7789 0	95 1	70		
						8677 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 293606														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	2	0	-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600														
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	3860	3	27	4	N	1003	959	0	90
						1103	9					1	8	
03	5394 X	4552	-0-	-842	-0-	3493	3	23	4	N	942	924	0	102
						1036	9							
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	3906	3	35	4	N	1181	1185	0	94
						1299	9					2	8	
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	4677	3	35	4	N	1882	1820	0	154
						2070	9							
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	4750	3	41	4	N	1580	1630	0	103
						1738	9							
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	4887	3	33	4	N	1707	1692	0	117
						1878	9							
STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834														
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1768	3	17	4	N	480	460	0	43
						528	9							
03	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2108	3	17	4	N	537	517	0	58
						591	9							
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2246	3	18	4	N	578	588	0	46
						636	9					1	8	
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2370	3	15	4	N	572	570	0	47
						629	9							
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	4	N	594	602	0	39
						653	9							
07	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2265	3	16	4	N	570	570	0	39
						627	9							
STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833														
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4053	3	16	4	N	742	708	0	66
						816	9							
03	5797 X	5397	-0-	-400	-0-	4495	3	18	4	N	804	773	0	87
						884	9					10	1	
04	5520 X	5138	-0-	-382	-0-	4214	3	18	4	N	824	842	0	66
						906	9					1	8	
05	5704 X	5188	-0-	-516	-0-	4326	3	15	4	N	770	771	0	63
						847	9							
06	5220 X	5053	-0-	-167	-0-	4201	3	16	4	N	760	773	0	49
						836	9							
07	5394 X	5117	-0-	-277	-0-	4345	3	17	4	N	686	687	0	47
						755	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MERCURY 7		WELL #: 8H		RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12180 - 16680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STATE MERCURY 7														
		WELL #: 16H		RRCID -> 293636		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11929		PERF.12131 - 16789				
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	5278 3	19 4	N	836	799 0	10 1			75
						920 9								
03	7750 X	6766	-0-	-984	-0-	5758 3	21 4	N	897	864 0	11 1			97
						987 9								
04	7500 X	6526	-0-	-974	-0-	5437 3	25 4	N	967	983 0	3 1			77
						1064 9				1 8				
05	7750 X	6820	-0-	-930	-0-	5720 3	41 4	N	963	959 0	2 1			79
						1059 9								
06	6930 X	6811	-0-	-119	-0-	5621 3	35 4	N	1050	1060 0	1 1			68
						1155 9								
07	6882 X	6663	-0-	-219	-0-	5589 3	17 4	N	961	962 0	1 1			66
						1057 9								
MCGREGOR C UNIT														
		WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH 12526		PERF.12464 - 22522				
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	4327 3	51 4	Y	3128	3074 0	38 1			64
						3441 9								
03	24583 X	765	-0-	-23818	-0-	96 3	669 9	Y	608	658 0	1 1			13
04	19380 X	9600	-0-	-9780	-0-	6748 3	91 4	Y	2510	2449 0	43 1			31
						2761 9								
05	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	22479 3	84 4	Y	5468	5277 0	153 1			69
						6015 9								
06	29183 X	29183	-0-	-0-	-0-	21882 3	259 4	Y	6402	6315 0	99 1			57
						7042 9								
07	33759 X	33759	-0-	-0-	-0-	25137 3	108 4	Y	7740	7636 0	93 1			68
						8514 9								
TITAN 7 UNIT														
		WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021		TOTAL DEPTH 11758		PERF.11913 - 16614				
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	1 1	9202 3	Y	1900	1876 0	17 1			35
						13 4	2090 9							
03	12462 X	12090	-0-	-372	-0-	9963 3	4 4	Y	1930	1916 0	19 1			30
						2123 9								
04	12060 X	11814	-0-	-246	-0-	9809 3	6 4	Y	1817	1815 0	5 1			26
						1999 9				1 8				
05	12462 X	12166	-0-	-296	-0-	2 1	10271 3	Y	1705	1701 0	4 1			26
						17 4	1876 9							
06	12060 X	11451	-0-	-609	-0-	4 1	9590 3	Y	1662	1670 0	2 1			16
						29 4	1828 9							
07	12462 X	12095	-0-	-367	-0-	3 1	10218 3	Y	1702	1683 0	2 1			33
						2 4	1872 9							
STATE LOONIE UNIT														
		WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022		TOTAL DEPTH 10010		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED	RRCID -> 293986	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 11613	PERF.11880 - 21894	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-			193 1	29024 3	66 4	4681 9	Y	4255	4482 0				71
03	64759 X	3900	-0-	-60859	-0-			17 1	3211 3	13 4	659 9	Y	599	668 0				2
04	60150 X	47303	-0-	-12847	-0-			238 1	37260 3	339 4	9466 9	Y	8605	8549 0				58
05	62155 X	43848	-0-	-18307	-0-			127 1	36960 3	225 4	6536 9	Y	5942	5912 0				88
06	60150 X	28361	-0-	-31789	-0-			9 1	24317 3	34 4	4001 9	Y	3637	3708 0				17
07	51724 X	51724	-0-	-0-	-0-			24 1	44934 3	25 4	6741 9	Y	6128	6076 0				69
LINK VJ RANCH 30-31 B				WELL #: 751H	RRCID -> 293992	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 12104	PERF.12400 - 21349									
02	26962 X	26962	-0-	-0-	-0-			167 1	24894 3	55 4	1846 9	Y	1678	1829 0				28
03	74679 X	87	-0-	-74592	-0-			87 3				Y	-0-	28 0				-0-
04	68280 X	19088	-0-	-49192	-0-			101 1	15659 3	119 4	3209 9	Y	2917	2897 0				20
05	59148 X	47623	-0-	-11525	-0-			150 1	43115 3	213 4	4145 9	Y	3768	3732 0				56
06	57945 X	57945	-0-	-0-	-0-			20 1	53292 3	42 4	4591 9	Y	4174	4211 0				19
07	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-			38 1	71110 3	26 4	3769 9	Y	3426	3406 0				39
LINK VJ RANCH 30-31 C				WELL #: 711H	RRCID -> 293993	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 11425	PERF.11552 - 21620									
02	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-			135 1	20456 3	60 4	4645 9	Y	4223	4487 0				71
03	63271 X	32	-0-	-63239	-0-			31 3	1 9			Y	1	72 0				-0-
04	57210 X	25810	-0-	-31400	-0-			116 1	18558 3	188 4	6948 9	Y	6316	6274 0				42
05	52855 X	30093	-0-	-22762	-0-			83 1	24307 3	204 4	5499 9	Y	4999	4967 0				74
06	51150 X	21686	-0-	-29464	-0-			7 1	18638 3	20 4	3021 9	Y	2746	2807 0				13
07	57209 X	57209	-0-	-0-	-0-			25 1	46726 3	23 4	10435 9	Y	9486	9392 0				107
LINK VJ RANCH 30-31 D				WELL #: 732H	RRCID -> 293994	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 11722	PERF.11843 - 21856									
02	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-			111 1	16703 3	38 4	3098 9	Y	2816	2772 0				47
03	48236 X	92	-0-	-48144	-0-			69 3	23 9			Y	21	68 0				-0-
04	43650 X	22633	-0-	-21017	-0-			104 1	16497 3	144 4	5888 9	Y	5353	5317 0				36
05	39215 X	26340	-0-	-12875	-0-			74 1	21568 3	137 4	4561 9	Y	4146	4121 0				61
06	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-			8 1	20943 3	23 4	4725 9	Y	4295	4336 0				20
07	57892 X	57892	-0-	-0-	-0-			27 1	49676 3	23 4	8166 9	Y	7424	7360 0				84

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 294088		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	82584 X	82584	-0-	-0-	-0-		198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60
							46	4	10718	9							
03	91636 X	90755	-0-	-881	-0-		223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76
							70	4	11765	9							
04	88680 X	85710	-0-	-2970	-0-		109	1	74228	3	Y	10284	10236	0	66	1	46
							61	4	11312	9			12	8			
05	91636 X	88553	-0-	-3083	-0-		101	1	77156	3	Y	10234	10181	0	43	1	56
							39	4	11257	9							
06	88680 X	81840	-0-	-6840	-0-		130	1	71266	3	Y	9487	9482	0	24	1	37
							8	4	10436	9							
07	91419 X	86784	-0-	-4635	-0-		128	1	75577	3	Y	10068	10029	0	17	1	59
							4	4	11075	9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 713H		RRCID -> 294112		COMPL. DATE 02/15/2024			TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660					
02	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-		128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64
							46	4	2902	9							
03	60171 X	27501	-0-	-32670	-0-		89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34
							4	4	1368	9							
04	53160 X	-0-	-0-	-53160	-0-						Y	1	17	1			18
05	54932 X	30701	-0-	-24231	-0-		138	1	27464	3	Y	2770	2670	1			118
							52	4	3047	9							
06	51900 X	41679	-0-	-10221	-0-		163	1	37578	3	Y	3562	3540	1			140
							20	4	3918	9							
07	53165 X	48266	-0-	-4899	-0-		157	1	43848	3	Y	3841	3870	1			111
							36	4	4225	9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 712H		RRCID -> 294124		COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748					
02	58600 X	58600	-0-	-0-	-0-		139	1	54000	3	Y	4011	4030	1			100
							49	4	4412	9							
03	66402 X	36350	-0-	-30052	-0-		97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118
							5	4	4338	9							
04	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-						Y	1	58	1			61
05	64883 X	10736	-0-	-54147	-0-		36	1	8648	3	Y	1840	1821	1			80
							28	4	2024	9							
06	62790 X	49144	-0-	-13646	-0-		180	1	44133	3	Y	4372	4279	1			173
							22	4	4809	9							
07	64883 X	56356	-0-	-8527	-0-		169	1	50972	3	Y	4705	4740	1			138
							39	4	5176	9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 752H		RRCID -> 294125		COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216					
02	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-		139	1	67418	3	Y	2894	2908	1			68
							49	4	3183	9							
03	84599 X	41112	-0-	-43487	-0-		96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46
							5	4	1860	9							
04	75840 X	6582	-0-	-69258	-0-		17	1	6149	3	Y	326	63	1			309
							57	4	359	9							
05	78368 X	76991	-0-	-1377	-0-		236	1	74382	3	Y	2102	2332	1			79
							61	4	2312	9							
06	75840 X	41279	-0-	-34561	-0-		108	1	39837	3	Y	1201	1237	1			43
							13	4	1321	9							
07	78368 X	71195	-0-	-7173	-0-		156	1	69044	3	Y	1781	1778	1			46
							36	4	1959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H	ASSOCIATED RRCID -> 294127	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH 10897	PERF.10795	CNTY: WARD - 21179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-	153	1 74692	3 2955	9	Y	2686	2700	1			60
03	83452 X	39588	-0-	-43864	-0-	93	1 37972	3 1518	9	Y	1380	1405	1			35
04	77100 X	5742	-0-	-71358	-0-	16	1 5280	3 394	9	Y	358	53	1			340
05	83452 X	52972	-0-	-30480	-0-	187	1 50522	3 2217	9	Y	2015	2276	1			79
06	80760 X	23735	-0-	-57025	-0-	46	4 23110	3 538	9	Y	489	552	1			16
07	83452 X	48721	-0-	-34731	-0-	78	1 46616	3 1950	9	Y	1773	1741	1			48
						29	4									
DARWIN 7				WELL #: 715H	RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923			
02	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	53	1 8845	3 1999	9	Y	1817	1798	0	20	1	11
03	14012 X	13094	-0-	-918	-0-	12	4 9411	3 3601	9	Y	3274	3239	0	22	1	24
04	13560 X	12342	-0-	-1218	-0-	60	1 9051	3 3246	9	Y	2951	2955	0	6	1	13
05	13981 X	12651	-0-	-1330	-0-	22	4 9242	3 3376	9	Y	3069	3061	0	4	1	17
06	13110 X	12138	-0-	-972	-0-	29	1 8906	3 3199	9	Y	2908	2911	0	3	1	11
07	13082 X	12869	-0-	-213	-0-	16	4 9655	3 3182	9	Y	2893	2885	0	2	1	17
						24	1									
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 294167	COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10278	- 20700			
02	69291 X	69291	-0-	-0-	-0-	156	1 63160	3 5920	9	Y	5382	5406	1			136
03	79794 X	34870	-0-	-44924	-0-	55	4 32279	3 2488	9	Y	2262	2332	1			66
04	76200 X	-0-	-0-	-76200	-0-	98	1 33931	3 3312	9	Y	-0-	32	1			34
05	78740 X	37421	-0-	-41319	-0-	5	4 48131	3 5161	9	Y	3011	2917	1			128
06	75210 X	53480	-0-	-21730	-0-	128	1 48131	3 5161	9	Y	4692	4635	1			185
07	76725 X	63820	-0-	-12905	-0-	50	4 58037	3 5583	9	Y	5075	5112	1			148
						165	1									
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 294168	COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10542	- 20857			
02	56287 X	56287	-0-	-0-	-0-	113	1 51881	3 4253	9	Y	3866	3911	1			96
03	79608 X	36830	-0-	-42778	-0-	40	4 33944	3 2764	9	Y	2513	2536	1			73
04	71790 X	-0-	-0-	-71790	-0-	116	1 34751	3 2706	9	Y	-0-	36	1			37
05	74183 X	37624	-0-	-36559	-0-	6	4 56384	3 4891	9	Y	2460	2393	1			104
06	70320 X	61513	-0-	-8807	-0-	212	1 56384	3 4891	9	Y	4446	4376	1			174
07	68904 X	68904	-0-	-0-	-0-	26	4 63386	3 5273	9	Y	4794	4829	1			139
						199	1									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H															ASSOCIATED RRCID -> 294169															CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2024															TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960															CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
02	81356	X	81356	-0-	-0-	-0-		163	1	58	4	73884	3	Y	6592	6612	1	166																																																																							
03	89714	X	44876	-0-	-44838	-0-		108	1	5	4	40925	3	Y	3489	3553	1	102																																																																							
04	85590	X	-0-	-0-	-85590	-0-		200	1	58	4	65433	3	Y	1	50	1	53																																																																							
05	89714	X	72642	-0-	-17072	-0-		58	4	176	1	6951	9	Y	6319	6106	1	266																																																																							
06	86820	X	70808	-0-	-16012	-0-		24	4	168	1	63675	3	Y	6303	6323	1	246																																																																							
07	89714	X	80963	-0-	-8751	-0-		40	4	168	1	6933	9	Y	6931	6977	1	200																																																																							
STATE EINHORN UNIT															WELL #: 754H															RRCID -> 294170															COMPL. DATE 07/24/2023															TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195																													
02	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-		94	1	34	4	42995	3	Y	2486	2544	1	61																																																																							
03	122729	X	157	-0-	-122572	-0-		8	1	133	9	2735	9	Y	121	178	1	4																																																																							
04	105450	X	647	-0-	-104803	-0-		5	1	18	4	598	3	Y	24	6	1	22																																																																							
05	100533	X	12912	-0-	-87621	-0-		89	1	22	4	12406	3	Y	359	367	1	14																																																																							
06	81900	X	12852	-0-	-69048	-0-		63	1	8	4	395	9	Y	509	504	1	19																																																																							
07	50778	X	24483	-0-	-26295	-0-		77	1	18	4	12221	3	Y	834	830	1	23																																																																							
STATE STONEFLY UNIT															WELL #: 753H															RRCID -> 294282															COMPL. DATE 12/23/2022															TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605																													
02	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-		531	1	152	4	61167	3	Y	1440	1425	1	172																																																																							
03	68417	X	53454	-0-	-14963	-0-		529	1	85	4	51429	3	Y	1283	1370	1	85																																																																							
04	66360	X	63291	-0-	-3069	-0-		569	1	20	4	1411	9	Y	1338	1334	1	89																																																																							
05	70246	X	69621	-0-	-625	-0-		646	1	127	4	61230	3	Y	1345	1303	1	131																																																																							
06	67980	X	35129	-0-	-32851	-0-		428	1	45	4	1472	9	Y	555	615	1	71																																																																							
07	70246	X	55129	-0-	-15117	-0-		493	1	336	4	34045	3	Y	772	764	1	79																																																																							
STATE STONEFLY UNIT															WELL #: 752H															RRCID -> 294285															COMPL. DATE 12/22/2022															TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598																													
02	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-		494	1	135	4	56812	3	Y	991	993	1	108																																																																							
03	72354	X	67569	-0-	-4785	-0-		671	1	120	4	1090	9	Y	1483	1495	1	96																																																																							
04	69720	X	62475	-0-	-7245	-0-		565	1	20	4	65147	3	Y	1108	1134	1	70																																																																							
05	70525	X	61534	-0-	-8991	-0-		577	1	115	4	60671	3	Y	742	748	1	64																																																																							
06	66240	X	31726	-0-	-34514	-0-		390	1	41	4	1219	9	Y	321	349	1	36																																																																							
07	86015	X	86015	-0-	-0-	-0-		771	1	506	4	30942	3	Y	1058	989	1	105																																																																							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H					ASSOCIATED RRCID -> 294427					CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2023					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-			71	1	17863	3	Y	5304	5264	0	37	1	33															
									16	4	5834	9																						
03	30225	X	23760	-0-	-6465	-0-			72	1	17604	3	Y	5511	5467	0	37	1	40															
									22	4	6062	9																						
04	29250	X	20989	-0-	-8261	-0-			39	1	15974	3	Y	4504	4513	0	9	1	20															
									22	4	4954	9			2	8																		
05	29729	X	20269	-0-	-9460	-0-			36	1	15387	3	Y	4393	4383	0	6	1	24															
									14	4	4832	9																						
06	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-			78	1	25755	3	Y	5991	5984	0	7	1	24															
									5	4	6590	9																						
07	32639	X	32639	-0-	-0-	-0-			79	1	26306	3	Y	5683	5670	0	4	1	33															
									3	4	6251	9																						

CASSWIN F															WELL #: 731H					RRCID -> 294545					COMPL. DATE 02/17/2023					TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301				
02	42149	X	42149	-0-	-0-	-0-			86	1	33240	3	Y	8003	7906	0	84	1	50															
									20	4	8803	9																						
03	47616	X	43921	-0-	-3695	-0-			96	1	35841	3	Y	7227	7132	0	93	1	52															
									34	4	7950	9																						
04	46080	X	42676	-0-	-3404	-0-			49	1	34744	3	Y	7142	7134	0	25	1	32															
									27	4	7856	9			3	8																		
05	47616	X	42038	-0-	-5578	-0-			40	1	34070	3	Y	7194	7168	0	18	1	40															
									15	4	7913	9																						
06	46080	X	40337	-0-	-5743	-0-			52	1	32674	3	Y	6916	6918	0	11	1	27															
									3	4	7608	9																						
07	46655	X	41707	-0-	-4948	-0-			53	1	33703	3	Y	7226	7204	0	7	1	42															
									2	4	7949	9																						

CASSWIN G															WELL #: 732H					RRCID -> 294548					COMPL. DATE 02/15/2023					TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463				
02	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-			67	1	22014	3	Y	4712	4655	0	56	1	29															
									15	4	5183	9																						
03	32550	X	30977	-0-	-1573	-0-			75	1	24961	3	Y	5376	5301	0	65	1	39															
									27	4	5914	9																						
04	31500	X	29879	-0-	-1621	-0-			38	1	24092	3	Y	5207	5204	0	17	1	23															
									21	4	5728	9			2	8																		
05	32550	X	29419	-0-	-3131	-0-			31	1	23588	3	Y	5262	5244	0	12	1	29															
									12	4	5788	9																						
06	31500	X	27078	-0-	-4422	-0-			39	1	21707	3	Y	4845	4848	0	7	1	19															
									2	4	5330	9																						
07	30969	X	28332	-0-	-2637	-0-			39	1	22810	3	Y	4984	4969	0	5	1	29															
									1	4	5482	9																						

CASSWIN I															WELL #: 733H					RRCID -> 294549					COMPL. DATE 02/11/2023					TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421				
02	32130	X	32130	-0-	-0-	-0-			79	1	26700	3	Y	4848	4780	0	67	1	30															
									18	4	5333	9																						
03	39866	X	37407	-0-	-2459	-0-			93	1	30033	3	Y	6590	6495	0	78	1	47															
									32	4	7249	9																						
04	38580	X	36291	-0-	-2289	-0-			47	1	29359	3	Y	6235	6230	0	21	1	28															
									26	4	6859	9			3	8																		
05	39866	X	36237	-0-	-3629	-0-			39	1	29060	3	Y	6475	6452	0	15	1	36															
									15	4	7123	9																						
06	38580	X	33970	-0-	-4610	-0-			52	1	27267	3	Y	6044	6047	0	9	1	24															
									3	4	6648	9																						
07	37510	X	34752	-0-	-2758	-0-			52	1	27957	3	Y	6128	6110	0	6	1	36															
									2	4	6741	9																						

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	131 1	26055 3	Y	5722	5649	0	58	1	36
03	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	30 4	6294 9	Y	5769	5705	0	58	1	42
04	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	148 1	25351 3	Y	5129	5130	0	15	1	23
05	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	46 4	6346 9	Y	5695	5676	0	11	1	31
06	29640 X	28031	-0-	-1609	-0-	80 1	24517 3	Y	5200	5204	0	6	1	21
07	30628 X	29867	-0-	-761	-0-	45 4	5642 9	Y	5342	5328	0	4	1	31
						68 1	25248 3	Y						
						26 4	6265 9	Y						
						85 1	22221 3	Y						
						5 4	5720 9	Y						
						88 1	23900 3	Y						
						3 4	5876 9	Y						
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104														
02	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	102 1	20321 3	Y	5327	5271	0	51	1	33
03	34875 X	25355	-0-	-9520	-0-	24 4	5860 9	Y	5902	5844	0	48	1	43
04	31890 X	26143	-0-	-5747	-0-	115 1	18712 3	Y	5639	5640	0	14	1	25
05	32519 X	23466	-0-	-9053	-0-	36 4	6492 9	Y	5116	5106	0	7	1	28
06	28200 X	20959	-0-	-7241	-0-	64 1	19840 3	Y	4552	4558	0	4	1	18
07	29140 X	23748	-0-	-5392	-0-	36 4	6203 9	Y	5097	5082	0	3	1	30
						52 1	17766 3	Y						
						20 4	5628 9	Y						
						65 1	15883 3	Y						
						4 4	5007 9	Y						
						64 1	18075 3	Y						
						2 4	5607 9	Y						
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702														
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3 1	6066 3	Y	1007	989	0	9	1	24
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	9 4	1108 9	Y	919	906	0	11	1	26
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7105 3	5 4	Y	842	847	0	3	1	17
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1011 9		Y	999	998	0	2	1	16
06	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6808 3	5 4	Y	1032	1036	0	1	1	11
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	926 9	4 4	Y	1020	1015	0	1	1	15
						6726 3		Y						
						1099 9		Y						
						6530 3	3 4	Y						
						1135 9		Y						
						6552 3	1122 9	Y						
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466														
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	3 1	6104 3	Y	1191	1172	0	11	1	28
03	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	10 4	1310 9	Y	1270	1249	0	13	1	36
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6590 3	5 4	Y	1165	1173	0	3	1	23
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	1397 9		Y	1004	1009	0	2	1	16
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	6335 3	5 4	Y	1180	1182	0	2	1	12
07	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	1282 9	4 4	Y	1314	1306	0	1	1	19
						6381 3		Y						
						1104 9		Y						
						6375 3	3 4	Y						
						1298 9		Y						
						6299 3	1445 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 295102	CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11866	- 16476	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-		3 8	1 4	5410 1431	3 9	Y	1301	1278	0	12	1	31
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-		5972 1474	3 9		4 4	Y	1340	1320	0	13	1	38
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-		5894 1471	3 9		4 4	Y	1337	1343 1	0 8	4	1	27
05	7440 X	7322	-0-	-118	-0-		5951 1368	3 9		3 4	Y	1244	1248	0	3	1	20
06	7200 X	6736	-0-	-464	-0-		5763 970	3 9		3 4	Y	882	891	0	2	1	9
07	7440 X	7119	-0-	-321	-0-		5936	3	1183	9	Y	1075	1068	0	1	1	15
EXCELSIOR 7				WELL #:	10H	RRCID -> 295265	COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL	DEPTH 12198	PERF.12216	- 17065			
02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-		7024 1846	3 9	51	4	N	1678	1851	0	13	1	102
03	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-		8436 1935	3 9	5	4	N	1759	1741	0	16	1	104
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-		8212 1559	3 9	4	4	N	1417	1422 1	0 8	4	1	94
05	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-		8420 1385	3 9	19	4	N	1259	1201	0	3	1	149
06	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-		8720 1120	3 9	22	4	N	1018	1082	0	2	1	83
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-		8726 1216	3 9	33	4	N	1105	1058	0	1	1	129
LINK VJ RANCH 23-11 I				WELL #:	753H	RRCID -> 295425	COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH 11898	PERF.12092	- 22345			
02	205856 X	37324	-0-	-168532	-0-		178 199	1 4	32596 4351	3 9	Y	3955	4016	0	3	8	33
03	175925 X	48805	-0-	-127120	-0-		109 297	1 4	42738 5661	3 9	Y	5146	5130	0			49
04	170250 X	67010	-0-	-103240	-0-		215 278	1 4	59576 6941	3 9	Y	6310	6308	0			51
05	147994 X	91389	-0-	-56605	-0-		618 23	1 4	83201 7547	3 9	Y	6861	6772	0	74	8	66
06	143220 X	98602	-0-	-44618	-0-		451 94	1 4	88744 9313	3 9	Y	8466	8350	0	133	8	49
07	69254 X	24164	-0-	-45090	-0-		69 59	1 4	21241 2795	3 9	Y	2541	2507	0	55	8	28
LINK VJ RANCH 13-24 N				WELL #:	754H	RRCID -> 295432	COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH 12035	PERF.12165	- 22270			
02	133952 X	107855	-0-	-26097	-0-		196 127	1 4	96696 10836	3 9	Y	9851	9861	0	6	8	82
03	148304 X	112378	-0-	-35926	-0-		197 154	1 4	100740 11287	3 9	Y	10261	10183	0			160
04	136590 X	106411	-0-	-30179	-0-		172 118	1 4	95614 10507	3 9	Y	9552	9539	0			173
05	127844 X	68605	-0-	-59239	-0-		388 83	1 4	63530 4604	3 9	Y	4185	4148	0	128	8	82
06	122460 X	51635	-0-	-70825	-0-		1298 332	1 4	44809 5196	3 9	Y	4724	4631	0	96	8	79
07	119412 X	96606	-0-	-22806	-0-		1977 414	1 4	85921 8294	3 9	Y	7540	7161 141	0 8	96	1	221

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-14 L				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 295466	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH	11920	PERF.12410	- 20312	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	96824 X	60693	-0-	-36131	-0-		291	1	53219	3	Y	6231	6223	0	53
							329	4	6854	9					
03	83886 X	63185	-0-	-20701	-0-		141	1	55384	3	Y	6472	6463	0	62
							541	4	7119	9					
04	81180 X	73772	-0-	-7408	-0-		239	1	66012	3	Y	6437	6448	0	51
							440	4	7081	9					
05	83886 X	65204	-0-	-18682	-0-		434	1	58583	3	Y	5604	5558	0	54
							23	4	6164	9					
06	74070 X	70409	-0-	-3661	-0-		320	1	63003	3	Y	6370	6307	0	37
							79	4	7007	9					
07	76229 X	65797	-0-	-10432	-0-		188	1	57883	3	Y	6913	6768	0	75
							122	4	7604	9					

LINK VJ RANCH 23-11 J				WELL #: 752H	RRCID -> 295467	COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH	11917	PERF.12000	- 22207	
02	134764 X	98425	-0-	-36339	-0-		469	1	86019	3	Y	10311	10285	0	87
							595	4	11342	9					
03	138043 X	89728	-0-	-48315	-0-		196	1	77313	3	Y	10456	10447	0	96
							717	4	11502	9					
04	110940 X	75786	-0-	-35154	-0-		225	1	62455	3	Y	11367	11372	0	91
							602	4	12504	9					
05	112747 X	71735	-0-	-41012	-0-		436	1	59916	3	Y	10316	10238	0	100
							35	4	11348	9					
06	105450 X	68678	-0-	-36772	-0-		290	1	57858	3	Y	9452	9366	0	55
							133	4	10397	9					
07	108965 X	90920	-0-	-18045	-0-		255	1	78807	3	Y	10599	10389	0	114
							199	4	11659	9					

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 295678	COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10128	- 25374	
02	108920 X	80901	-0-	-28019	-0-		46	1	76926	3	N	2752	2788	1	61
							902	4	3027	9					
03	120590 X	105231	-0-	-15359	-0-		72	1	100783	3	N	3934	3966	1	29
							49	4	4327	9					
04	114720 X	100883	-0-	-13837	-0-		68	1	96520	3	N	3835	3797	1	67
							76	4	4219	9					
05	113863 X	99151	-0-	-14712	-0-		55	1	95018	3	N	3545	3547	1	65
							178	4	3900	9					
06	110190 X	63196	-0-	-46994	-0-		27	1	60917	3	N	2037	2065	1	37
							11	4	2241	9					
07	105245 X	95096	-0-	-10149	-0-		42	1	91806	3	N	2943	2905	1	75
							11	4	3237	9					

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 295680	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	9895	PERF.10007	- 15657	
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-		193	1	18759	3	Y	1163	1188	1	89
							44	4	1279	9					
03	43090 X	308	-0-	-42782	-0-		118	1	58	3	Y	86	167	1	8
							37	4	95	9					
04	29340 X	22244	-0-	-7096	-0-		256	1	21414	3	Y	491	450	1	49
							34	4	540	9					
05	30318 X	19454	-0-	-10864	-0-		273	1	18572	3	Y	516	500	1	40
							41	4	568	9					
06	28470 X	8891	-0-	-19579	-0-		137	1	8503	3	Y	211	216	1	32
							19	4	232	9					
07	22971 X	16839	-0-	-6132	-0-		229	1	15859	3	Y	587	450	1	100
							105	4	646	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	47083 X	47083	-0-	-0-	-0-	267 1	45358 3	Y	1269	1303	1	59	8	97
03	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	62 4	1396 9	Y	2050	1949	1			198
04	53910 X	46403	-0-	-7507	-0-	341 1	53748 3	Y	1214	1290	1			122
05	54436 X	49268	-0-	-5168	-0-	27 4	2255 9	Y	620	667	1	27	8	48
06	54540 X	25479	-0-	-29061	-0-	281 1	44754 3	Y	1355	1181	1	18	8	204
07	56358 X	50891	-0-	-5467	-0-	33 4	1335 9	Y	343	452	1	36	8	59
						327 1	48214 3	Y						
						45 4	682 9	Y						
						242 1	23712 3	Y						
						34 4	1491 9	Y						
						342 1	50016 3	Y						
						156 4	377 9	Y						

JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162														
02	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	32 1	20657 3	Y	1828	1781	1	61	8	125
*03	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	157 4	2011 9	Y	2289	2248	1			166
04	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	32 1	20948 3	Y	2519	2502	1			183
05	30925 X	30925	-0-	-0-	-0-	250 4	2518 9	Y	2701	2652	1	86	8	146
06	24480 X	19800	-0-	-4680	-0-	27 1	21236 3	Y	1539	1542	1	15	8	128
07	25296 X	508	-0-	-24788	-0-	150 4	2771 9	Y	149	259	1	7	8	11
						31 1	27902 3	Y						
						21 4	2971 9	Y						
						21 1	18016 3	Y						
						70 4	1693 9	Y						
						342 3	2 4	Y						
						164 9		Y						

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795														
02	76763 X	76763	-0-	-0-	-0-	114 1	73580 3	Y	2481	2385	1	83	8	170
*03	85226 X	85226	-0-	-0-	-0-	340 4	2729 9	Y	2896	2856	1			210
04	81106 X	81106	-0-	-0-	-0-	125 1	81365 3	Y	2144	2198	1			156
05	85414 X	85414	-0-	-0-	-0-	550 4	3186 9	Y	2863	2774	1	90	8	155
06	86040 X	43765	-0-	-42275	-0-	99 1	78353 3	Y	958	1023	1	10	8	80
07	97491 X	97491	-0-	-0-	-0-	296 4	2358 9	Y	1644	1523	1	83	8	118
						91 1	82145 3	Y						
						29 4	3149 9	Y						
						52 1	42564 3	Y						
						95 4	1054 9	Y						
						92 1	95522 3	Y						
						69 4	1808 9	Y						

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891														
02	73996 X	73996	-0-	-0-	-0-	110 1	70998 3	Y	2325	2256	1	77	8	160
*03	82987 X	82412	-0-	-575	-0-	330 4	2558 9	Y	2528	2505	1			183
04	86163 X	86163	-0-	-0-	-0-	122 1	78971 3	Y	2192	2215	1			160
05	87804 X	87804	-0-	-0-	-0-	538 4	2781 9	Y	2616	2551	1	83	8	142
06	83220 X	53882	-0-	-29338	-0-	105 1	83335 3	Y	1479	1483	1	15	8	123
07	89032 X	63751	-0-	-25281	-0-	312 4	2411 9	Y	1781	1688	1	88	8	128
						94 1	84802 3	Y						
						30 4	2878 9	Y						
						63 1	52076 3	Y						
						116 4	1627 9	Y						
						59 1	61690 3	Y						
						43 4	1959 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 296320	CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL	DEPTH 12842	CNTY: WARD PERF.12739 - 22765					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	-0-	23549 8199	3 9	186	4	Y	7454	7239	0	201	1	74
03	34339 X	34339	-0-	-0-	-0-	-0-	25330 8933	3 9	76	4	Y	8121	7883	0	220	1	92
04	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	-0-	24843 8071	3 9	483	4	Y	7337	7216	0	152	1	61
05	46639 X	46639	-0-	-0-	-0-	-0-	34054 12338	3 9	247	4	Y	11216	10930	0	225	1	122
06	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	-0-	30647 10493	3 9	177	4	Y	9539	9476	0	134	1	51
07	39645 X	39645	-0-	-0-	-0-	-0-	29408 10090	3 9	147	4	Y	9173	9056	0	87	1	81
WRANGLER C UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 296329	COMPL. DATE 01/02/2024				TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12844 - 22935					
02	41695 X	41695	-0-	-0-	-0-	-0-	29780 11683	3 9	232	4	Y	10621	10358	0	251	1	105
03	39841 X	39841	-0-	-0-	-0-	-0-	28441 11315	3 9	85	4	Y	10286	10030	0	244	1	117
04	38460 X	38285	-0-	-175	-0-	-0-	26886 10880	3 9	519	4	Y	9891	9762	0	163	1	83
05	39742 X	31855	-0-	-7887	-0-	-0-	22419 9275	3 9	161	4	Y	8432	8277	0	146	1	92
06	40540 X	40540	-0-	-0-	-0-	-0-	29445 10909	3 9	186	4	Y	9917	9829	0	127	1	53
07	39742 X	36168	-0-	-3574	-0-	-0-	25709 10332	3 9	127	4	Y	9393	9271	0	92	1	83
WRANGLER D UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 296338	COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL	DEPTH 12832	PERF.12718 - 22781					
02	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	-0-	29163 8986	3 9	232	4	Y	8169	7880	0	283	1	80
03	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	-0-	37141 12062	3 9	113	4	Y	10965	10554	0	367	1	124
04	42810 X	37896	-0-	-4914	-0-	-0-	28369 8974	3 9	553	4	Y	8158	8017	0	197	1	68
05	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	42810 X	-0-	-0-	-42810	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 296351	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10578 - 20810					
02	91936 X	91936	-0-	-0-	-0-	-0-	87 108	1 4	84156 7585	3 9	Y	6895	6843	0	44	1	151
03	175398 X	98702	-0-	-76696	-0-	-0-	83 8603	1 9	90016	3	Y	7821	7748	0	27	1	197
04	139800 X	93137	-0-	-46663	-0-	-0-	41 42	1 4	85034 8020	3 9	Y	7291	7253	0	84	1	151
05	112034 X	92964	-0-	-19070	-0-	-0-	73 31	1 4	84956 7904	3 9	Y	7185	7123	0	67	1	146
06	101790 X	84551	-0-	-17239	-0-	-0-	94 8	1 4	77807 6642	3 9	Y	6038	6042	0	43	1	99
07	101773 X	88090	-0-	-13683	-0-	-0-	36 111	1 4	81037 6906	3 9	Y	6278	6157	0	26	1	194

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 296352	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10876	- 20875	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	418432 X	106142	-0-	-312290	-0-		91 1	91486 3	Y		13135	13023 0	46 1	292		
							116 4	14449 9								
03	463264 X	110429	-0-	-352835	-0-		89 1	98812 3	Y		10480	10479 0	28 1	265		
							11528 9									
04	152040 X	102899	-0-	-49141	-0-		44 1	92480 3	Y		9390	9372 0	87 1	196		
							46 4	10329 9								
05	119753 X	102494	-0-	-17259	-0-		79 1	92424 3	Y		9053	8995 0	69 1	185		
							33 4	9958 9								
06	113940 X	95891	-0-	-18049	-0-		103 1	86722 3	Y		8242	8242 0	49 1	136		
							9066 9									
07	102982 X	93650	-0-	-9332	-0-		37 1	84709 3	Y		7989	7850 0	28 1	247		
							116 4	8788 9								
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 296353	COMPL. DATE 05/11/2024	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11140	- 21149						
02	479332 X	231202	-0-	-248130	-0-		220 1	225053 3	Y		5126	5026 0	98 1	106		
							290 4	5639 9								
03	530689 X	209985	-0-	-320704	-0-		177 1	203771 3	Y		5488	5409 0	51 1	134		
							6037 9									
04	273810 X	235248	-0-	-38562	-0-		107 1	229054 3	Y		5430	5271 0	187 1	106		
							114 4	5973 9								
05	282937 X	187596	-0-	-95341	-0-		152 1	182034 3	Y		4858	4751 0	118 1	95		
							66 4	5344 9								
06	251670 X	221162	-0-	-30508	-0-		250 1	215916 3	Y		4541	4425 0	142 1	69		
							1 4	4995 9								
07	254324 X	206248	-0-	-48076	-0-		86 1	201597 3	Y		3894	3772 0	78 1	113		
							282 4	4283 9								
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 296420	COMPL. DATE 05/11/2024	TOTAL	DEPTH 10342	PERF.10559	- 20559						
02	185080 X	56949	-0-	-128131	-0-		52 1	49033 3	Y		7090	7041 0	26 1	158		
							65 4	7799 9								
03	204910 X	63025	-0-	-141885	-0-		51 1	53960 3	Y		8192	8126 0	16 1	208		
							3 4	9011 9								
04	88110 X	58545	-0-	-29565	-0-		25 1	50323 3	Y		7426	7428 0	50 1	156		
							28 4	8169 9								
05	73346 X	56760	-0-	-16586	-0-		60 1	48873 3	Y		7097	7069 0	38 1	146		
							20 4	7807 9								
06	61020 X	54220	-0-	-6800	-0-		71 1	46908 3	Y		6580	6594 0	22 1	110		
							3 4	7238 9								
07	57009 X	55993	-0-	-1016	-0-		23 1	48693 3	Y		6553	6446 0	13 1	204		
							69 4	7208 9								
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 296421	COMPL. DATE 05/11/2024	TOTAL	DEPTH 10333	PERF.10511	- 20548						
02	277200 X	75021	-0-	-202179	-0-		72 1	64817 3	Y		9135	9092 0	29 1	203		
							83 4	10049 9								
03	306900 X	80677	-0-	-226223	-0-		70 1	69191 3	Y		10378	10299 0	18 1	264		
							11416 9									
04	297000 X	74574	-0-	-222426	-0-		31 1	63945 3	Y		9606	9615 0	53 1	202		
							31 4	10567 9								
05	96348 X	73655	-0-	-22693	-0-		72 1	63352 3	Y		9280	9249 0	42 1	191		
							23 4	10208 9								
06	83580 X	71745	-0-	-11835	-0-		90 1	61878 3	Y		8888	8900 0	31 1	148		
							9777 9									
07	73749 X	68301	-0-	-5448	-0-		27 1	59105 3	Y		8263	8136 0	18 1	257		
							80 4	9089 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LINK VJ RANCH 37-48			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED RRCID -> 296609		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	170296 X	84001	-0-	-86295	-0-			202 1 482 4	72622 3 10695 9			Y	9723	10000 0		5 8		304
03	106888 X	106299	-0-	-589	-0-			258 1 120 4	93837 3 12084 9			Y	10985	10887 0				402
04	103440 X	92742	-0-	-10698	-0-			223 1 70 4	81016 3 11433 9			Y	10394	10536 0				260
05	106888 X	75963	-0-	-30925	-0-			163 1 50 4	63278 3 12472 9			Y	11338	11093 0		64 8		441
06	102870 X	68534	-0-	-34336	-0-			156 1 48 4	56803 3 11527 9			Y	10479	10657 0		29 8		234
07	106299 X	71872	-0-	-34427	-0-			177 1 61 4	59992 3 11642 9			Y	10584	10250 0		145 8		423
STATE ORBISON R					WELL #: 732H	RRCID -> 296693	COMPL. DATE 01/21/2025	TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052										
02	SHUT IN	302	-0-	302	240041			1 1 36 9	265 3			N	33	316 1				2
03	SHUT-IN	1768	-0-	1768	241809			4 1 3 4	1670 3 91 9			N	83	2 0		76 1		7
04	SHUT-IN	52320	-0-	52320	294129			157 1 507 4	46565 3 5091 9			N	4628	53 0		4126 1		456
*05	336612 X	42483	-0-	-294129	-0-			132 1 283 4	39118 3 2950 9			N	2682	38 0		2775 1		325
*06	189360 X	4710	-0-	-184650	-0-			10 1 7 4	3424 3 1269 9			N	1154	3 0		1164 1		312
*07	195672 X	1046	-0-	-194626	-0-			1 1 3 4	552 3 490 9			N	445	671 1				86
STATE ORBISON O					WELL #: 731H	RRCID -> 296702	COMPL. DATE 12/21/2024	TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888										
02	SHUT IN	166135	-0-	166135	569559			422 1 32 4	155286 3 10395 9			N	9450	183 0		9043 1		668
03	SHUT-IN	147284	-0-	147284	716843			345 1 21 4	138309 3 8609 9			N	7826	125 0		7705 1		664
04	SHUT-IN	129037	-0-	129037	845880			413 1 87 4	120737 3 7800 9			N	7091	121 0		6942 1		692
*05	958449 X	112569	-0-	-845880	-0-			356 1 755 4	104665 3 6793 9			N	6175	90 0		6028 1		749
*06	125910 X	75561	-0-	-50349	-0-			254 1 124 4	71813 3 3370 9			N	3064	62 0		2943 1		808
*07	130107 X	64630	-0-	-65477	-0-			150 1 341 4	59630 3 4509 9			N	4099	46 0		4082 1		779
LINK VJ RANCH WEST 30-31					WELL #: 733H	RRCID -> 296897	COMPL. DATE 05/01/2024	TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900										
02	108864 X	53183	-0-	-55681	-0-			111 1 269 4	44102 3 8701 9			Y	7910	8055 0		9 8		247
03	113336 X	72751	-0-	-40585	-0-			189 1 92 4	61681 3 10789 9			Y	9808	9696 0				359
04	109680 X	74751	-0-	-34929	-0-			175 1 61 4	63678 3 10837 9			Y	9852	9965 0				246
05	113336 X	72279	-0-	-41057	-0-			154 1 51 4	60627 3 11447 9			Y	10406	10178 0		70 8		404
06	70410 X	66955	-0-	-3455	-0-			149 1 52 4	55550 3 11204 9			Y	10185	10331 0		31 8		227
07	77252 X	66610	-0-	-10642	-0-			163 1 62 4	55318 3 11067 9			Y	10061	9742 0		144 8		402

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE COACHMAN B UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	297106	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	10983	PERF.11351	-	18782
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	309820 X	182690	-0-	-127130	-0-		102 1	176290	3	Y	5688	5670	0	107 1	81
							41 4	6257	9						
03	325562 X	197451	-0-	-128111	-0-		100 1	191321	3	Y	5402	5286	0	52 1	145
							88 4	5942	9						
04	261990 X	175605	-0-	-86385	-0-		45 1	170410	3	Y	4643	4514	0	152 1	122
							43 4	5107	9						
05	242265 X	170528	-0-	-71737	-0-		100 1	165380	3	Y	4548	4478	0	117 1	75
							45 4	5003	9						
06	214530 X	116653	-0-	-97877	-0-		288 1	113304	3	Y	2633	2558	0	57 1	93
							165 4	2896	9						
07	202275 X	103283	-0-	-98992	-0-		209 1	99304	3	Y	3413	3310	0	51 1	145
							16 4	3754	9						

STATE COACHMAN AB				WELL #:	732H	RRCID ->	297107	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10885	-	18291
02	116956 X	76982	-0-	-39974	-0-		47 1	70846	3	Y	5518	5542	0	58 1	82
							19 4	6070	9						
03	129177 X	82030	-0-	-47147	-0-		43 1	75645	3	Y	5731	5633	0	21 1	159
							38 4	6304	9						
04	88080 X	74339	-0-	-13741	-0-		20 1	68800	3	Y	5000	4958	0	63 1	138
							19 4	5500	9						
05	91016 X	72618	-0-	-18398	-0-		45 1	67346	3	Y	4733	4740	0	49 1	82
							21 4	5206	9						
06	85710 X	66599	-0-	-19111	-0-		174 1	61825	3	Y	4123	4021	0	32 1	152
							65 4	4535	9						
07	85219 X	67285	-0-	-17934	-0-		143 1	62492	3	Y	4217	4166	0	17 1	186
							11 4	4639	9						

STATE COACHMAN A UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	297158	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11207	-	18581
02	338856 X	206764	-0-	-132092	-0-		113 1	196609	3	Y	9087	9084	0	156 1	131
							46 4	9996	9						
03	351850 X	226669	-0-	-125181	-0-		112 1	215705	3	Y	9775	9567	0	74 1	265
							99 4	10753	9						
04	266670 X	203466	-0-	-63204	-0-		51 1	193977	3	Y	8535	8353	0	219 1	228
							49 4	9389	9						
05	274257 X	194569	-0-	-79688	-0-		114 1	187474	3	Y	6300	6256	0	168 1	104
							51 4	6930	9						
06	243840 X	127646	-0-	-116194	-0-		309 1	122127	3	Y	4593	4455	0	78 1	164
							158 4	5052	9						
07	228904 X	125665	-0-	-103239	-0-		251 1	119671	3	Y	5204	5105	0	36 1	227
							19 4	5724	9						

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	751HR	RRCID ->	297161	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	11016	PERF.11249	-	18414
02	284424 X	165445	-0-	-118979	-0-		91 1	158262	3	Y	6414	6420	0	96 1	93
							37 4	7055	9						
03	294624 X	172437	-0-	-122187	-0-		86 1	165239	3	Y	6396	6274	0	41 1	174
							76 4	7036	9						
04	237030 X	154564	-0-	-82466	-0-		39 1	148304	3	Y	5621	5521	0	122 1	152
							38 4	6183	9						
05	210273 X	151658	-0-	-58615	-0-		88 1	145863	3	Y	5152	5122	0	95 1	87
							40 4	5667	9						
06	191100 X	89103	-0-	-101997	-0-		223 1	85706	3	Y	2785	2731	0	40 1	101
							110 4	3064	9						
07	183179 X	100196	-0-	-82983	-0-		212 1	96164	3	Y	3458	3379	0	30 1	150
							16 4	3804	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN BCR				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731HR	ASSOCIATED RRCID -> 297223	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH 10693	CNTY: WARD PERF.10943 - 18006						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	130340 X	75373	-0-	-54967	-0-			47 19	1 4	69337 5970	3 9	Y	5427	5449	0	54	1	81
03	144305 X	80747	-0-	-63558	-0-			43 38	1 4	74406 6260	3 9	Y	5691	5596	0	18	1	158
04	122970 X	76353	-0-	-46617	-0-			21 20	1 4	70534 5778	3 9	Y	5253	5208	0	57	1	146
05	85901 X	75300	-0-	-10601	-0-			47 21	1 4	69777 5455	3 9	Y	4959	4974	0	45	1	86
06	83130 X	63835	-0-	-19295	-0-			167 62	1 4	59471 4135	3 9	Y	3759	3679	0	27	1	139
07	83452 X	68769	-0-	-14683	-0-			146 11	1 4	63969 4643	3 9	Y	4221	4155	0	19	1	186
TITAN 7					WELL #: 591H	RRCID -> 297284	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11205 - 15845					
02	47404 X	12963	-0-	-34441	-0-			1 15	1 4	10075 2872	3 9	Y	2611	2593	0	19	1	48
03	22382 X	16020	-0-	-6362	-0-			12831 3185	3 9	4 5	4 4	Y	2895	2873	0	25	1	45
04	18780 X	14756	-0-	-4024	-0-			11725 3026	3 9	5	4	Y	2751	2748	0	6	1	40
05	18662 X	14733	-0-	-3929	-0-			2 15	1 4	11783 2933	3 9	Y	2666	2660	0	5	1	41
06	16320 X	14100	-0-	-2220	-0-			3 27	1 4	11297 2773	3 9	Y	2521	2535	0	3	1	24
07	14818 X	14155	-0-	-663	-0-			3 2	1 4	11415 2735	3 9	Y	2486	2460	0	2	1	48
LA CUCARACHA STATE UNIT					WELL #: 711H	RRCID -> 297586	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH 10071	PERF. 9814 - 25131					
02	210924 X	133744	-0-	-77180	-0-			65 1291	1 4	118673 13715	3 9	Y	12468	12446	1			282
03	233523 X	146097	-0-	-87426	-0-			91 67	1 4	131769 14170	3 9	Y	12882	13070	1			94
04	190620 X	135654	-0-	-54966	-0-			86 99	1 4	121823 13646	3 9	Y	12405	12277	1			222
05	158162 X	134661	-0-	-23501	-0-			71 235	1 4	121246 13109	3 9	Y	11917	11914	1			225
06	145410 X	124777	-0-	-20633	-0-			51 26	1 4	114174 10526	3 9	Y	9569	9619	1			175
07	134106 X	123800	-0-	-10306	-0-			50 16	1 4	113509 10225	3 9	Y	9295	9215	1			255
LA CUCARACHA STATE UNIT					WELL #: 732H	RRCID -> 297587	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH 10290	PERF.10268 - 25303					
02	207788 X	150600	-0-	-57188	-0-			68 1354	1 4	135635 13543	3 9	Y	12312	12268	1			299
03	230051 X	160805	-0-	-69246	-0-			100 69	1 4	146062 14574	3 9	Y	13249	13441	1			107
04	222630 X	147732	-0-	-74898	-0-			96 107	1 4	135407 12122	3 9	Y	11020	10914	1			213
05	167896 X	144207	-0-	-23689	-0-			78 251	1 4	132372 11506	3 9	Y	10460	10465	1			208
06	161670 X	127201	-0-	-34469	-0-			52 21	1 4	116315 10813	3 9	Y	9830	9848	1			190
07	154349 X	111810	-0-	-42539	-0-			46 12	1 4	103225 8527	3 9	Y	7752	7730	1			212

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
MCGREGOR B UNIT				WELL #:	754H	RRCID ->	297658	COMPL. DATE	04/19/2024	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	120684					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024														

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #:	733H	RRCID ->	297680	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	10233 - 25376	
02	199668 X	121948	-0-	-77720	-0-	57	1	108967	3	N	10715	10735	1	261
						1137	4	11787	9					
03	221061 X	109900	-0-	-111161	-0-	69	1	100196	3	N	8716	8907	1	70
						47	4	9588	9					
04	213930 X	99722	-0-	-114208	-0-	64	1	90305	3	N	8437	8343	1	164
						72	4	9281	9					
05	172143 X	93835	-0-	-78308	-0-	51	1	85427	3	N	7449	7465	1	148
						163	4	8194	9					
06	160020 X	85867	-0-	-74153	-0-	36	1	79325	3	N	5902	5937	1	113
						14	4	6492	9					
07	135005 X	84271	-0-	-50734	-0-	34	1	77284	3	N	6313	6253	1	173
						9	4	6944	9					

PIPELINE STATE UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	297810	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	11038 - 20622	
02	284340 X	156694	-0-	-127646	-0-	116	1	149804	3	Y	5947	5797	1	166
						232	4	6542	9					
03	314805 X	168757	-0-	-146048	-0-	83	1	162157	3	Y	5488	5471	1	183
						480	4	6037	9					
04	246570 X	138916	-0-	-107654	-0-	172	1	133783	3	Y	4394	4435	1	142
						128	4	4833	9					
05	213032 X	156458	-0-	-56574	-0-	388	1	151015	3	Y	4526	4378	1	185
						76	4	4979	9					
06	206160 X	57646	-0-	-148514	-0-	94	1	55820	3	Y	1541	1610	1	105
						37	4	1695	9					
07	173476 X	97401	-0-	-76075	-0-	94498	3	205	4	Y	2453	2360	1	117
						2698	9							

PIPELINE STATE UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	297811	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10466 - 20437	
02	176708 X	93149	-0-	-83559	-0-	65	1	83718	3	Y	8397	8189	1	235
						129	4	9237	9					
03	195641 X	98226	-0-	-97415	-0-	46	1	89482	3	Y	7667	7646	1	256
						264	4	8434	9					
04	173490 X	85794	-0-	-87696	-0-	99	1	77578	3	Y	7313	7333	1	236
						73	4	8044	9					
05	150443 X	85664	-0-	-64779	-0-	200	1	78415	3	Y	6373	6201	1	261
						39	4	7010	9					
06	125070 X	68293	-0-	-56777	-0-	115	1	62231	3	Y	5370	5228	1	366
						40	4	5907	9					
07	103137 X	71432	-0-	-31705	-0-	64692	3	169	4	Y	5974	5856	1	284
						6571	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 25-36 A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H			ASSOCIATED RRCID -> 297891		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2025			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11289			PERF.11743 - 21199				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	40533	-0-		40533		40533	190 291	1 4	29496 10556	3 9	N	9596	9471	0	6	8	119
03	317663 X	277130	-0-		-40533		-0-	1697 1361	1 4	212735 61337	3 9	N	55761	55735	0			145
04	236310 X	182047	-0-		-54263		-0-	1009 726	1 4	140965 39347	3 9	N	35770	35745	0			170
05	244187 X	141522	-0-		-102665		-0-	570 557	1 4	111109 29286	3 9	N	26624	26450	0	128	8	216
06	236310 X	107917	-0-		-128393		-0-	214 91	1 4	85180 22432	3 9	N	20393	20352	0	47	8	210
07	244187 X	78380	-0-		-165807		-0-	154 540	1 4	60311 17375	3 9	N	15795	15545 155	0 8	144	1	161

LINK VJ RANCH 25-36 B					WELL #: 731H	RRCID -> 297892	COMPL. DATE 02/21/2025	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11944 - 21831									
02	SHUT IN	41056	-0-		41056		41056	201 580	1 4	30985 9290	3 9	N	8445	8334	0	6	8	105
03	351210 X	310154	-0-		-41056		-0-	1949 1568	1 4	243309 63328	3 9	N	57571	57527	0			149
04	236310 X	193845	-0-		-42465		-0-	1122 812	1 4	155733 36178	3 9	N	32889	32882	0			156
05	244187 X	154320	-0-		-89867		-0-	648 983	1 4	125538 27151	3 9	N	24683	24527	0	113	8	199
06	236310 X	118231	-0-		-118079		-0-	246 106	1 4	97267 20612	3 9	N	18738	18702	0	42	8	193
07	244187 X	79527	-0-		-164660		-0-	164 1083	1 4	63696 14584	3 9	N	13258	13060 135	0 8	121	1	135

LINK VJ RANCH 25-36 C					WELL #: 712H	RRCID -> 297893	COMPL. DATE 02/20/2025	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11633 - 21542									
02	SHUT IN	57788	-0-		57788		57788	273 420	1 4	42453 14642	3 9	N	13311	13138	0	8	8	165
03	347635 X	289847	-0-		-57788		-0-	1771 1421	1 4	222066 64589	3 9	N	58717	58730	0			152
04	247170 X	190683	-0-		-56487		-0-	1042 750	1 4	145968 42923	3 9	N	39021	38988	0			185
05	255409 X	151239	-0-		-104170		-0-	598 584	1 4	116796 33261	3 9	N	30237	30040	0	137	8	245
06	247170 X	103347	-0-		-143823		-0-	201 85	1 4	80169 22892	3 9	N	20811	20795	0	47	8	214
07	255409 X	94066	-0-		-161343		-0-	187 90	1 4	73151 20638	3 9	N	18762	18410 206	0 8	170	1	190

LINK VJ RANCH 25-36 D					WELL #: 732H	RRCID -> 297894	COMPL. DATE 02/20/2025	TOTAL DEPTH 11647	PERF.11892 - 21881									
02	SHUT IN	70756	-0-		70756		70756	353 541	1 4	54393 15469	3 9	N	14063	13880	0	9	8	174
03	369004 X	298248	-0-		-70756		-0-	1871 1580	1 4	233568 61229	3 9	N	55663	55693	0			144
04	240480 X	182476	-0-		-58004		-0-	1039 747	1 4	144511 36179	3 9	N	32890	32878	0			156
05	248496 X	147865	-0-		-100631		-0-	608 594	1 4	118156 28507	3 9	N	25915	25734	0	128	8	209
06	247170 X	120540	-0-		-126630		-0-	243 727	1 4	96450 23120	3 9	N	21018	20960	0	51	8	216
07	255409 X	81524	-0-		-173885		-0-	167 64	1 4	65180 16113	3 9	N	14648	14428 154	0 8	133	1	149

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 297952	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2024				TOTAL	DEPTH 10368	CNTY: WARD PERF.10419 - 20154			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	189280 X	78017	-0-	-111263	-0-	54 127	1 4	69528 8308	3 9	Y	7553	7387	1	204	211
03	209560 X	77092	-0-	-132468	-0-	38 235	1 4	69776 7043	3 9	Y	6403	6400	1		214
04	153330 X	72678	-0-	-80652	-0-	96 74	1 4	65988 6520	3 9	Y	5927	5950	1		191
05	131564 X	72258	-0-	-59306	-0-	200 46	1 4	65289 6723	3 9	Y	6112	5911	1	142	250
06	111330 X	68903	-0-	-42427	-0-	130 34	1 4	63015 5724	3 9	Y	5204	5063	1	36	355
07	86366 X	71016	-0-	-15350	-0-	65079 5762	3 9	175	4	Y	5238	5168	1	176	249

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 297953	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10545 - 20672			
02	284340 X	171624	-0-	-112716	-0-	127 253	1 4	163933 7311	3 9	Y	6646	6484	1	180	186
03	314805 X	195001	-0-	-119804	-0-	96 556	1 4	187641 6708	3 9	Y	6098	6080	1		204
04	287400 X	171813	-0-	-115587	-0-	214 159	1 4	165959 5481	3 9	Y	4983	5026	1		161
05	269204 X	173499	-0-	-95705	-0-	430 84	1 4	167641 5344	3 9	Y	4858	4707	1	113	199
06	226080 X	61945	-0-	-164135	-0-	103 54	1 4	60017 1771	3 9	Y	1610	1688	1	11	110
07	194990 X	100725	-0-	-94265	-0-	96922 3586	3 9	217	4	Y	3260	3106	1	109	155

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10704	PERF.10644 - 20729			
02	176708 X	51750	-0-	-124958	-0-	38 76	1 4	49094 2542	3 9	N	2311	2262	1	61	65
03	195641 X	59707	-0-	-135934	-0-	36 210	1 4	58164 1297	3 9	N	1179	1205	1		39
04	122460 X	52045	-0-	-70415	-0-	81 60	1 4	50783 1121	3 9	N	1019	1025	1		33
05	103726 X	52973	-0-	-50753	-0-	165 32	1 4	50840 1936	3 9	N	1760	1680	1	41	72
06	78900 X	36601	-0-	-42299	-0-	68 13	1 4	35842 678	3 9	N	616	642	1	4	42
07	66713 X	66713	-0-	-0-	-0-	64860 1709	3 9	144	4	N	1554	1473	1	49	74

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 298597	COMPL. DATE 07/17/2024				TOTAL	DEPTH 11227	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	132403	-0-	132403	132403	744 252	1 4	115996 15411	3 9	Y	14010	13823	0	102	85
05	SHUT IN	225699	-0-	225699	358102	1151 18	1 4	200164 24366	3 9	Y	22151	21988	0	140	108
06	SHUT-IN	134333	-0-	134333	492435	718 259	1 4	115616 17740	3 9	Y	16127	16070	0	58	107
07	SHUT-IN	88875	-0-	88875	581310	554 109	1 4	76177 12035	3 9	Y	10941	10942	0	22	84

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 298720	CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2025				TOTAL	DEPTH 11197	PERF.11375	- 21409
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	141602	-0-	141602	141602	798	1	124330	3	14685	14445	0	89
						320	4	16154	9				
05	SHUT IN	226893	-0-	226893	368495	1203	1	208137	3	15940	15753	0	76
						19	4	17534	9				
*06	495997 X	127502	-0-	-368495	-0-	748	1	118689	3	7086	7035	0	46
						270	4	7795	9				
*07	154146 X	154146	-0-	-0-	-0-	1071	1	145149	3	7014	6949	0	53
						211	4	7715	9				
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 298780	COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL	DEPTH 10919	PERF.11233	- 21253
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	124085	-0-	124085	124085	667	1	104671	3	16692	16498	0	102
						386	4	18361	9				
05	SHUT IN	182553	-0-	182553	306638	916	1	159585	3	20034	19927	0	98
						15	4	22037	9				
*06	426570 X	119932	-0-	-306638	-0-	655	1	105916	3	11932	11899	0	79
						236	4	13125	9				
07	151962 X	108748	-0-	-43214	-0-	710	1	97074	3	9840	9816	0	75
						140	4	10824	9				
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 298798	COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11075	- 21053
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	155021	-0-	155021	155021	831	1	130476	3	21308	21034	0	130
						275	4	23439	9				
05	SHUT IN	228099	-0-	228099	383120	1126	1	196588	3	27606	27429	0	135
						18	4	30367	9				
06	517370 X	134250	-0-	-383120	-0-	734	1	117765	3	14078	14048	0	92
						265	4	15486	9				
07	94133 X	94133	-0-	-0-	-0-	604	1	82743	3	9697	9685	0	74
						119	4	10667	9				
STONE CUTTER B				WELL #: 701H	RRCID -> 298919	COMPL. DATE 09/10/2024				TOTAL	DEPTH 11220	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER I				WELL #: 725H	RRCID -> 298948	COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL	DEPTH 11512	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
STONE CUTTER D			WELL #:		711H	RRCID -> 298956		COMPL. DATE 08/28/2024		TOTAL DEPTH 11277		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER A			WELL #:		721H	RRCID -> 298995		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 11450		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER C			WELL #:		722H	RRCID -> 299121		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 11517		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER J			WELL #:		703H	RRCID -> 299128		COMPL. DATE 10/08/2024		TOTAL DEPTH 11249		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER G			WELL #:		724H	RRCID -> 299133		COMPL. DATE 09/15/2024		TOTAL DEPTH 11529		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER E			WELL #:		723H	RRCID -> 299134		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH 11471		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER F			WELL #:		702H	RRCID -> 299135		COMPL. DATE 09/21/2024		TOTAL DEPTH 11240		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STONE CUTTER H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
						RRCID -> 299136	COMPL. DATE 09/27/2024	TOTAL DEPTH 11309	PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH WEST 30-31			WELL #: 712H			RRCID -> 299480	COMPL. DATE 12/04/2024	TOTAL DEPTH 11286	PERF. N/A							
02	SHUT IN	34061	-0-	34061	34061	171 1	26062 3	Y	6867	6752 0						115
						274 4	7554 9									
03	SHUT IN	203684	-0-	203684	237745	856 1	160378 3	Y	38160	38120 0						155
						474 4	41976 9									
04	SHUT IN	173725	-0-	173725	411470	519 1	139688 3	Y	29912	29867 0						200
						615 4	32903 9									
05	SHUT IN	90070	-0-	90070	501540	247 1	72405 3	Y	15516	15487 0						229
						350 4	17068 9									
06	SHUT IN	118135	-0-	118135	619675	35 1	95301 3	Y	19778	19915 0						92
						1043 4	21756 9									
07	SHUT IN	82247	-0-	82247	701922	37 1	68428 3	Y	12507	12458 0						141
						24 4	13758 9									

LINK VJ RANCH WEST 30-31			WELL #: 713H			RRCID -> 299481	COMPL. DATE 12/04/2024	TOTAL DEPTH 11368	PERF. N/A							
02	SHUT IN	43890	-0-	43890	43890	214 1	32730 3	Y	9691	9529 0						162
						286 4	10660 9									
03	SHUT IN	247965	-0-	247965	291855	1039 1	194691 3	Y	46964	46935 0						191
						575 4	51660 9									
04	SHUT IN	191237	-0-	191237	483092	564 1	152070 3	Y	34486	34446 0						231
						668 4	37935 9									
05	SHUT IN	97833	-0-	97833	580925	263 1	77466 3	Y	17937	17904 0						264
						373 4	19731 9									
06	SHUT IN	119062	-0-	119062	699987	35 1	95180 3	Y	20973	21139 0						98
						777 4	23070 9									
07	SHUT IN	104617	-0-	104617	804604	47 1	87025 3	Y	15911	15830 0						179
						43 4	17502 9									

LINK VJ RANCH WEST 30-31			WELL #: 734H			RRCID -> 299482	COMPL. DATE 12/04/2024	TOTAL DEPTH 11668	PERF. N/A							
02	SHUT IN	23541	-0-	23541	23541	120 1	18247 3	Y	4269	4197 0						72
						478 4	4696 9									
03	SHUT IN	184352	-0-	184352	207893	801 1	149126 3	Y	30893	30840 0						125
						443 4	33982 9									
04	SHUT IN	205744	-0-	205744	413637	631 1	168892 3	Y	32250	32159 0						216
						746 4	35475 9									
05	SHUT IN	106820	-0-	106820	520457	300 1	87658 3	Y	16761	16730 0						247
						425 4	18437 9									
06	SHUT IN	124539	-0-	124539	644996	38 1	104300 3	Y	18289	18451 0						85
						83 4	20118 9									
07	SHUT IN	132837	-0-	132837	777833	61 1	114307 3	Y	16365	16266 0						184
						467 4	18002 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH WEST 30-31														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 253162				WELL #: 752H RRCID -> 299502				COMPL. DATE 12/04/2024				TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	15102	-0-	15102	15102	90	1	13405	3	Y	1439	1415	0	24
03	SHUT IN	27642	-0-	27642	42744	24	4	1583	9					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744	135	1	24537	3	Y	2601	2614	0	11
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744	109	4	2861	9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-	11	0	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
STATE FINKLE UNIT														
WELL #: 751H RRCID -> 299694				COMPL. DATE 03/22/2025				TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	50949	-0-	50949	50949	193	1	43188	3	Y	5388	5293	1	95
						1641	4	5927	9					
*05	0	305936	-0-	305936	356885	1131	1	274326	3	Y	27447	27451	1	91
						287	4	30192	9					
*06	613425 X	256540	-0-	-356885	-0-	1186	1	234886	3	Y	18525	18484	1	132
						90	4	20378	9					
07	266538 X	203755	-0-	-62783	-0-	114	1	188279	3	Y	13401	13449	1	84
						621	4	14741	9					
STATE FINKLE UNIT														
WELL #: 752H RRCID -> 299695				COMPL. DATE 03/22/2025				TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	46681	-0-	46681	46681	178	1	40034	3	Y	5360	5266	1	94
						573	4	5896	9					
*05	0	314189	-0-	314189	360870	1156	1	280646	3	Y	29175	29172	1	97
						294	4	32093	9					
*06	606921 X	246051	-0-	-360870	-0-	1126	1	223323	3	Y	19561	19517	1	141
						85	4	21517	9					
07	263872 X	216461	-0-	-47411	-0-	120	1	198472	3	Y	15650	15692	1	99
						654	4	17215	9					
STATE FINKLE UNIT														
WELL #: 731H RRCID -> 299710				COMPL. DATE 03/22/2025				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	30572	-0-	30572	30572	110	1	24991	3	Y	4729	4644	1	85
						269	4	5202	9					
*05	0	254472	-0-	254472	285044	886	1	216626	3	Y	33395	33368	1	112
						225	4	36735	9					
*06	499381 X	214337	-0-	-285044	-0-	915	1	183431	3	Y	27202	27116	1	198
						69	4	29922	9					
07	250046 X	177853	-0-	-72193	-0-	90	1	151286	3	Y	23622	23668	1	152
						493	4	25984	9					
STATE FINKLE UNIT														
WELL #: 711H RRCID -> 299742				COMPL. DATE 03/22/2025				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	37060	-0-	37060	37060	136	1	30814	3	Y	5251	5158	1	93
						334	4	5776	9					
*05	0	276266	-0-	276266	313326	988	1	240793	3	Y	31122	31111	1	104
						251	4	34234	9					
*06	527209 X	213883	-0-	-313326	-0-	957	1	190456	3	Y	20362	20318	1	148
						72	4	22398	9					
07	230826 X	184396	-0-	-46430	-0-	99	1	164578	3	Y	17432	17469	1	111
						544	4	19175	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FINKLE UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:		712H	ASSOCIATED RRCID -> 299874		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2025				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	184626	X	NO RPT	-0-		-184626		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	211978	X	NO RPT	-0-		-211978		-0-					Y	NO RPT					-0-
FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE				264211 WELL #:		3H	RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017				TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950						
02	13244	X	-0-	-0-		-13244		-0-					N	-0-	187	1			282
03	16957	X	7634	-0-		-9323		-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1			393
04	16650	X	12636	-0-		-4014		-0-	11088	3	1548	9	N	1407	1310	1		3 8	487
05	17205	X	9413	-0-		-7792		-0-	8348	3	1065	9	N	968	948	1		28 8	479
06	16650	X	7308	-0-		-9342		-0-	6639	3	669	9	N	608	562	1		17 8	508
07	13051	X	7355	-0-		-5696		-0-	6562	3	793	9	N	721	1055	1			174
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MEDICINE BOW 56-1-47				331448 WELL #:		1H	RRCID -> 283954		COMPL. DATE 10/25/2017				TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
RUSSELL, F D				WELL #:		1H	RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMILTON SOUTHEAST				WELL #:		N 21H	RRCID -> 291472		COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195						
02	23421	X	23421	-0-		-0-		-0-	20043	3	3378	9	Y	3071	3102	0			141
03	25392	X	25392	-0-		-0-		-0-	21639	3	3753	9	Y	3412	3450	0			103
04	24450	X	22524	-0-		-1926		-0-	18908	3	3616	9	Y	3287	3261	0			129
*05	25916	X	23070	-0-		-2846		-0-	1785	1	17531	3	Y	3108	3108	0			129
									335	4	3419	9							
06	25080	X	9547	-0-		-15533		-0-	887	1	5778	3	Y	1494	1494	0			129
									1239	4	1643	9							
07	25916	X	19260	-0-		-6656		-0-	1447	1	13292	3	Y	2929	2908	0			150
									1299	4	3222	9							
MOORE HOOPER				WELL #:		1H	RRCID -> 291478		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814						
02	3052	X	740	-0-		-2312		-0-	626	3	114	9	Y	104	117	1			22
03	2077	X	565	-0-		-1512		-0-	466	3	99	9	Y	90	76	1			36
04	2010	X	684	-0-		-1326		-0-	609	3	75	9	Y	68	90	1			14
*05	3191	X	3191	-0-		-0-		-0-	541	1	2566	3	Y	76	63	1			27
									84	9									
06	1015	X	1015	-0-		-0-		-0-	198	1	316	3	Y	455	332	1			137
									501	9									
07	2222	X	2222	-0-		-0-		-0-	366	1	1586	3	Y	245	238	1			144
									270	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY MOORE HOOPER			//CONT.// OPERATING, LLC //CONT.// WELL #:			71052 900 331448 2H	ASSOCIATED RRCID -> 291481		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	1179	-0-	-6129	-0-			786	3	393	9	Y	357	395	1			81
03	8091	X	1524	-0-	-6567	-0-			1186	3	338	9	Y	307	260	1			128
04	6240	X	1421	-0-	-4819	-0-			995	3	426	9	Y	387	433	1			82
*05	6448	X	3524	-0-	-2924	-0-			522	1	2473	3	Y	481	394	1	2	8	167
06	6240	X	2653	-0-	-3587	-0-			529	9									
									943	1	1503	3	Y	188	191	1			79
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-			207	9									
									919	1	3984	3	Y	223	188	1			114
									245	9									
MORLEY NORTHWEST						WELL #:	11H	RRCID -> 291497	COMPL.	DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10845	-	20033				
02	9520	X	3104	-0-	-6416	-0-			2095	3	1009	9	Y	917	937	0			42
03	8463	X	2629	-0-	-5834	-0-			1779	3	850	9	Y	773	792	0			23
04	8010	X	3881	-0-	-4129	-0-			3004	3	877	9	Y	797	789	0			31
*05	7006	X	2690	-0-	-4316	-0-			165	1	1618	3	Y	796	794	0			33
									31	4	876	9							
06	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-			1159	1	7549	3	Y	1638	1536	0			133
									1618	4	1802	9							
*07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-			907	1	8336	3	Y	1734	1775	0			92
									815	4	1907	9							
MORLEY SOUTHEAST						WELL #:	12H	RRCID -> 291579	COMPL.	DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10710	-	21128				
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-			9776	3	2827	9	Y	2570	2594	0			118
03	17050	X	9810	-0-	-7240	-0-			6679	3	3131	9	Y	2846	2878	0			86
04	16500	X	8466	-0-	-8034	-0-			6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0			77
05	17050	X	11523	-0-	-5527	-0-			842	1	8271	3	Y	2047	2040	0			84
									158	4	2252	9							
06	13500	X	11245	-0-	-2255	-0-			1023	1	6664	3	Y	1935	1852	0			160
									1429	4	2129	9							
*07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-			1105	1	10152	3	Y	2286	2326	0			120
									992	4	2515	9							
HAMILTON NORTHWEST						WELL #:	N 11S	RRCID -> 291621	COMPL.	DATE 07/26/2019	TOTAL	DEPTH 10699	PERF.10650	-	14961				
02	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-			11176	3	2168	9	Y	1971	1995	0			90
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-			12850	3	2405	9	Y	2186	2210	0			66
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-			11868	3	2379	9	Y	2163	2144	0			85
*05	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-			1300	1	12773	3	Y	1894	1900	0			79
									244	4	2083	9							
06	13650	X	11483	-0-	-2167	-0-			1121	1	7304	3	Y	1356	1326	0			115
									1566	4	1492	9							
*07	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-			1147	1	10541	3	Y	2064	2072	0			107
									1030	4	2270	9							
SPACE COWBOY UNIT 3						WELL #:	4107H	RRCID -> 295764	COMPL.	DATE 03/05/2024	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.11550	-	21065				
02	68292	X	55485	-0-	-12807	-0-			366	1	54222	3	Y	772	764	0			93
									48	4	849	9							
03	70494	X	61268	-0-	-9226	-0-			409	1	59953	3	Y	786	798	0			81
									41	4	865	9							
04	68220	X	59481	-0-	-8739	-0-			79	1	57732	3	Y	687	690	0			78
									914	4	756	9							
05	69998	X	56497	-0-	-13501	-0-			80	1	55679	3	Y	646	628	0			96
									27	4	711	9							
06	64230	X	54436	-0-	-9794	-0-			188	1	53506	3	Y	674	696	0			74
									1	4	741	9							
07	61473	X	57814	-0-	-3659	-0-			36	1	56969	3	Y	735	721	0			88
									809	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC SPACE COWBOY UNIT 3														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4303H RRCID -> 296059														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	67732 X	57870	-0-	-9862	-0-	381 1	56448 3	Y	901	891 0				108
						50 4	991 9							
03	70804 X	62746	-0-	-8058	-0-	418 1	61267 3	Y	926	939 0				95
						42 4	1019 9							
04	68520 X	61129	-0-	-7391	-0-	81 1	59147 3	Y	876	873 0				98
						937 4	964 9							
05	70804 X	58941	-0-	-11863	-0-	83 1	57829 3	Y	910	874 0				134
						28 4	1001 9							
06	63030 X	57013	-0-	-6017	-0-	197 1	55935 3	Y	800	844 0				90
						1 4	880 9							
07	64077 X	59250	-0-	-4827	-0-	37 1	58291 3	Y	838	827 0				101
						922 9								

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287														
02	42784 X	35974	-0-	-6810	-0-	232 1	34304 3	Y	1280	1270 0				154
						30 4	1408 9							
03	47368 X	40992	-0-	-6376	-0-	267 1	39154 3	Y	1404	1415 0				143
						27 4	1544 9							
04	45840 X	39840	-0-	-6000	-0-	52 1	37779 3	Y	1283	1281 0				145
						598 4	1411 9							
05	42191 X	38811	-0-	-3380	-0-	54 1	37290 3	Y	1317	1267 0				195
						18 4	1449 9							
06	39660 X	37108	-0-	-2552	-0-	125 1	35660 3	Y	1203	1263 0				135
						1323 9								
07	41168 X	38200	-0-	-2968	-0-	24 1	36830 3	Y	1224	1211 0				148
						1346 9								

DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657														
02	48356 X	43270	-0-	-5086	-0-	281 1	41705 3	Y	1134	1126 0				136
						37 4	1247 9							
03	54994 X	45854	-0-	-9140	-0-	301 1	44152 3	Y	1246	1255 0				127
						30 4	1371 9							
04	53220 X	44586	-0-	-8634	-0-	58 1	42602 3	Y	1137	1136 0				128
						675 4	1251 9							
05	54994 X	43944	-0-	-11050	-0-	61 1	42563 3	Y	1182	1136 0				174
						20 4	1300 9							
06	48450 X	42476	-0-	-5974	-0-	145 1	41158 3	Y	1066	1120 0				120
						1173 9								
07	47895 X	42753	-0-	-5142	-0-	27 1	41532 3	Y	1085	1074 0				131
						1194 9								

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735														
02	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	66 1	16474 3	Y	4891	4825 0				210
						945 4	5380 9							
03	25196 X	25196	-0-	-0-	-0-	55 1	18465 3	Y	5140	5167 0	46 8			137
						1022 4	5654 9							
04	26610 X	23080	-0-	-3530	-0-	51 1	16910 3	Y	4664	4634 0	12 8			155
						989 4	5130 9							
05	27497 X	23721	-0-	-3776	-0-	55 1	15037 3	Y	4896	4870 0				181
						3243 4	5386 9							
06	26610 X	21836	-0-	-4774	-0-	53 1	15296 3	Y	4365	4353 0				193
						1685 4	4802 9							
07	25327 X	23686	-0-	-1641	-0-	55 1	18015 3	Y	4593	4545 0	91 8			150
						564 4	5052 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC RICK ROSS STATE UNIT 11-2														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4714H RRCID -> 296636														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	26348 X	18543	-0-	-7805	-0-	49 1	12194 3	Y	5092	5018	0			218
03	29171 X	24870	-0-	-4301	-0-	699 4	5601 9	Y	5645	5662	0	51	8	150
04	28230 X	23286	-0-	-4944	-0-	53 1	17631 3	Y	5064	5032	0	13	8	169
05	20646 X	14742	-0-	-5904	-0-	976 4	6210 9	Y	3837	3863	0			143
06	24060 X	22516	-0-	-1544	-0-	51 1	16689 3	Y	5205	5121	0			227
07	24862 X	22058	-0-	-2804	-0-	976 4	5570 9	Y	4879	4849	0	97	8	160
						32 1	8628 3	Y						
						1861 4	4221 9	Y						
						53 1	15076 3	Y						
						1661 4	5726 9	Y						
						49 1	16137 3	Y						
						505 4	5367 9	Y						
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815														
02	24136 X	19532	-0-	-4604	-0-	53 1	13344 3	Y	4882	4804	0			209
03	27683 X	22433	-0-	-5250	-0-	765 4	5370 9	Y	5184	5209	0	46	8	138
04	26790 X	21281	-0-	-5509	-0-	47 1	15809 3	Y	4694	4664	0	12	8	156
05	27683 X	21045	-0-	-6638	-0-	875 4	5702 9	Y	4754	4734	0			176
06	21720 X	19907	-0-	-1813	-0-	46 1	15184 3	Y	4397	4379	0			194
07	22444 X	20172	-0-	-2272	-0-	888 4	5163 9	Y	4229	4201	0	84	8	138
						48 1	12970 3	Y						
						2798 4	5229 9	Y						
						47 1	13532 3	Y						
						1491 4	4837 9	Y						
						46 1	15005 3	Y						
						469 4	4652 9	Y						
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676														
02	26348 X	26300	-0-	-48	-0-	85 1	21208 3	Y	3446	3394	0			148
03	29171 X	28630	-0-	-541	-0-	1216 4	3791 9	Y	3514	3538	0	31	8	93
04	28230 X	24461	-0-	-3769	-0-	70 1	23400 3	Y	3103	3085	0	8	8	103
05	29109 X	24600	-0-	-4509	-0-	1295 4	3865 9	Y	3141	3128	0			116
06	28170 X	22503	-0-	-5667	-0-	60 1	19828 3	Y	2916	2903	0			129
07	29109 X	23256	-0-	-5853	-0-	1160 4	3413 9	Y	2915	2891	0	58	8	95
						64 1	17341 3	Y						
						3740 4	3455 9	Y						
						60 1	17326 3	Y						
						1909 4	3208 9	Y						
						59 1	19384 3	Y						
						606 4	3207 9	Y						
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107														
02	25956 X	-0-	-0-	-25956	-0-			Y	-0-	89	0			4
03	28737 X	21195	-0-	-7542	-0-	45 1	15094 3	Y	4746	4586	0	43	8	121
04	27810 X	25578	-0-	-2232	-0-	835 4	5221 9	Y	3764	3750	0	9	8	126
05	30705 X	30705	-0-	-0-	-0-	61 1	20196 3	Y	3800	3786	0			140
06	26940 X	21223	-0-	-5717	-0-	1181 4	4140 9	Y	2945	2954	0			131
07	26443 X	24011	-0-	-2432	-0-	80 1	21753 3	Y	3345	3301	0	66	8	109
						4692 4	4180 9	Y						
						56 1	16148 3	Y						
						1779 4	3240 9	Y						
						60 1	19656 3	Y						
						615 4	3680 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 331448 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	DLQ G-10	46088	-0-	46088	46088	429 1	34801 3	Y			9858	9846 0		111
03	DLQ G-10	52068	-0-	52068	98156	14 4	10844 9							
04	DLQ G-10	53228	-0-	53228	151384	479 1	39999 3	Y			10536	10537 0		110
05	199645 X	48261	-0-	-151384	-0-	11590 9								
06	51540 X	46637	-0-	-4903	-0-	537 1	41748 3	Y			9913	9915 0		108
07	54994 X	44778	-0-	-10216	-0-	39 4	10904 9							
						486 1	36822 3	Y			9896	9857 0		147
						67 4	10886 9							
						509 1	36184 3	Y			9015	8983 0		179
						27 4	9917 9							
						496 1	34632 3	Y			8719	8712 0		186
						59 4	9591 9							
JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179														
02	DLQ G-10	29662	-0-	29662	29662	292 1	23684 3	Y			5161	5157 0		58
03	DLQ G-10	30304	-0-	30304	59966	9 4	5677 9							
04	DLQ G-10	26258	-0-	26258	86224	291 1	24256 3	Y			5234	5237 0		55
05	114602 X	28378	-0-	-86224	-0-	5757 9								
06	33570 X	21873	-0-	-11697	-0-	265 1	20581 3	Y			4903	4904 0		54
07	32829 X	18877	-0-	-13952	-0-	19 4	5393 9							
						298 1	22582 3	Y			4961	4942 0		73
						41 4	5457 9							
						244 1	17345 3	Y			3883	3879 0		77
						13 4	4271 9							
						203 1	14199 3	Y			4046	4037 0		86
						24 4	4451 9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940														
02	DLQ G-10	39477	-0-	39477	39477	394 1	31929 3	Y			6492	6484 0		73
03	DLQ G-10	43225	-0-	43225	82702	13 4	7141 9							
04	DLQ G-10	39452	-0-	39452	122154	422 1	35199 3	Y			6913	6914 0		72
05	162955 X	40801	-0-	-122154	-0-	7604 9								
06	42300 X	38720	-0-	-3580	-0-	409 1	31807 3	Y			6551	6551 0		72
07	43710 X	38876	-0-	-4834	-0-	30 4	7206 9							
						437 1	33091 3	Y			6557	6532 0		97
						60 4	7213 9							
						443 1	31492 3	Y			6147	6122 0		122
						23 4	6762 9							
						454 1	31751 3	Y			6015	6009 0		128
						54 4	6617 9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811														
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	441 1	35784 3	Y			8998	8987 0		101
03	DLQ G-10	49102	-0-	49102	95239	14 4	9898 9							
04	DLQ G-10	47295	-0-	47295	142534	458 1	38180 3	Y			9513	9515 0		99
05	190149 X	47615	-0-	-142534	-0-	10464 9								
06	51120 X	42187	-0-	-8933	-0-	474 1	36894 3	Y			8993	8994 0		98
07	51088 X	45017	-0-	-6071	-0-	35 4	9892 9							
						489 1	37057 3	Y			9092	9055 0		135
						68 4	10001 9							
						458 1	32543 3	Y			8329	8298 0		166
						24 4	9162 9							
						506 1	35357 3	Y			8267	8257 0		176
						60 4	9094 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 331448 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	DLQ G-10	32141	-0-	32141	32141	291 1	23642 3	Y			7454	7445 0		84
03	DLQ G-10	35512	-0-	35512	67653	9 4	8199 9							
04	DLQ G-10	30197	-0-	30197	97850	317 1	26476 3	Y			7926	7927 0		83
05	130987 X	33137	-0-	-97850	-0-	8719 9								
06	40530 X	26793	-0-	-13737	-0-	278 1	21624 3	Y			7523	7524 0		82
07	35588 X	29937	-0-	-5651	-0-	20 4	8275 9							
						322 1	24366 3	Y			7641	7610 0		113
						44 4	8405 9							
						278 1	19742 3	Y			6144	6135 0		122
						15 4	6758 9							
						318 1	22199 3	Y			6711	6690 0		143
						38 4	7382 9							
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213														
02	DLQ G-10	45407	-0-	45407	45407	424 1	34373 3	Y			9633	9625 0		108
03	DLQ G-10	47296	-0-	47296	92703	14 4	10596 9							
04	DLQ G-10	43661	-0-	43661	136364	429 1	35826 3	Y			10037	10040 0		105
05	178102 X	41738	-0-	-136364	-0-	11041 9								
06	52020 X	38096	-0-	-13924	-0-	430 1	33411 3	Y			8899	8907 0		97
07	50282 X	39226	-0-	-11056	-0-	31 4	9789 9							
						419 1	31724 3	Y			8670	8639 0		128
						58 4	9537 9							
						411 1	29186 3	Y			7706	7681 0		153
						22 4	8477 9							
						430 1	30013 3	Y			7938	7922 0		169
						51 4	8732 9							
JAYHAWK ALLOC 66-65 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203														
02	DLQ G-10	30089	-0-	30089	30089	277 1	22498 3	Y			6641	6635 0		75
03	DLQ G-10	32561	-0-	32561	62650	9 4	7305 9							
04	DLQ G-10	33841	-0-	33841	96491	297 1	24806 3	Y			6780	6784 0		71
05	129832 X	33341	-0-	-96491	-0-	7458 9								
06	37620 X	30776	-0-	-6844	-0-	339 1	26353 3	Y			6476	6476 0		71
07	34968 X	31039	-0-	-3929	-0-	25 4	7124 9							
						339 1	25669 3	Y			6624	6597 0		98
						47 4	7286 9							
						337 1	23976 3	Y			5859	5840 0		117
						18 4	6445 9							
						346 1	24184 3	Y			5880	5872 0		125
						41 4	6468 9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127														
02	DLQ G-10	38666	-0-	38666	38666	364 1	29526 3	Y			7967	7956 0		89
03	DLQ G-10	45624	-0-	45624	84290	12 4	8764 9							
04	DLQ G-10	39548	-0-	39548	123838	426 1	35548 3	Y			8773	8771 0		91
05	165621 X	41783	-0-	-123838	-0-	9650 9								
06	44160 X	37424	-0-	-6736	-0-	388 1	30196 3	Y			8124	8126 0		89
07	45632 X	41196	-0-	-4436	-0-	28 4	8936 9							
						435 1	32921 3	Y			7606	7582 0		113
						60 4	8367 9							
						412 1	29269 3	Y			7019	6992 0		140
						22 4	7721 9							
						472 1	32948 3	Y			7018	7008 0		150
						56 4	7720 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	331448										
SODA POPINSKI 27				WELL #:	3H	RRCID ->	299417	COMPL. DATE	02/04/2025	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.10408	-	15306
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	131338	-0-	131338	131338	101361	3	4974	4	Y	22730	22293	0	262	175
						25003	9								
03	0	128389	-0-	128389	259727	4	1	101037	3	Y	22205	22090	0	92	198
						2922	4	24426	9						
04	433756 X	174029	-0-	-259727	-0-	139291	3	2554	4	Y	29258	28890	0	206	360
						32184	9								
05	170531 X	145624	-0-	-24907	-0-	118106	3	951	4	Y	24152	24097	0	115	300
						26567	9								
06	165030 X	79516	-0-	-85514	-0-	135	1	64217	3	Y	12936	12967	0	52	217
						934	4	14230	9						
*07	170531 X	63159	-0-	-107372	-0-	444	1	50542	3	Y	10856	10823	0	67	183
						231	4	11942	9						

SODA POPINSKI 27				WELL #:	4H	RRCID ->	299419	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.11150	-	15806
02	0	31612	-0-	31612	31612	26377	3	1294	4	Y	3583	3514	0	41	28
						3941	9								
03	0	84504	-0-	84504	116116	3	1	71421	3	Y	10013	9911	0	41	89
						2066	4	11014	9						
04	287315 X	171199	-0-	-116116	-0-	148073	3	2715	4	Y	18555	18286	0	130	228
						20411	9								
05	190278 X	166185	-0-	-24093	-0-	146634	3	1181	4	Y	16700	16641	0	80	207
						18370	9								
06	184140 X	80225	-0-	-103915	-0-	148	1	70624	3	Y	7660	7707	0	31	129
						1027	4	8426	9						
*07	190278 X	97511	-0-	-92767	-0-	752	1	85553	3	Y	9831	9734	0	61	165
						392	4	10814	9						

SODA POPINSKI 27				WELL #:	5H	RRCID ->	299420	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10636	-	15373
02	0	70199	-0-	70199	70199	52337	3	2568	4	Y	13904	13637	0	160	107
						15294	9								
03	0	111454	-0-	111454	181653	3	1	84773	3	Y	22024	21844	0	91	196
						2452	4	24226	9						
04	219406 X	37753	-0-	-181653	-0-	29471	3	540	4	Y	7038	7097	0	49	88
						7742	9								
05	134199 X	74043	-0-	-60156	-0-	57798	3	465	4	Y	14345	14187	0	69	177
						15780	9								
06	129870 X	40623	-0-	-89247	-0-	68	1	32251	3	Y	7123	7151	0	29	120
						469	4	7835	9						
*07	134199 X	63661	-0-	-70538	-0-	438	1	49762	3	Y	12030	11875	0	74	201
						228	4	13233	9						

SODA POPINSKI 27				WELL #:	6H	RRCID ->	299421	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.10552	-	15227
02	0	36817	-0-	36817	36817	33328	3	1635	4	Y	1685	1653	0	19	13
						1854	9								
03	0	38333	-0-	38333	75150	1	1	35385	3	Y	1749	1739	0	7	16
						1023	4	1924	9						
04	0	-0-	-0-	-0-	75150					Y	-0-	16	0		-0-
05	82429 X	-0-	-0-	-82429	-0-					Y	-0-				-0-
06	79770 X	1920	-0-	-77850	-0-	4	1	1815	3	Y	68	67	0		1
						26	4	75	9						
*07	82429 X	44020	-0-	-38409	-0-	304	1	34550	3	Y	8189	8004	0	51	135
						158	4	9008	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448																	
SODA POPINSKI 27 WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 15425																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	116088	-0-	116088	116088		89517 3		4393 4	Y		20162	19774 0	233 8			155
03	0	139393	-0-	139393	255481		22178 9										
04	420002 X	164521	-0-	-255481	-0-		4 1	110446 3	Y			23408	23258 0	97 8			208
05	209467 X	135664	-0-	-73803	-0-		3194 4	25749 9									
06	202710 X	51145	-0-	-151565	-0-		135647 3	2487 4	Y			23988	23731 0	169 8			296
*07	209467 X	75150	-0-	-134317	-0-		26387 9										
							114540 3	922 4	Y			18365	18344 0	88 8			229
							20202 9										
							89 1	42550 3	Y			7170	7249 0	29 8			121
							619 4	7887 9									
							548 1	62281 3	Y			10942	10812 0	68 8			183
							285 4	12036 9									
SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284																	
02	106540 X	84889	-0-	-21651	-0-		62719 3	3078 4	Y			17356	17023 0	200 8			133
03	117955 X	84705	-0-	-33250	-0-		19092 9										
04	114150 X	51586	-0-	-62564	-0-		3 1	64902 3	Y			16294	16215 0	67 8			145
05	117955 X	68697	-0-	-49258	-0-		1877 4	17923 9									
06	114150 X	52289	-0-	-61861	-0-		40405 3	741 4	Y			9491	9451 0	67 8			118
*07	117955 X	64651	-0-	-53304	-0-		10440 9										
							54734 3	441 4	Y			12293	12200 0	59 8			152
							13522 9										
							87 1	41329 3	Y			9338	9296 0	38 8			156
							601 4	10272 9									
							453 1	51535 3	Y			11297	11194 0	70 8			189
							236 4	12427 9									
MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	SHUT IN	9477	-0-	9477	9477		7474 3	66 4	Y			1761	1639 0	9 8			113
07	SHUT IN	87219	-0-	87219	96696		1937 9										
							65567 3	376 4	Y			19342	19113 0	114 8			228
							21276 9										
MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	SHUT IN	12340	-0-	12340	12340					N		NO RPT					-0-
07	SHUT IN	135197	-0-	135197	147537		8575 3	76 4	Y			3354	3122 0	17 8			215
							3689 9										
							98826 3	567 4	Y			32549	32189 0	192 8			383
							35804 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MACHO MAN 1														
//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
//CONT.// 331448			WELL #: 4511H			RRCID -> 299564			COMPL. DATE 12/08/2024			TOTAL DEPTH 10944		
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	12323	-0-	12323	12323	9667	3	85	4	Y	2337	2175	0	150
						2571	9							
07	SHUT IN	124961	-0-	124961	137284	97989	3	562	4	Y	24009	23734	0	283
						26410	9							
MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11061 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4009H RRCID -> 299785 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10637 - 15304														
04	0	25326	-0-	25326	25326	16380	3	3295	4	N	5137	4758	0	352
						5651	9							
05	0	159182	-0-	159182	184508	117084	3	2107	4	N	36355	36153	0	438
						39991	9							
06	0	176050	-0-	176050	360558	130276	3	2742	4	N	39120	38993	0	459
						43032	9							
*07	488389 X	127831	-0-	-360558	-0-	97144	3	384	4	N	27548	27542	0	356
						30303	9							
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4014H RRCID -> 299786 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586														
04	0	17078	-0-	17078	17078	10330	3	2078	4	N	4245	3932	0	291
						4670	9							
05	0	134198	-0-	134198	151276	100346	3	1806	4	N	29133	28980	0	351
						32046	9							
06	0	111169	-0-	111169	262445	82913	3	1745	4	N	24101	24104	0	283
						26511	9							
*07	330931 X	68486	-0-	-262445	-0-	51909	3	205	4	N	14884	14915	0	193
						16372	9							
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 15685														
04	0	18327	-0-	18327	18327	11561	3	2326	4	N	4036	3738	0	277
						4440	9							
05	0	121679	-0-	121679	140006	90123	3	1622	4	N	27213	27075	0	328
						29934	9							
06	0	94703	-0-	94703	234709	70795	3	1490	4	N	20380	20413	0	240
						22418	9							
*07	281527 X	46818	-0-	-234709	-0-	35804	3	142	4	N	9884	9956	0	129
						10872	9							
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496														
*07	115719 X	115719	-0-	-0-	-0-	86298	3	341	4	N	26436	25996	0	336
						29080	9							
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402														
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231			//CONT.// 71052 900 344412			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #: 1H			RRCID -> 288027			COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 10557			PERF.10750 - 14530			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BLACK STONE 34-216			WELL #: 2H			RRCID -> 288160			COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 10653			PERF.10995 - 15063			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 288161			COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 11131			PERF.11121 - 15172			
02	5040	X	4138	-0-	-902	-0-		140	1	3867	2	N	119	186	1			228
								131	9									
03	5580	X	200	-0-	-5380	-0-		26	1	167	2	N	6					234
								7	9									
04	5100	X	20	-0-	-5080	-0-		20	1			N	-0-					234
05	5363	X	5	-0-	-5358	-0-		5	1			N	-0-					234
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-						N	-0-					234
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						N	NO RPT					234

MONROE 34-215 WRD			WELL #: 1H			RRCID -> 288162			COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 10680			PERF.11070 - 15050			
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-						N	-0-					353
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-					353
04	3030	X	383	-0-	-2647	-0-		175	2	208	9	N	189					542
05	1922	X	567	-0-	-1355	-0-		491	2	76	9	N	69	169	1			442
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					442
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					442

BLACK STONE 34-216			WELL #: 1H			RRCID -> 288168			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 10609			PERF.11008 - 14808			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-205 WRD			WELL #: 2H			RRCID -> 288171			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 10577			PERF.10815 - 15168			
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-	11	6			442
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					442
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					442
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					442
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184	1			258
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					258

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	2H	RRCID -> 288181	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10731	- 14798						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-232				WELL #:	3HS	RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656						
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	140	1	13117	2	N	948	1094	1			305
							1043	9									
03	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	155	1	13829	2	N	938	952	1			291
							1032	9									
04	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	149	1	12470	2	N	835	827	1			299
							919	9									
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	155	1	12173	2	N	904	937	1			266
							994	9									
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	149	1	10963	2	N	991	1076	1			181
							1090	9									
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					181

MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195						
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	7351	2	N	860	745	1			243
							946	9									
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	310	1	8419	2	N	937	940	1			240
							1031	9									
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	300	1	8110	2	N	919	918	1			241
							200	4	1011	9							
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	310	1	8490	2	N	911	1033	1			119
							150	4	1002	9							
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	300	1	7987	2	N	878	726	1			271
							100	4	966	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					271

BRAMBLETT 34-216				WELL #:	1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL	DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985						
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	1			N	-0-					382
03	2666	X	15	-0-	-2651	-0-	15	1			N	-0-					382
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					382
05	1922	X	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					382
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					382
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					382

MONROE 34-232				WELL #:	2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	38513	-0-	38513	38513	140 1 24 4	34864 2 3485 9		Y	3168	3197 1			142
03	DLQ G-10	42295	-0-	42295	80808	155 1 52 4	38406 2 3682 9		Y	3347	3321 1			168
04	DLQ G-10	41778	-0-	41778	122586	150 1 109 4	38095 2 3424 9		Y	3113	3125 1			156
05	164170 X	41584	-0-	-122586	-0-	155 1 3468 9	37961 2		Y	3153	3151 1			158
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	30 1 448 9	4786 2		Y	407	565 1			-0-
07	42625 X	NO RPT	-0-	-42625	-0-				Y	NO RPT				-0-
DEVILS CASTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10790	PERF.11263 - 20693				
02	DLQ G-10	37174	-0-	37174	37174	280 1 112 4	33899 2 2883 9		Y	2621	2644 1			117
03	DLQ G-10	40270	-0-	40270	77444	310 1 83 4	36843 2 3034 9		Y	2758	2734 1			141
04	DLQ G-10	39712	-0-	39712	117156	300 1 153 4	36436 2 2823 9		Y	2566	2574 1			133
05	157802 X	40646	-0-	-117156	-0-	310 1 92 4	37361 2 2883 9		Y	2621	2627 1			127
06	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	141 1 880 4	16576 2 1060 9		Y	964	997 1			94
07	41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-				Y	NO RPT				94
APRES VOUS				WELL #:	1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11122 - 20418				
02	DLQ G-10	23528	-0-	23528	23528	140 1 76 4	21000 2 2312 9		Y	2102	2117 1			97
03	DLQ G-10	30327	-0-	30327	53855	153 1 11 4	27711 2 2452 9		Y	2229	2213 1			113
04	DLQ G-10	24721	-0-	24721	78576	145 1 2345 9	22231 2		Y	2132	2136 1			109
05	102741 X	24165	-0-	-78576	-0-	118 1 38 4	21862 2 2147 9		Y	1952	1948 1			113
06	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	145 1 1308 9	13297 2		Y	1189	1191 1			111
07	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-				Y	NO RPT				111
HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795				
02	DLQ G-10	36226	-0-	36226	36226	140 1 75 4	33979 2 2032 9		Y	1847	1855 1			77
03	DLQ G-10	30562	-0-	30562	66788	153 1 13 4	28500 2 1896 9		Y	1724	1715 1			86
04	DLQ G-10	26097	-0-	26097	92885	145 1 1822 9	24130 2		Y	1656	1656 1			86
05	115612 X	22727	-0-	-92885	-0-	110 1 38 4	21108 2 1471 9		Y	1337	1334 1			89
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	10 1 114 9	1238 2		Y	104	193 1			-0-
07	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: WARD			
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11215	- 20795					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	23868	-0-	23868	23868	135 1 206 4	21461 2 2066 9	2	Y	1878	1904 1				87
03	DLQ	G-10	27261	-0-	27261	51129	155 1 458 4	24205 2 2443 9	2	Y	2221	2192 1				116
04	DLQ	G-10	26412	-0-	26412	77541	150 1 5 4	23969 2 2288 9	2	Y	2080	2083 1				113
05	104747	X	27206	-0-	-77541	-0-	155 1 24 4	24513 2 2514 9	2	Y	2285	2284 1				114
06	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	147 1 1734 4	20367 2 2554 9	2	Y	2322	2273 1				163
07	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-				Y	NO RPT					163
TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11325	- 20934					
02	DLQ	G-10	23572	-0-	23572	23572	130 1 53 4	21361 2 2028 9	2	Y	1844	1851 1				83
03	DLQ	G-10	25417	-0-	25417	48989	148 1 72 4	23099 2 2098 9	2	Y	1907	1892 1				98
04	DLQ	G-10	25709	-0-	25709	74698	150 1 9 4	23476 2 2074 9	2	Y	1885	1889 1				94
05	99762	X	25064	-0-	-74698	-0-	150 1 7 4	22918 2 1989 9	2	Y	1808	1813 1				89
06	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	150 1 12 4	22476 2 1855 9	2	Y	1686	1620 1				155
07	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-				Y	NO RPT					155
PRONTO				WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL	DEPTH 10844	PERF.11172	- 18654					
02	DLQ	G-10	10614	-0-	10614	10614	135 1 11 4	9193 2 1275 9	2	Y	1159	1172 1				52
03	DLQ	G-10	10480	-0-	10480	21094	155 1 111 4	8858 2 1356 9	2	Y	1233	1222 1				63
04	DLQ	G-10	11410	-0-	11410	32504	150 1 1294 9	9966 2	2	Y	1176	1180 1				59
05	43170	X	10666	-0-	-32504	-0-	155 1 1293 9	9218 2	2	Y	1175	1176 1				58
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	147 1 576 4	9427 2 1150 9	2	Y	1045	1021 1				82
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-				Y	NO RPT					82
SPELLBOUND				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11487	- 20809					
02	DLQ	G-10	24656	-0-	24656	24656	130 1 51 4	22231 2 2244 9	2	Y	2040	2053 1				98
03	DLQ	G-10	28461	-0-	28461	53117	148 1 71 4	25821 2 2421 9	2	Y	2201	2179 1				120
04	DLQ	G-10	28731	-0-	28731	81848	150 1 10 4	26239 2 2332 9	2	Y	2120	2131 1				109
05	110046	X	28198	-0-	-81848	-0-	146 1 8 4	25698 2 2346 9	2	Y	2133	2130 1				112
06	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	150 1 12 4	25079 2 2177 9	2	Y	1979	1929 1				162
07	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-				Y	NO RPT					162

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289434	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290	-	20615						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	13922		-0-	13922	13922	135 1	11907 2	Y	1709	1723 1						78
03	DLQ G-10	18715		-0-	18715	32637	1880 9	16529 2	Y	1846	1829 1						95
04	DLQ G-10	20588		-0-	20588	53225	155 1	18533 2	Y	1732	1737 1						90
05	76048 X	22823		-0-	-53225	-0-	2031 9	20696 2	Y	1793	1792 1						91
06	24643 X	24643		-0-	-0-	-0-	150 1	22351 2	Y	1650	1571 1						170
07	18724 X	NO RPT		-0-	-18724	-0-	1905 9	1815 9	Y	NO RPT							170
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765	-	20896		
02	28924 X	-0-	-0-	-28924	-0-				N	-0-							193
03	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-	181 5						12
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-							12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							12
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-		224 1	8881 2	N	256	162 1						106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		282 9		N	NO RPT							106
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695	-	20400		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							87
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10681	-	20591		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							1
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	1		Y	-0-							1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-							1
05	DLQ G-10	646	-0-	646	706	70 1	205 2	Y	337	149 1							189
06	DLQ G-10	4173	-0-	4173	4879	371 9											
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4879	300 1	2391 2	Y	1347	1368 1							168
BALBO-ADRIANNA WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017				TOTAL	DEPTH 10615	PERF.10865	-	20565		
02	DLQ G-10	15087	-0-	15087	15087	278 1	13504 2	Y	1186	1202 1							128
03	DLQ G-10	15606	-0-	15606	30693	1305 9	13946 2	Y	1229	1213 1							144
04	DLQ G-10	14681	-0-	14681	45374	308 1	13139 2	Y	1078	1066 1							156
05	60601 X	15227	-0-	-45374	-0-	1352 9	1186 9	Y	1426	1425 1							157
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	298 1	11509 2	Y	999	1049 1							107
07	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-	58 4		Y	NO RPT								107

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
JOSE-KATIE EAST															
WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12630	-0-	12630	12630	280	1	11442	2	Y	825	820	1		42
03	DLQ G-10	13682	-0-	13682	26312	908	9	12387	2	Y	895	909	1		28
04	DLQ G-10	12231	-0-	12231	38543	985	9	10877	2	Y	926	902	1		52
05	51572 X	13029	-0-	-38543	-0-	52	4	1019	9						
06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	304	1	11713	2	Y	920	924	1		48
07	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	1012	9								
						299	1	11165	2	Y	908	900	1		56
						999	9			Y	NO RPT				56
BERKLEY STATE WEST UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT				-0-
JOSE-KATIE EAST															
WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921															
02	DLQ G-10	7298	-0-	7298	7298	274	1	5548	2	Y	1342	1336	1		48
03	DLQ G-10	7846	-0-	7846	15144	1476	9	5993	2	Y	1403	1429	1		22
04	DLQ G-10	6963	-0-	6963	22107	310	1	4802	2	Y	1677	1639	1		60
05	DLQ G-10	8914	-0-	8914	31021	1543	9	1845	9						
06	44076 X	13055	-0-	-31021	-0-	297	1	6844	2	Y	1604	1604	1		60
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	19	4								
						306	1								
						1764	9								
						290	1	10695	2	Y	1882	1835	1		107
						2070	9			Y	NO RPT				107
JOSE-KATIE EAST															
WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993															
02	DLQ G-10	18767	-0-	18767	18767	279	1	11789	2	Y	6090	6117	1		149
03	DLQ G-10	19193	-0-	19193	37960	6699	9	13418	2	Y	4968	5053	1		64
04	DLQ G-10	17182	-0-	17182	55142	310	1	12495	2	Y	3939	3872	1		131
05	DLQ G-10	16961	-0-	16961	72103	5465	9	4333	9						
06	86463 X	14360	-0-	-72103	-0-	299	1	12457	2	Y	3813	3819	1		125
07	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-	55	4								
						310	1								
						4194	9								
						288	1	11052	2	Y	2745	2823	1		47
						3020	9			Y	NO RPT				47

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING FAYE-FAYE WEST				CO., INC.	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 292520	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10550 - 20058	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10635	-0-	10635	10635	279 778	1 9	9578	2	Y	707	698 1	52
03	DLQ G-10	11885	-0-	11885	22520	309 849	1 9	10727	2	Y	772	771 1	53
04	DLQ G-10	11139	-0-	11139	33659	298 43	1 4	9822	2	Y	887	848 1	92
05	DLQ G-10	11311	-0-	11311	44970	310 796	1 9	10205	2	Y	724	738 1	78
06	55755 X	10785	-0-	-44970	-0-	300 859	1 9	9626	2	Y	781	800 1	59
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				Y	NO RPT			59
BOBBY WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 292534	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10794 - 20335			
02	DLQ G-10	10452	-0-	10452	10452	277 2619	1 9	7556	2	Y	2381	2350 1	117
03	DLQ G-10	11283	-0-	11283	21735	310 2511	1 9	8462	2	Y	2283	2307 1	93
04	DLQ G-10	222	-0-	222	21957	9 80	1 9	133	2	Y	73	164 1	2
05	DLQ G-10	3748	-0-	3748	25705	199 1646	1 9	1903	2	Y	1496	1311 1	187
06	33407 X	7702	-0-	-25705	-0-	284 2426	1 9	4992	2	Y	2205	2179 1	213
07	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-				Y	NO RPT			213
SEALY RANCH				WELL #:	8802H	RRCID -> 292535	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11329 - 20975			
02	DLQ G-10	9496	-0-	9496	9496	102 75	1 4	8509	2	Y	736	758 1	-0-
03	DLQ G-10	24282	-0-	24282	33778	135 33	1 4	21694	2	Y	2200	2154 1	46
04	DLQ G-10	24308	-0-	24308	58086	53 21	1 4	22165	2	Y	1881	1894 1	33
05	DLQ G-10	23625	-0-	23625	81711	99 189	1 4	21498	2	Y	1672	1676 1	29
*06	104585 X	22874	-0-	-81711	-0-	61 59	1 4	20993	2	Y	1601	1621 1	9
07	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-			1761	9	Y	NO RPT		9
SEALY RANCH				WELL #:	8803H	RRCID -> 292588	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11337 - 20687			
02	DLQ G-10	17618	-0-	17618	17618	345 131	1 4	15565	2	Y	1434	1467 1	-0-
03	DLQ G-10	26803	-0-	26803	44421	161 37	1 4	23654	2	Y	2683	2629 1	54
04	DLQ G-10	26119	-0-	26119	70540	57 22	1 4	23546	2	Y	2267	2281 1	40
05	DLQ G-10	25458	-0-	25458	95998	96 197	1 4	22869	2	Y	2087	2086 1	41
*06	120264 X	24266	-0-	-95998	-0-	65 63	1 4	21837	2	Y	2092	2122 1	11
07	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-			2301	9	Y	NO RPT		11

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 9301H	ASSOCIATED RRCID -> 292589	CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11618 - 21348	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	12039	-0-	12039	12039	85 1 7267 4	2731 2 1956 9	Y	1778	1783	1	36		
03	DLQ G-10	13859	-0-	13859	25898	565 2 1957 9	11337 4	Y	1779	1779	1	36		
04	DLQ G-10	13023	-0-	13023	38921	2 1 7782 4	3337 2 1902 9	Y	1729	1724	1	41		
05	DLQ G-10	13258	-0-	13258	52179	2 1 6455 4	4872 2 1929 9	Y	1754	1769	1	26		
*06	65713 X	13534	-0-	-52179	-0-	239 2 1846 9	11449 4	Y	1678	1685	1	19		
07	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			Y	NO RPT			19		
SEALY RANCH				WELL #: 7902H	RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL	DEPTH 10962	PERF.10932 - 20718		
02	DLQ G-10	18979	-0-	18979	18979	175 1 10935 4	4787 2 3082 9	Y	2802	2811	1	64		
03	DLQ G-10	17823	-0-	17823	36802	128 1 2885 9	14810 4	Y	2623	2605	1	82		
04	DLQ G-10	19528	-0-	19528	56330	154 1 8212 4	7866 2 3296 9	Y	2996	3042	1	36		
05	DLQ G-10	19099	-0-	19099	75429	161 1 6966 4	8736 2 3236 9	Y	2942	2941	1	37		
*06	96210 X	20781	-0-	-75429	-0-	150 1 3183 9	17448 4	Y	2894	2899	1	32		
07	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-			Y	NO RPT			32		
SEALY RANCH				WELL #: 7903H	RRCID -> 292593	COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL	DEPTH 10871	PERF.10859 - 20446		
02	DLQ G-10	13089	-0-	13089	13089	388 1 3489 4	6343 2 2869 9	Y	2608	2635	1	44		
03	DLQ G-10	11800	-0-	11800	24889	225 1 17 4	8794 2 2764 9	Y	2513	2488	1	69		
04	DLQ G-10	12127	-0-	12127	37016	177 1 9 4	8817 2 3124 9	Y	2840	2838	1	71		
05	DLQ G-10	12549	-0-	12549	49565	214 1 88 4	9208 2 3039 9	Y	2763	2786	1	48		
*06	62972 X	13407	-0-	-49565	-0-	192 1 32 4	10085 2 3098 9	Y	2816	2832	1	32		
07	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-			Y	NO RPT			32		
TABOR				WELL #: 7906H	RRCID -> 292596	COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.11269 - 20512		
02	DLQ G-10	9948	-0-	9948	9948	376 1 643 4	6681 2 2248 9	Y	2044	2043	1	56		
03	DLQ G-10	11349	-0-	11349	21297	242 1 316 4	8202 2 2589 9	Y	2354	2365	1	45		
04	DLQ G-10	10855	-0-	10855	32152	174 1 8 4	8212 2 2461 9	Y	2237	2229	1	53		
05	DLQ G-10	10053	-0-	10053	42205	198 1 70 4	7578 2 2207 9	Y	2006	2020	1	39		
*06	52776 X	10571	-0-	-42205	-0-	181 1 25 4	7881 2 2484 9	Y	2258	2270	1	27		
07	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT			27		

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 9305H	ASSOCIATED RRCID -> 292599	CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11556	- 21017	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15379	-0-	15379	15379		126 2444	1 9	12809	4	Y	2222	2227	1			54
03	DLQ G-10	18226	-0-	18226	33605		155 14493	1 4	870 2708	2 9	Y	2462	2467	1			49
04	DLQ G-10	17944	-0-	17944	51549		154 10621	1 4	4519 2650	2 9	Y	2409	2400	1			58
05	DLQ G-10	18742	-0-	18742	70291		153 12922	1 4	3140 2527	2 9	Y	2297	2317	1			38
*06	89329 X	19038	-0-	-70291	-0-		148 16031	1 4	373 2486	2 9	Y	2260	2272	1			26
07	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-						Y	NO RPT					26
SEALY RANCH				WELL #: 7901H	RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL	DEPTH 10754	PERF.10690	- 16234			
02	DLQ G-10	10256	-0-	10256	10256		140 1191	1 9	8925	4	Y	1083	1176	1			25
03	DLQ G-10	11344	-0-	11344	21600		155 7935	1 4	1765 1489	2 9	Y	1354	1356	1			23
04	DLQ G-10	10161	-0-	10161	31761		175 525	1 4	8080 1381	2 9	Y	1255	1251	1			27
05	DLQ G-10	11225	-0-	11225	42986		156 7292	1 4	2284 1493	2 9	Y	1357	1366	1			18
*06	54166 X	11180	-0-	-42986	-0-		150 1375	1 9	9655	4	Y	1250	1255	1			13
07	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-						Y	NO RPT					13
SEALY RANCH				WELL #: 8707H	RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL	DEPTH 10842	PERF.11505	- 19354			
02	DLQ G-10	23221	-0-	23221	23221		487 141	1 4	18424 4169	2 9	Y	3790	3989	1			-0-
03	DLQ G-10	34521	-0-	34521	57742		273 44	1 4	28707 5497	2 9	Y	4997	4911	1			86
04	DLQ G-10	29638	-0-	29638	87380		69 19	1 4	25377 4173	2 9	Y	3794	3811	1			69
05	DLQ G-10	26079	-0-	26079	113459		75 171	1 4	22328 3505	2 9	Y	3186	3177	1			78
*06	143230 X	29771	-0-	-113459	-0-		71 73	1 4	25532 4095	2 9	Y	3723	3783	1			18
07	34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-						Y	NO RPT					18
SEALY RANCH				WELL #: 8706H	RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11386	- 21071			
02	DLQ G-10	22365	-0-	22365	22365		471 124	1 4	19333 2437	2 9	Y	2215	2256	1			-0-
03	DLQ G-10	30019	-0-	30019	52384		173 40	1 4	26422 3384	2 9	Y	3076	3028	1			48
04	DLQ G-10	29442	-0-	29442	81826		60 25	1 4	26337 3020	2 9	Y	2745	2742	1			51
05	DLQ G-10	28016	-0-	28016	109842		79 205	1 4	25194 2538	2 9	Y	2307	2310	1			48
*06	136894 X	27052	-0-	-109842	-0-		69 67	1 4	24311 2605	2 9	Y	2368	2403	1			13
07	30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-						Y	NO RPT					13

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//	344412									
JOSE-KATIE WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292609	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.10545	- 20068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	280	1	2293	2	Y	804	805	1	25
03	DLQ G-10	4671	-0-	4671	8128	884	9	3306	2	Y	960	958	1	27
04	DLQ G-10	15457	-0-	15457	23585	309	1	12954	2	Y	1957	1905	1	79
05	DLQ G-10	17121	-0-	17121	40706	1056	9	2153	9		1231	1253	1	57
06	53581 X	12875	-0-	-40706	-0-	299	1	15457	2	Y	1092	1089	1	60
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	51	4							
						310	1							
						1354	9							
						288	1							
						1201	9							
										Y	NO RPT			60
SEALY RANCH				WELL #:	7501H	RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11365	- 20987
02	DLQ G-10	15102	-0-	15102	15102	286	1	12414	2	Y	2143	2274	1	-0-
03	DLQ G-10	28853	-0-	28853	43955	45	4	2357	9		3899	3784	1	115
04	DLQ G-10	27351	-0-	27351	71306	307	1	24224	2	Y	3434	3549	1	-0-
05	DLQ G-10	24163	-0-	24163	95469	33	4	4289	9		2986	2986	1	-0-
*06	120211 X	24742	-0-	-95469	-0-	192	1	23369	2	Y	2855	2855	1	-0-
07	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-	13	4	3777	9					-0-
						208	1	20506	2	Y				
						164	4	3285	9					
						210	1	21316	2	Y				
						75	4	3141	9					
										Y	NO RPT			
TRINITY A				WELL #:	6206H	RRCID ->	292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10195	- 20635
02	DLQ G-10	8956	-0-	8956	8956	139	1	7216	4	Y	1455	1481	1	33
03	DLQ G-10	9953	-0-	9953	18909	1601	9	1305	2	Y	1634	1631	1	36
04	DLQ G-10	8673	-0-	8673	27582	153	1	1797	9		1598	1595	1	39
05	DLQ G-10	8632	-0-	8632	36214	6698	4	6737	2	Y	1481	1496	1	24
*06	44857 X	8643	-0-	-36214	-0-	7	4	1758	9					
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	192	1	6748	2	Y	1443	1450	1	17
						63	4	1629	9					
						168	1	4196	2	Y				
						2692	4	1587	9					
										Y	NO RPT			17
BAILEY				WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10766	- 18216
02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	270	1	6294	2	N	1208	1224	1	465
03	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	1329	9	10631	2	N	1425	1461	1	429
04	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	307	1	7715	2	N	1090	1046	1	473
05	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	1568	9	1199	9		1623	1733	1	363
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	10215	2	N				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	4							
						290	1							
						1785	9							
										N	1	13	1	351
										N	NO RPT			351

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 3H RRCID -> 292661														CAPACITY	
COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8648	-0-	8648	8648	278	1	6724	2	Y	1496	1518	1		111
03	DLQ G-10	3032	-0-	3032	11680	1646	9	1681	2	Y	951	1014	1		48
04	DLQ G-10	808	-0-	808	12488	305	1	298	2	Y	416	378	1		86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12488	1046	9			Y	284	284	1		86
06	13213 X	725	-0-	-12488	-0-	52	1	162	2	Y	341	352	1		75
07	9579 X NO RPT	-0-	-0-	-9579	-0-	458	9			Y	NO RPT				75
BAILEY														WELL #: 4H RRCID -> 292662	
COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225															
02	DLQ G-10	9405	-0-	9405	9405	279	1	7189	2	Y	1761	1718	1		212
03	DLQ G-10	8149	-0-	8149	17554	1937	9	5860	2	Y	1811	1780	1		243
04	DLQ G-10	1930	-0-	1930	19484	297	1	873	2	Y	914	988	1		169
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19484	1992	9			Y	569	569	1		169
06	22323 X	2839	-0-	-19484	-0-	52	1	1334	2	Y	1197	1006	1		360
07	10416 X NO RPT	-0-	-0-	-10416	-0-	1005	9			Y	NO RPT				360
TRINITY B														WELL #: 6207H RRCID -> 292663	
COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622															
02	DLQ G-10	9869	-0-	9869	9869	135	1	7809	4	Y	1750	1779	1		46
03	DLQ G-10	12272	-0-	12272	22141	1925	9	74	2	Y	2134	2144	1		36
04	DLQ G-10	12140	-0-	12140	34281	151	1	2347	9	Y	2081	2066	1		51
05	DLQ G-10	14921	-0-	14921	49202	9700	4	5744	2	Y	1954	1974	1		31
*06	62119 X	12917	-0-	-49202	-0-	159	1	2289	9	Y	1917	1925	1		23
07	12276 X NO RPT	-0-	-0-	-12276	-0-	3948	4	6350	2	Y	NO RPT				23
FAYE-FAYE WEST A														WELL #: 2H RRCID -> 292667	
COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123															
02	DLQ G-10	15922	-0-	15922	15922	280	1	13818	2	Y	1658	1644	1		104
03	DLQ G-10	18055	-0-	18055	33977	1824	9	15826	2	Y	1745	1737	1		112
04	DLQ G-10	15852	-0-	15852	49829	309	1	13566	2	Y	1756	1678	1		190
05	DLQ G-10	15861	-0-	15861	65690	1920	9	1932	9	Y	1660	1671	1		179
06	79877 X	14187	-0-	-65690	-0-	298	1	13725	2	Y	1545	1591	1		133
07	18042 X NO RPT	-0-	-0-	-18042	-0-	56	4			Y	NO RPT				133

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7907H	ASSOCIATED RRCID -> 292673	CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL	DEPTH 10355	PERF.11390 - 21035	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	13726	-0-	13726	13726	350 1	6578 2	2	Y	2484	2492 1		58
03	DLQ G-10	11291	-0-	11291	25017	4066 4	2732 9						
04	DLQ G-10	14957	-0-	14957	39974	119 1	779 2	2	Y	2234	2231 1		61
05	DLQ G-10	15468	-0-	15468	55442	7936 4	2457 9						
*06	70584 X	15142	-0-	-55442	-0-	157 1	5908 2	2	Y	2737	2734 1		64
07	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	5881 4	3011 9						
						154 1	1988 2	2	Y	2618	2642 1		40
						10446 4	2880 9						
						150 1	12166 4	4	Y	2569	2580 1		29
						2826 9							
									Y	NO RPT			29

SEALY RANCH				WELL #: 9302H	RRCID -> 292732	COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11863 - 18645	
02	DLQ G-10	13309	-0-	13309	13309	403 1	11881 2	2	Y	859	861 1		6
03	DLQ G-10	14682	-0-	14682	27991	80 4	945 9						
04	DLQ G-10	13520	-0-	13520	41511	129 1	13319 2	2	Y	1012	973 1		45
05	DLQ G-10	12285	-0-	12285	53796	121 4	1113 9						
*06	65500 X	11704	-0-	-53796	-0-	37 1	12467 2	2	Y	912	902 1		55
07	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	13 4	1003 9						
						64 1	11218 2	2	Y	818	873 1		-0-
						103 4	900 9						
						39 1	10794 2	2	Y	760	760 1		-0-
						35 4	836 9						
									Y	NO RPT			-0-

SEALY RANCH				WELL #: 7506H	RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11106 - 21090	
02	DLQ G-10	40097	-0-	40097	40097	453 1	33092 2	2	Y	5727	5902 1		-0-
03	DLQ G-10	63004	-0-	63004	103101	252 4	6300 9						
04	DLQ G-10	61644	-0-	61644	164745	316 1	52472 2	2	Y	9222	9032 1		190
05	DLQ G-10	49407	-0-	49407	214152	72 4	10144 9						
*06	264027 X	49875	-0-	-214152	-0-	122 1	52328 2	2	Y	8312	8313 1		189
07	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	-0-	51 4	9143 9						
						86 1	41616 2	2	Y	6764	6707 1		246
						265 4	7440 9						
						117 1	41856 2	2	Y	7083	7258 1		71
						111 4	7791 9						
									Y	NO RPT			71

SEALY RANCH				WELL #: 7502H	RRCID -> 292768	COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11321 - 20852	
02	DLQ G-10	19512	-0-	19512	19512	300 1	16605 2	2	Y	2259	2318 1		-0-
03	DLQ G-10	28910	-0-	28910	48422	122 4	2485 9						
04	DLQ G-10	28977	-0-	28977	77399	260 1	24160 2	2	Y	4048	3963 1		85
05	DLQ G-10	24174	-0-	24174	101573	37 4	4453 9						
*06	127511 X	25938	-0-	-101573	-0-	186 1	24780 2	2	Y	3626	3677 1		34
07	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-	22 4	3989 9						
						183 1	20565 2	2	Y	2965	2934 1		65
						164 4	3262 9						
						201 1	21803 2	2	Y	3519	3568 1		16
						63 4	3871 9						
									Y	NO RPT			16

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BERKLEY STATE EAST UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686 - 20298	CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	4709	280	1	1742	9	2687	2	Y	1584	1430	1			309
03	DLQ G-10	4546	-0-	4546	9255	309	1	1480	9	2757	2	Y	1345	1410	1			244
04	DLQ G-10	7589	-0-	7589	16844	298	1	10	4	5727	2	Y	1413	1378	1			279
05	DLQ G-10	7357	-0-	7357	24201	301	1	1416	9	5640	2	Y	1287	1271	1			295
06	29049 X	4848	-0-	-24201	-0-	299	1	1837	9	2712	2	Y	1670	1705	1			260
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-							Y	NO RPT					260
DONNA STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016	TOTAL	DEPTH 10406	PERF.10710 - 17335								
02	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	280	1	1454	9	1187	2	Y	1322	1347	1			193
03	DLQ G-10	3331	-0-	3331	6252	310	1	1744	9	1277	2	Y	1585	1622	1			156
04	DLQ G-10	1883	-0-	1883	8135	131	1	9	4	743	2	Y	909	921	1			144
05	DLQ G-10	1875	-0-	1875	10010	164	1	1249	9	1000	9	Y	1135	1076	1			203
06	13017 X	3007	-0-	-10010	-0-	297	1	1705	9	1005	2	Y	1550	1522	1			231
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-							Y	NO RPT					231
CONNIE				WELL #:	1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10666 - 16576								
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	609	2	635	9	N	577	593	1					208
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	645	2	584	9	N	531	475	1					264
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	556	2	2	4	N	521	493	1					292
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	573	9											
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	543	2	488	9	N	444	584	1					152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	831	2	473	9	N	430	416	1					166
FAYE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10550 - 18545								
02	DLQ G-10	362	-0-	362	362	241	1	121	2	Y	-0-	1	1					136
03	DLQ G-10	191	-0-	191	553	191	1			Y	-0-							136
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-							136
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-							136
06	937 N	384	-0-	-553	-0-	50	1	242	2	Y	84	107	1					113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92	9			Y	NO RPT							113
FAYE WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL	DEPTH 10092	PERF.10551 - 19060								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							175
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							175
06	DLQ G-10	295	-0-	295	295	106	1	17	2	Y	156	184	1					147
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	295	172	9			Y	NO RPT							147

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TELLURIDE				//CONT.// 71052 900 344412 WELL #: 6201H		ASSOCIATED RRCID -> 294490		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14176	-0-	14176	14176	326	1	6515	2	Y	2182	2208	1			65
03	DLQ G-10	15276	-0-	15276	29452	4935	4	2400	9							
04	DLQ G-10	14601	-0-	14601	44053	153	1	781	2	Y	2597	2608	1			54
05	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	11485	4	2857	9							
06	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	162	1	7574	2	Y	2446	2438	1			62
07	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	4174	4	2691	9							
08	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	210	1	10691	2	Y	2527	2546	1			43
09	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	95	4	2780	9							
10	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	184	1	9266	2	Y	2367	2383	1			27
11	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829	2115	4	2604	9							
12	DLQ G-10	13776	-0-	13776	57829					Y	NO RPT					27
BALBO SOUTHEAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 10311	PERF.10738 - 17721				
02	DLQ G-10	9695	-0-	9695	9695	261	1	8171	2	Y	1148	1154	1			135
03	DLQ G-10	10736	-0-	10736	20431	1263	9									
04	DLQ G-10	9815	-0-	9815	30246	310	1	9060	2	Y	1242	1252	1			125
05	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	1366	9									
06	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	297	1	8388	2	Y	1003	1019	1			109
07	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	27	4	1103	9							
08	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	305	1	8244	2	Y	1215	1198	1			126
09	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	1337	9									
10	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	296	1	8693	2	Y	1178	1189	1			115
11	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132	1296	9									
12	DLQ G-10	9886	-0-	9886	40132					Y	NO RPT					115
GENEVA WEST-JOANNE				WELL #:	1H	RRCID -> 294503	COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10171	PERF.10730 - 20749				
02	DLQ G-10	4868	-0-	4868	-0-	280	1	3005	2	N	1439	1437	1			183
03	DLQ G-10	5919	-0-	5919	-0-	1583	9									
04	DLQ G-10	5613	-0-	5613	-0-	309	1	3726	2	N	1713	1771	1			125
05	DLQ G-10	5613	-0-	5613	-0-	1884	9									
06	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-	298	1	3525	2	N	1613	1553	1			185
07	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-	16	4	1774	9							
08	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-	309	1	3519	2	N	1606	1619	1			172
09	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-	1767	9									
10	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-	293	1	2844	2	N	1308	1272	1			208
11	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-	1439	9									
12	DLQ G-10	5595	-0-	5595	-0-					N	NO RPT					208
BALBO EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294507	COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 10521	PERF.10785 - 18291				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7705H	ASSOCIATED RRCID -> 297433	CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10941 - 20770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	19676	-0-	19676	19676	655 1	15436 2	117 4	Y	3153	3174	1	65
03	DLQ G-10	20956	-0-	20956	40632	329 1	16818 2	27 4	Y	3438	3431	1	72
04	DLQ G-10	20338	-0-	20338	60970	196 1	16451 2	16 4	Y	3341	3341	1	72
05	DLQ G-10	20491	-0-	20491	81461	264 1	16450 2	147 4	Y	3300	3317	1	55
*06	101779 X	20318	-0-	-81461	-0-	214 1	16412 2	52 4	Y	3309	3336	1	28
07	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-		3640 9		Y	NO RPT			28
SEALY RANCH				WELL #: 7704H	RRCID -> 297434	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH	10903	PERF.11227 - 20914
02	DLQ G-10	14659	-0-	14659	14659	140 1	11300 4	3219 9	Y	2926	2934	1	68
03	DLQ G-10	16337	-0-	16337	30996	155 1	853 2	11725 4	Y	3276	3281	1	63
04	DLQ G-10	15372	-0-	15372	46368	157 1	5343 2	6603 4	Y	2972	2964	1	71
05	DLQ G-10	15361	-0-	15361	61729	159 1	5685 2	6284 4	Y	2939	2964	1	46
*06	78246 X	16517	-0-	-61729	-0-	150 1	12659 4	3708 9	Y	3371	3087	1	330
07	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-				Y	NO RPT			330
SEALY RANCH				WELL #: 7706H	RRCID -> 297436	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11274 - 21093
02	DLQ G-10	14396	-0-	14396	14396	506 1	10962 2	83 4	Y	2586	2600	1	57
03	DLQ G-10	15949	-0-	15949	30345	280 1	12581 2	21 4	Y	2788	2780	1	65
04	DLQ G-10	14880	-0-	14880	45225	181 1	11533 2	11 4	Y	2868	2873	1	60
05	DLQ G-10	14912	-0-	14912	60137	230 1	11579 2	102 4	Y	2728	2745	1	43
*06	77952 X	17815	-0-	-60137	-0-	208 1	14641 2	73 4	Y	2630	2647	1	26
07	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-		2893 9		Y	NO RPT			26
SEALY RANCH				WELL #: 6602H	RRCID -> 297438	COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL	DEPTH	10862	PERF.11428 - 21073
02	40376 X	29355	-0-	-11021	-0-	275 1	23965 2	254 4	Y	4419	4599	1	-0-
03	65105 X	65105	-0-	-0-	-0-	235 1	53328 2	70 4	Y	10429	10233	1	196
04	57840 X	57840	-0-	-0-	-0-	121 1	48705 2	47 4	Y	8152	8160	1	188
05	44702 X	32684	-0-	-12018	-0-	11 1	27746 2	66 4	Y	4419	4603	1	4
06	43260 X	26634	-0-	-16626	-0-	85 1	21570 2	56 4	Y	4475	4404	1	75
07	44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-		4923 9		Y	NO RPT			75
HORNSILVER				WELL #: 2H	RRCID -> 299917	COMPL. DATE 07/05/2025				TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11066 - 20892
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN													CNTY: WARD								
//CONT.// 71052 900 383192 ASSOCIATED													CAPACITY								
WELL #: 4 RRCID -> 284643													COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	11736	PERF.	9916 - 11293		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
STATE OATMAN													WELL #: 5	RRCID -> 288812	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.	9928 - 10765
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW A													432283 WELL #: 3652H	RRCID -> 291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10491	PERF.	10777 - 22195
02	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	20256	3	N	4655	4647	0				351		
								5121	9												
03	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	24340	3	N	4992	4956	0				387		
								5491	9												
04	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	22969	3	N	4505	4716	0				176		
								4956	9												
05	27838	X	27697	-0-	-141	-0-	-0-	602	1	22219	3	N	4433	4291	0				318		
								4876	9												
06	26940	X	24752	-0-	-2188	-0-	-0-	569	1	20025	3	N	3780	3769	0				329		
								4158	9												
07	27838	X	25060	-0-	-2778	-0-	-0-	612	1	20370	3	N	3707	3746	0				290		
								4078	9												
GRAHAM UNIT 33-34													WELL #: 1H	RRCID -> 291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	10560 - 16709
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	76	3	N	56						224		
								62	9												
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2249	3	N	345	314	0				255		
								4	4	380	9										
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	13680	3	N	3185	3138	0				302		
								1	4	3504	9										
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	10553	3	N	3550	3519	0				333		
								3905	9												
06	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	10915	3	N	4429	4454	0				308		
								4872	9												
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	7609	3	N	3409	3393	0				324		
								70	4	3750	9										
BARSTOW 33-34													WELL #: 1H	RRCID -> 292729	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	11000 - 15890
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-	-0-					N	-0-						88		
03	4340	X	976	-0-	-3364	-0-	-0-	75	1	452	3	N	408	232	0				264		
								449	9												
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	2930	3	N	2524	2530	0				258		
								2776	9												
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2718	3	N	2196	2271	0				183		
								2416	9												
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	2119	3	N	1900	1911	0				172		
								2090	9												
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	1674	3	Y	2486	2472	0				186		
								2735	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. STOCKYARDS STATE B														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 432283 WELL #: 3471H RRCID -> 299688														COMPL. DATE 04/15/2025	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 11187	
PERF.11203 - 24959															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	0		24670	-0-	24670	24670	17621	3	1782	4	Y	4788	4769	0	19
05	0		113345	-0-	113345	138015	5267	9	2626	4	Y	29445	29376	0	88
06	256275	X	118260	-0-	-138015	-0-	78329	3	1021	4	Y	27809	27757	0	140
*07	109106	X	109106	-0-	-0-	-0-	32390	9	3808	4	Y	23797	23828	0	109
							86649	3							
							30590	9							
							79121	3							
							26177	9							
BILLY BOBS STATE A														WELL #: 3472H RRCID -> 299873	
COMPL. DATE 04/20/2025														TOTAL DEPTH 11281	
PERF.10940 - 23178															
04	0		16449	-0-	16449	16449	12554	3	1269	4	Y	2387	2378	0	9
05	0		108445	-0-	108445	124894	2626	9	2683	4	Y	23395	23334	0	70
*06	252589	X	127695	-0-	-124894	-0-	80027	3	1108	4	Y	29634	29555	0	149
*07	107739	X	107739	-0-	-0-	-0-	25735	9	3727	4	Y	24154	24193	0	110
							93990	3							
							32597	9							
							77443	3							
							26569	9							
SUNDANCE B														WELL #: 3571H RRCID -> 299898	
COMPL. DATE 03/31/2025														TOTAL DEPTH 11156	
PERF.11131 - 26326															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	18882	X	NO RPT	-0-	-18882	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	97557	X	NO RPT	-0-	-97557	-0-					N	NO RPT		-0-	
LRR PECOS VALLEY, LLC														511724	
Z&T 20														WELL #: G002 RRCID -> 283722	
COMPL. DATE 03/26/2019														TOTAL DEPTH 12441	
PERF.12265 - 15677															
02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1474	1	10595	2	Y	1156	1135	1	136
03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1076	4	1272	9		2168	2172	1	132
04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1290	1	8918	2	Y	1723	1733	1	122
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	2653	4	2385	9		1646	1687	1	81
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1075	1	6265	2	Y	1901	1786	1	196
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	2805	4	1895	9		1991	2043	1	144
							1204	1	7081	2	Y				
							1028	4	1811	9					
							1454	1	6507	2	Y				
							1093	4	2091	9					
							1366	1	6057	2	Y				
							737	4	2190	9					
Z&T 20														WELL #: A005 RRCID -> 291419	
COMPL. DATE 11/30/2019														TOTAL DEPTH 12089	
PERF.12541 - 17066															
02	20440	X	14564	-0-	-5876	-0-	1418	1	9936	2	Y	1707	1709	1	101
03	22630	X	14013	-0-	-8617	-0-	1332	4	1878	9		1959	1951	1	109
04	20310	X	12655	-0-	-7655	-0-	1225	1	8445	2	Y	1967	1964	1	112
05	18972	X	11940	-0-	-7032	-0-	2188	4	2155	9		1971	2001	1	82
06	18360	X	11355	-0-	-7005	-0-	1152	1	6466	2	Y	1817	1796	1	103
07	16120	X	12060	-0-	-4060	-0-	2873	4	2164	9		2016	2029	1	90
							1196	1	6985	2	Y				
							1591	4	2168	9					
							1414	1	6359	2	Y				
							1583	4	1999	9					
							1277	1	6075	2	Y				
							2490	4	2218	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: B004					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 291420					COMPL. DATE 12/01/2019				
										TOTAL DEPTH 12342				
										PERF.12660 - 17316				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	24360	X	18759	-0-	-5601	-0-		1848	1	13023	2	Y	1981	1978 1
								1709	4	2179	9			112
03	26970	X	16512	-0-	-10458	-0-		1422	1	10015	2	Y	2071	2069 1
								2797	4	2278	9			114
04	24120	X	19259	-0-	-4861	-0-		1908	1	10990	2	Y	1994	1998 1
								4168	4	2193	9			110
05	20770	X	18865	-0-	-1905	-0-		2047	1	11978	2	Y	1981	2003 1
								2661	4	2179	9			88
06	20100	X	18193	-0-	-1907	-0-		2411	1	11042	2	Y	2009	1993 1
								2530	4	2210	9			104
07	20770	X	18977	-0-	-1793	-0-		2176	1	10476	2	Y	1907	1923 1
								4227	4	2098	9			88
Z&T 42														
WELL #: F001					RRCID -> 292969					COMPL. DATE 12/21/2017				
										TOTAL DEPTH 11758				
										PERF.12338 - 16607				
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-						Y	156	154 1
													116	126 1
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-		4151	2	146	4	Y		
								128	9					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-	-0-
05	341	X	52	-0-	-289	-0-		26	2	1	4	Y	23	23 1
								25	9					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-						Y	-0-	-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-						Y	-0-	-0-
Z&T 20														
WELL #: A001					RRCID -> 292971					COMPL. DATE 11/17/2016				
										TOTAL DEPTH 11794				
										PERF.11774 - 16300				
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-						Y	-0-	-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-						Y	-0-	-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-						Y	-0-	-0-
05	2449	X	1827	-0-	-622	-0-		221	1	1271	2	Y	38	38 1
								293	4	42	9			-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-		3	1	20	2	Y	-0-	-0-
								5	4					
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-	-0-
								2	4					
Z&T 42														
WELL #: G003					RRCID -> 292972					COMPL. DATE 10/20/2017				
										TOTAL DEPTH 11752				
										PERF.12014 - 16559				
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-		10768	2	639	4	Y	1856	1845 1
								2042	9					170
03	13051	X	6535	-0-	-6516	-0-		4098	2	154	4	Y	2075	2051 1
								2283	9					194
04	13830	X	5902	-0-	-7928	-0-		3110	2	1287	4	Y	1368	1455 1
								1505	9					107
05	14880	X	3778	-0-	-11102	-0-		1106	2	1492	4	Y	1073	1084 1
								1180	9					96
06	14400	X	4236	-0-	-10164	-0-		2679	2	101	4	Y	1324	1176 1
								1456	9					244
07	14880	X	3830	-0-	-11050	-0-		2926	2	5	4	Y	817	845 1
								899	9					216

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//		71052 900 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #: G004		RRCID -> 292973		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11548 - 16165						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	-0-		5137 802	2 9	236	4	Y	729	745	1			55
03	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	-0-		10193 999	2 9	303	4	Y	908	857	1			106
04	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	-0-		9281 1172	2 9	781	4	Y	1065	1061	1			110
05	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	-0-		4396 1497	2 9	4204	4	Y	1361	1335	1			136
06	11130 X	9493	-0-	-1637	-0-	-0-		8203 971	2 9	319	4	Y	883	901	1			118
07	11594 X	7733	-0-	-3861	-0-	-0-		5340 1181	2 9	1212	4	Y	1074	1097	1			95
Z&T 20				WELL #: C004WH		RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11689		PERF.11776 - 16236						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
Z&T 32				WELL #: A001		RRCID -> 292978		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11780 - 16643						
02	17080 X	13366	-0-	-3714	-0-	-0-		1247 470	1 4	8761 2888	2 9	Y	2625	2635	1			181
03	18910 X	13589	-0-	-5321	-0-	-0-		1246 636	1 4	8549 3158	2 9	Y	2871	2888	1			164
04	17100 X	9183	-0-	-7917	-0-	-0-		1032 1039	1 4	4105 3007	2 9	Y	2734	2720	1			178
05	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	-0-		1205 1033	1 4	10967 2686	2 9	Y	2442	2470	1			150
06	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	-0-		1864 851	1 4	8683 2927	2 9	Y	2661	2673	1			138
07	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	-0-		729 1127	1 4	9745 3790	2 9	Y	3445	3459	1			124
Z&T 32				WELL #: B003		RRCID -> 292979		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11867 - 16730						
02	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	-0-		1450 555	1 4	10201 1813	2 9	Y	1648	1655	1			111
03	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	-0-		1557 802	1 4	10690 1949	2 9	Y	1772	1781	1			102
04	14940 X	9782	-0-	-5158	-0-	-0-		1316 1448	1 4	5184 1834	2 9	Y	1667	1667	1			102
05	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	-0-		1489 1288	1 4	13516 1603	2 9	Y	1457	1469	1			90
06	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	-0-		2241 1012	1 4	10228 2124	2 9	Y	1931	1921	1			100
07	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	-0-		823 1244	1 4	12066 2630	2 9	Y	2391	2408	1			83

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32				//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	C001	RRCID ->	292980	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.11892	- 16755			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12572 X	10655	-0-	-1917	-0-	1132	1	7986	2	9	Y	1013	1018	1			67
03	13919 X	13908	-0-	-11	-0-	423	4	1114	2	9	Y	1118	1108	1			77
04	11070 X	9559	-0-	-1511	-0-	1508	1	10379	2	9	Y	1317	1308	1			86
05	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	791	4	1230	2	9	Y	1251	1258	1			79
06	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	1364	1	5260	2	9	Y	1828	1811	1			96
07	13919 X	13798	-0-	-121	-0-	1486	4	1449	2	9	Y	1958	1991	1			63
						1465	1	13087	2	9							
						1293	4	1376	2	9							
						2306	1	9453	2	9							
						1037	4	2011	2	9							
						883	1	9380	2	9							
						1381	4	2154	2	9							
Z&T 20				WELL #:	G003R	RRCID ->	292985	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.11932	- 16205			
02	9604 X	1808	-0-	-7796	-0-	150	1	1150	2	9	Y	340	370	1			48
03	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	134	4	374	2	9	Y	985	978	1			55
04	11160 X	10061	-0-	-1099	-0-	1156	1	7902	2	9	Y	512	540	1			27
05	11532 X	9949	-0-	-1583	-0-	1508	4	1084	2	9	Y	311	327	1			11
06	11280 X	9657	-0-	-1623	-0-	1093	1	6448	2	9	Y	537	479	1			69
07	11656 X	3169	-0-	-8487	-0-	1957	4	563	2	9	Y	831	839	1			61
						1245	1	7309	2	9							
						1053	4	342	2	9							
						1444	1	6613	2	9							
						1009	4	591	2	9							
						1279	1	300	2	9							
						676	4	914	2	9							
Z&T 20				WELL #:	F001	RRCID ->	292986	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.11934	- 16839			
02	9996 X	3612	-0-	-6384	-0-	328	1	2443	2	9	Y	554	551	1			81
03	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	232	4	609	2	9	Y	1602	1588	1			95
04	10800 X	10749	-0-	-51	-0-	1163	1	8020	2	9	Y	1155	1176	1			74
05	11160 X	10414	-0-	-746	-0-	1972	4	1762	2	9	Y	1018	1043	1			49
06	12510 X	10015	-0-	-2495	-0-	1034	1	6041	2	9	Y	1378	1296	1			131
07	12927 X	6230	-0-	-6697	-0-	2403	4	1271	2	9	Y	1295	1338	1			88
						1197	1	7038	2	9							
						1059	4	1120	2	9							
						1361	1	6064	2	9							
						1074	4	1516	2	9							
						1266	1	2860	2	9							
						679	4	1425	2	9							
Z&T 20				WELL #:	B002	RRCID ->	292987	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL	DEPTH	11581	PERF.11603	- 16459			
02	8652 X	1174	-0-	-7478	-0-	77	1	521	2	9	Y	446	439	1			28
03	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	85	4	491	2	9	Y	379	387	1			20
04	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	1056	1	7256	2	9	Y	412	402	1			30
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	1985	4	417	2	9	Y	526	538	1			18
06	10380 X	8875	-0-	-1505	-0-	1021	1	5799	2	9	Y	554	531	1			41
07	10726 X	5081	-0-	-5645	-0-	2540	4	453	2	9	Y	753	763	1			31
						1098	1	6458	2	9							
						1318	4	579	2	9							
						1268	1	5709	2	9							
						1289	4	609	2	9							
						1190	1	759	2	9							
						2304	4	828	2	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E001	ASSOCIATED RRCID -> 292992	CAPACITY COMPL. DATE 11/28/2018				TOTAL	DEPTH	11831	PERF.12241 - 16745	CNTY: WARD					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8988 X	8405	-0-	-583	-0-		861	1	6071	2	Y	996	1007	1					113
							377	4	1096	9									
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-		1066	1	7343	2	Y	925	928	1					110
							654	4	1018	9									
04	9180 X	7217	-0-	-1963	-0-		1012	1	3738	2	Y	909	913	1					106
							1467	4	1000	9									
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-		898	1	8086	2	Y	771	801	1					76
							1588	4	848	9									
06	9750 X	9614	-0-	-136	-0-		1519	1	6478	2	Y	749	766	1					59
							793	4	824	9									
07	10075 X	9472	-0-	-603	-0-		579	1	6907	2	Y	868	845	1					82
							1031	4	955	9									
Z&T 32				WELL #: G003	RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH	11904	PERF.12253 - 16799									
02	13412 X	11514	-0-	-1898	-0-		1119	1	7860	2	Y	1870	1905	1					225
							478	4	2057	9									
03	14849 X	12076	-0-	-2773	-0-		1146	1	7866	2	Y	2157	2131	1					251
							691	4	2373	9									
04	13290 X	8537	-0-	-4753	-0-		986	1	3630	2	Y	2228	2254	1					225
							1470	4	2451	9									
05	12741 X	12492	-0-	-249	-0-		870	1	7946	2	Y	2037	2028	1					234
							1435	4	2241	9									
06	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-		2035	1	7565	2	Y	2206	2186	1					254
							981	4	2427	9									
07	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-		633	1	10654	2	Y	3258	3220	1					292
							1103	4	3584	9									
Z&T 20				WELL #: C001	RRCID -> 292994	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL	DEPTH	11922	PERF.12253 - 16799									
02	6804 X	4499	-0-	-2305	-0-		405	1	2836	2	Y	793	786	1					51
							386	4	872	9									
03	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-		1242	1	8492	2	Y	951	966	1					36
							2403	4	1046	9									
04	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-		1192	1	6666	2	Y	744	730	1					50
							3175	4	818	9									
05	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-		1280	1	7525	2	Y	863	886	1					27
							1607	4	949	9									
06	12750 X	10576	-0-	-2174	-0-		1467	1	6524	2	Y	895	870	1					52
							1600	4	985	9									
07	19740 X	19740	-0-	-0-	-0-		1320	1	14648	2	Y	1105	1119	1					38
							2556	4	1216	9									
Z&T 20				WELL #: E002	RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH	11464	PERF.11842 - 16363									
02	8344 X	6234	-0-	-2110	-0-		572	1	4017	2	Y	998	1000	1					59
							547	4	1098	9									
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-		1041	1	7158	2	Y	1156	1154	1					61
							1961	4	1272	9									
04	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-		961	1	5445	2	Y	1192	1176	1					77
							2041	4	1311	9									
05	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-		1035	1	6084	2	Y	1420	1443	1					54
							1310	4	1562	9									
06	11070 X	7332	-0-	-3738	-0-		995	1	4475	2	Y	725	739	1					40
							1064	4	798	9									
07	11439 X	3607	-0-	-7832	-0-		875	1	251	2	Y	700	711	1					29
							1711	4	770	9									

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1429

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26			//CONT.// //CONT.// WELL #: E004WH			71052 900 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
								RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11880 - 16400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1176 X	694	-0-	-482	-0-				47	1	135	2	Y	445	581	1			555
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-				22	4	490	9							
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				695	1	1440	2	Y	255	520	1			290
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				1058	4	281	9							290
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-								Y	-0-					290
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-								Y	-0-					290
WEBER 26						WELL #: C001		RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12337 - 17438					
02	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-				574	1	5090	2	Y	2305	2277	1			137
03	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-				6680	4	2536	9							
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-				684	1	5153	2	Y	2438	2433	1			142
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-				3133	4	2682	9							
06	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-				170	1	1932	2	Y	2592	2631	1			103
07	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-				2268	4	2851	9							
									153	1	1607	2	Y	2416	2367	1			152
									1539	4	2658	9							
									82	1	4292	2	Y	2377	2420	1			109
									1043	4	2615	9							
									97	1	6921	2	Y	2419	2427	1			101
									850	4	2661	9							
WEBER 26						WELL #: E011		RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12060 - 16622					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	3094	3072	1			180
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-				352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
04	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-				2790	4	3422	9							
05	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-				678	1	3882	2	Y	3320	3261	1			135
06	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-				8952	4	3652	9							
07	17732 X	11602	-0-	-6130	-0-				741	1	7090	2	Y	3345	3277	1			203
									7450	4	3680	9							
									412	1	6890	2	Y	3049	3104	1			148
									4940	4	3354	9							
									374	1	4607	2	Y	3042	3067	1			123
									3275	4	3346	9							
WEBER 26						WELL #: G001		RRCID -> 293010		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 12100		PERF.12110 - 16772					
02	1596 X	542	-0-	-1054	-0-				1	4	541	9	Y	492	487	1			35
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-				245	1	950	2	Y	483	488	1			30
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-				1245	4	531	9							
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-				265	1	1587	2	Y	494	482	1			42
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-				3632	4	543	9							
07	6231 X	3987	-0-	-2244	-0-				297	1	2925	2	Y	536	535	1			43
									3043	4	590	9							
									159	1	2404	2	Y	453	470	1			26
									1956	4	498	9							
									198	1	1557	2	Y	460	420	1			66
									1726	4	506	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724					CNTY: WARD									
WELL #: G002					RRCID -> 293011					COMPL. DATE 09/25/2017				
										TOTAL DEPTH 12103				
										PERF.12097 - 16762				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1	231
						13645	4	3757	9					
03	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1	314
						6389	4	3559	9					
04	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	338	1	3782	2	Y	3361	3391	1	284
						4463	4	3697	9					
05	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1	319
						2284	4	3510	9					
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	107	1	5290	2	Y	2772	2872	1	219
						1284	4	3049	9					
07	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	106	1	7831	2	Y	2602	2821	1	-0-
						914	4	2862	9					

KYLE 24					WELL #: F001					RRCID -> 293028				
										COMPL. DATE 09/23/2017				
										TOTAL DEPTH 12199				
										PERF.12183 - 16954				
02	7280 X	6869	-0-	-411	-0-	2622	1	2604	2	Y	924	929	1	44
						627	4	1016	9					
03	8060 X	6659	-0-	-1401	-0-	1549	1	2232	2	Y	917	904	1	57
						1869	4	1009	9					
04	7800 X	7282	-0-	-518	-0-	561	1	4978	2	Y	759	779	1	37
						908	4	835	9					
05	7595 X	4799	-0-	-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1	52
						564	4	795	9					
06	7350 X	2917	-0-	-4433	-0-	424	1	667	2	Y	607	599	1	60
						1158	4	668	9					
07	7595 X	2502	-0-	-5093	-0-	572	1	28	2	Y	794	801	1	53
						1029	4	873	9					

KYLE 24					WELL #: E001					RRCID -> 293029				
										COMPL. DATE 09/07/2017				
										TOTAL DEPTH 12205				
										PERF.11508 - 16780				
02	7364 X	6548	-0-	-816	-0-	2440	1	2409	2	Y	974	954	1	63
						628	4	1071	9					
03	12555 X	8453	-0-	-4102	-0-	2078	1	2834	2	Y	906	910	1	59
						2544	4	997	9					
04	12150 X	7206	-0-	-4944	-0-	543	1	4729	2	Y	914	916	1	57
						929	4	1005	9					
05	12555 X	6530	-0-	-6025	-0-	951	1	3876	2	Y	863	879	1	41
						754	4	949	9					
06	8970 X	6275	-0-	-2695	-0-	1085	1	1883	2	Y	620	602	1	59
						2625	4	682	9					
07	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1355	1	4013	2	Y	834	842	1	51
						2342	4	917	9					

Z&T 20					WELL #: G001WH					RRCID -> 293160				
										COMPL. DATE 04/22/2016				
										TOTAL DEPTH 11931				
										PERF.12240 - 16411				
02	6608 X	954	-0-	-5654	-0-	67	1	523	2	Y	275	323	1	30
						61	4	303	9					
03	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1087	1	7466	2	Y	681	689	1	22
						1283	4	749	9					
04	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	1198	1	7040	2	Y	258	255	1	25
						2414	4	284	9					
05	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1395	1	8192	2	Y	343	353	1	15
						1306	4	377	9					
06	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	1609	1	7122	2	Y	581	527	1	69
						1306	4	639	9					
07	11315 X	5987	-0-	-5328	-0-	1474	1	2918	2	Y	733	748	1	54
						789	4	806	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: D001		ASSOCIATED RRCID -> 293355		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	581	553	1			51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	602	1			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	491	1			17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	383	1			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	343	350	1			13
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	Y	313	311	1			15
								1142	4	344	9							
SID M. KYLE 26																		
					WELL #: B142		RRCID -> 294891		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761					
02	12376 X	10389	-0-	-1987	-0-	-0-	-0-	1742	1	5363	2	Y	2176	2169	1			393
								890	4	2394	9							
03	12586 X	10568	-0-	-2018	-0-	-0-	-0-	1842	1	3760	2	Y	2267	2399	1			261
								2472	4	2494	9							
04	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	1	5845	2	Y	2352	2315	1			298
								1734	4	2587	9							
05	11501 X	9234	-0-	-2267	-0-	-0-	-0-	1452	1	3796	2	Y	2419	2478	1			239
								1325	4	2661	9							
06	11130 X	8705	-0-	-2425	-0-	-0-	-0-	1381	1	3732	2	Y	2150	2178	1			211
								1227	4	2365	9							
07	11966 X	10121	-0-	-1845	-0-	-0-	-0-	1410	1	4751	2	Y	2350	2147	1			414
								1375	4	2585	9							
SID M. KYLE 26																		
					WELL #: A141		RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740					
02	11452 X	3191	-0-	-8261	-0-	-0-	-0-	157	1	522	2	Y	2191	2210	1			357
								102	4	2410	9							
03	12369 X	9898	-0-	-2471	-0-	-0-	-0-	1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1			233
								1946	4	2470	9							
04	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1			280
								1882	4	2316	9							
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1			221
								1451	4	2433	9							
06	9570 X	9147	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	1520	1	4107	2	Y	1972	1988	1			205
								1351	4	2169	9							
07	12400 X	10751	-0-	-1649	-0-	-0-	-0-	1552	1	4998	2	Y	2444	2233	1			416
								1513	4	2688	9							
Z&T 42																		
					WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329					
02	3920 X	3585	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	2099	2	101	4	Y	1259	1264	1			110
								1385	9									
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6530	2	178	4	Y	1219	1206	1			123
								1341	9									
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5320	2	21	4	Y	1016	982	1			157
								1118	9									
05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1			135
								1660	9									
06	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9499	2	397	4	Y	1053	1045	1			143
								1158	9									
07	8060 X	5722	-0-	-2338	-0-	-0-	-0-	3657	2	493	4	Y	1429	1339	1			233
								1572	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: L121			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 296884		COMPL. DATE 02/18/2024		TOTAL DEPTH 11834		PERF.12301 - 16691						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15036 X	9701	-0-	-0-	-5335	-0-		856 1	5987 2	834 4	2024 9	Y	1840	1851 1				97
03	14880 X	13621	-0-	-0-	-1259	-0-		1173 1	8063 2	2170 4	2215 9	Y	2014	2000 1				111
04	14190 X	12044	-0-	-0-	-2146	-0-		1098 1	6174 2	2557 4	2215 9	Y	2014	2013 1				112
05	12834 X	11748	-0-	-0-	-1086	-0-		1187 1	7021 2	1444 4	2096 9	Y	1905	1937 1				80
06	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	-0-		2145 1	9657 2	2222 4	2714 9	Y	2467	2418 1				129
07	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	-0-		2237 1	4598 2	4395 4	2511 9	Y	2283	2308 1				104
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209					524907 WELL #: 2H		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10928		PERF.11216 - 14762					
02	4956 X	3959	-0-	-0-	-997	-0-		3402 3	557 9	3961 3	691 9	Y	506	501 0		2 8		193
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-		3961 3	691 9	4362 3	664 9	Y	628	645 0				176
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-		4362 3	664 9	4259 3	651 9	Y	604	562 0				218
05	5022 X	4910	-0-	-0-	-112	-0-		4259 3	651 9	3972 3	573 9	Y	592	531 0				279
06	4860 X	4545	-0-	-0-	-315	-0-		3972 3	573 9	4009 3	595 9	Y	521	496 0				304
07	5208 X	4604	-0-	-0-	-604	-0-		4009 3	595 9				541	683 0				162
DRAKESTER 209					WELL #: 1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUGBOAT STATE 7-9 C					WELL #: 3HA		RRCID -> 297372		COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10544 - 23114					
02	135324 X	95706	-0-	-0-	-39618	-0-		91 1	89821 3	29 4	5765 9	Y	5241	5227 0				220
03	149823 X	98256	-0-	-0-	-51567	-0-		90977 3	1303 4	5976 9		Y	5433	5456 0				197
04	128520 X	93390	-0-	-0-	-35130	-0-		12 1	87729 3	5649 9		Y	5135	5155 0				177
05	117738 X	91458	-0-	-0-	-26280	-0-		86146 3	5312 9	80231 3	4818 9	Y	4829	4826 0				180
06	108960 X	85049	-0-	-0-	-23911	-0-		80231 3	4818 9	78096 3	995 4	Y	4380	4386 0		15 8		159
07	105958 X	83607	-0-	-0-	-22351	-0-		78096 3	995 4	4516 9		Y	4105	3960 0				304
TUGBOAT STATE 7-9 B					WELL #: 2HA		RRCID -> 297578		COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL DEPTH 10167		PERF.10043 - 23347					
02	149072 X	126552	-0-	-0-	-22520	-0-		120 1	118159 3	8273 9		Y	7521	7494 0				316
03	165044 X	99743	-0-	-0-	-65301	-0-		92520 3	1111 4	6112 9		Y	5556	5668 0				204
04	159720 X	90011	-0-	-0-	-69709	-0-		11 1	83947 3	6053 9		Y	5503	5517 0				190
05	149885 X	91080	-0-	-0-	-58805	-0-		85090 3	5990 9	81961 3	5724 9	Y	5445	5432 0				203
06	139950 X	87685	-0-	-0-	-52265	-0-		81961 3	5724 9	83094 3	1075 4	Y	5204	5195 0		24 8		188
07	140120 X	89712	-0-	-0-	-50408	-0-		83094 3	1075 4	5543 9		Y	5039	4854 0				373

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1433

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			//CONT.// 524907													
TUGBOAT STATE 7-9 E			WELL #:		5HA	RRCID -> 297580	COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10402	- 21708				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	121044	X	93957	-0-	-27087	-0-			90	1	88142	3	Y	5110	5093 0	215
									104	4	5621	9				
03	133455	X	97992	-0-	-35463	-0-			90656	3	1293	4	Y	5494	5510 0	199
									6043	9						
04	121470	X	93606	-0-	-27864	-0-			12	1	87900	3	Y	5064	5088 0	175
									124	4	5570	9				
05	118079	X	94061	-0-	-24018	-0-			88606	3	5455	9	Y	4959	4949 0	185
06	104430	X	88397	-0-	-16033	-0-			83392	3	5005	9	Y	4550	4556 0	165
07	104036	X	86825	-0-	-17211	-0-			80415	3	1611	4	Y	4363	4205 0	323
									4799	9						
TUGBOAT STATE 7-9 D																
			WELL #:		4HA	RRCID -> 297613	COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL	DEPTH 10215	PERF.10840	- 22935				
02	159124	X	103184	-0-	-55940	-0-			98	1	96274	3	Y	6170	6151 0	259
									25	4	6787	9				
03	150195	X	120162	-0-	-30033	-0-			110999	3	1541	4	Y	6929	6938 0	250
									7622	9						
04	145350	X	107765	-0-	-37585	-0-			13	1	101047	3	Y	6095	6134 0	211
									6705	9						
05	138911	X	110269	-0-	-28642	-0-			103558	3	6711	9	Y	6101	6085 0	227
06	121020	X	103581	-0-	-17439	-0-			97266	3	6315	9	Y	5741	5737 0	208
07	120156	X	93262	-0-	-26894	-0-			86375	3	1631	4	Y	4778	4630 0	356
									5256	9						
TUGBOAT STATE 7-9 F																
			WELL #:		6HA	RRCID -> 298120	COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL	DEPTH 10221	PERF.10910	- 21624				
02	110992	X	94978	-0-	-16014	-0-			91	1	89412	3	Y	4923	4907 0	207
									60	4	5415	9				
03	122884	X	97980	-0-	-24904	-0-			91004	3	1302	4	Y	5158	5178 0	187
									5674	9						
04	117660	X	93100	-0-	-24560	-0-			12	1	87624	3	Y	4713	4737 0	163
									280	4	5184	9				
05	116963	X	92133	-0-	-24830	-0-			87100	3	5033	9	Y	4575	4568 0	170
06	105780	X	82117	-0-	-23663	-0-			77155	3	576	4	Y	3987	3993 0	145
									4386	9						
07	105152	X	82911	-0-	-22241	-0-			76996	3	1628	4	Y	3897	3754 0	288
									4287	9						
TUGBOAT STATE 7-9 A																
			WELL #:		1HA	RRCID -> 298121	COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL	DEPTH 10287	PERF.10815	- 24498				
02	166124	X	107736	-0-	-58388	-0-			105	1	102911	3	Y	4287	4275 0	180
									4	4	4716	9				
03	171182	X	109217	-0-	-61965	-0-			103035	3	1571	4	Y	4192	4220 0	152
									4611	9						
04	155130	X	90053	-0-	-65077	-0-			11	1	86094	3	Y	3585	3613 0	124
									4	4	3944	9				
05	143406	X	91341	-0-	-52065	-0-			87370	3	3971	9	Y	3610	3600 0	134
06	123030	X	86153	-0-	-36877	-0-			82426	3	3727	9	Y	3388	3381 0	123
07	119288	X	86752	-0-	-32536	-0-			82065	3	1058	4	Y	3299	3178 0	244
									3629	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
WEST TUGBOAT STATE 8-11														
WELL #: 1HA RRCID -> 298474														
COMPL. DATE 08/17/2024														
TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	207760 X	118892	-0-	-88868	-0-	106510	3	12382	9	Y	11256	11295	0	370
03	219821 X	137253	-0-	-82568	-0-	123733	3	15	4	Y	12277	12137	0	510
04	203190 X	115687	-0-	-87503	-0-	13505	9							
						104639	3	2	4	Y	10042	10355	0	197
						11046	9							
05	175150 X	108557	-0-	-66593	-0-	98659	3	9898	9	Y	8998	8965	0	230
06	147600 X	97640	-0-	-49960	-0-	88932	3	8708	9	Y	7916	7812	0	301
07	137268 X	54783	-0-	-82485	-0-	49802	3	4981	9	Y	4528	4606	0	223
WEST TUGBOAT STATE 8-11														
WELL #: 2HA RRCID -> 298599														
COMPL. DATE 08/17/2024														
TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844														
02	167720 X	130105	-0-	-37615	-0-	118182	3	11923	9	Y	10839	10860	0	356
03	185690 X	158002	-0-	-27688	-0-	144803	3	18	4	Y	11983	11841	0	498
						13181	9							
04	179700 X	140024	-0-	-39676	-0-	129153	3	3	4	Y	9880	10184	0	194
						10868	9							
05	165602 X	135650	-0-	-29952	-0-	125829	3	9821	9	Y	8928	8894	0	228
06	152910 X	121469	-0-	-31441	-0-	113020	3	8449	9	Y	7681	7574	0	292
07	158007 X	109579	-0-	-48428	-0-	100261	3	9318	9	Y	8471	8358	0	405
WEST TUGBOAT STATE 8-11														
WELL #: 4HA RRCID -> 298617														
COMPL. DATE 08/17/2024														
TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186														
02	156016 X	114651	-0-	-41365	-0-	105952	3	8699	9	Y	7908	7936	0	260
03	172732 X	133993	-0-	-38739	-0-	124372	3	16	4	Y	8732	8629	0	363
						9605	9							
04	167160 X	118887	-0-	-48273	-0-	110917	3	2	4	Y	7244	7465	0	142
						7968	9							
05	153884 X	112355	-0-	-41529	-0-	105247	3	7108	9	Y	6462	6439	0	165
06	135210 X	102562	-0-	-32648	-0-	96384	3	6178	9	Y	5616	5526	0	213
07	133982 X	90281	-0-	-43701	-0-	85022	3	5259	9	Y	4781	4763	0	231
EAST TUGBOAT 8-11														
WELL #: 1HA RRCID -> 298910														
COMPL. DATE 09/10/2024														
TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812														
09	0	58237	-0-	58237	58237	49226	3	299	4	Y	7920	6928	0	417
						8712	9							
10	0	185140	-0-	185140	243377	163282	3	21858	9	Y	19871	19471	0	302
11	0	127128	-0-	127128	370505	114083	3	20	4	Y	11841	11846	0	297
						13025	9							
12	0	139544	-0-	139544	510049	126274	3	6	4	Y	12058	12048	0	307
						13264	9							
01	0	118478	-0-	118478	628527	108653	3	9825	9	Y	8932	8837	0	402
02	723590 X	95063	-0-	-628527	-0-	87338	3	34	4	Y	6992	7087	0	307
						7691	9							
03	199392 X	98119	-0-	-101273	-0-	90662	3	18	4	Y	6763	6758	0	312
						7439	9							
04	192960 X	87419	-0-	-105541	-0-	80754	3	2	4	Y	6057	6063	0	306
						6663	9							
05	199392 X	85470	-0-	-113922	-0-	79292	3	1	4	Y	5615	5623	0	298
						6177	9							
06	192960 X	75902	-0-	-117058	-0-	70601	3	5301	9	Y	4819	4816	0	277
07	199392 X	74797	-0-	-124595	-0-	69344	3	5453	9	Y	4957	4973	0	261

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			//CONT.//		524907										
EAST TUGBOAT 8-11			WELL #:		2HA	RRCID ->	298911	COMPL.	DATE 09/10/2024	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10543	- 19134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM
0							AMT CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	665253 X	95411	-0-	-569842	-0-	87620	3	34	4	Y	7052	7147	0		310
03	163835 X	97662	-0-	-66173	-0-	7757	9	18	4	Y	6721	6721	0		310
04	158550 X	86576	-0-	-71974	-0-	90251	3	2	4	Y	6064	6068	0		306
05	163835 X	90554	-0-	-73281	-0-	7393	9	1	4	Y	5963	5954	0		315
06	158550 X	86748	-0-	-71802	-0-	79904	3	6013	9	Y	5466	5398	0	72 8	311
07	105648 X	81415	-0-	-24233	-0-	6670	9	6119	9	Y	5563	5581	0		293
						83994	3								
						6559	9								
						80735	3								
						75296	3								
EAST TUGBOAT 8-11			WELL #:		4HA	RRCID ->	298918	COMPL.	DATE 09/10/2024	TOTAL	DEPTH	10509	PERF.10721	- 18460	
02	492766 X	73584	-0-	-419182	-0-	67570	3	26	4	Y	5444	5489	0		238
03	127906 X	77636	-0-	-50270	-0-	5988	9	14	4	Y	5693	5669	0		262
04	123780 X	73144	-0-	-50636	-0-	71360	3	2	4	Y	5239	5237	0		264
05	127906 X	71850	-0-	-56056	-0-	6262	9	1	4	Y	5089	5084	0		269
06	123780 X	68955	-0-	-54825	-0-	67379	3	5319	9	Y	4835	4797	0	31 8	276
07	127906 X	64346	-0-	-63560	-0-	5763	9	5206	9	Y	4733	4759	0		250
						66251	3								
						5598	9								
						63636	3								
						59140	3								
WEST TUGBOAT STATE 8-11			WELL #:		3HA	RRCID ->	298994	COMPL.	DATE 08/17/2024	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10583	- 20514	
02	180544 X	103879	-0-	-76665	-0-	95834	3	8045	9	Y	7314	7337	0		241
03	199888 X	110556	-0-	-89332	-0-	102522	3	13	4	Y	7292	7229	0		304
04	193440 X	93993	-0-	-99447	-0-	8021	9	2	4	Y	5821	6011	0		114
05	88748 X	88748	-0-	-0-	-0-	87588	3	5651	9	Y	5137	5120	0		131
06	124200 X	78710	-0-	-45490	-0-	6403	9	4850	9	Y	4409	4340	0	33 8	167
07	115010 X	68684	-0-	-46326	-0-	83097	3	4133	9	Y	3757	3743	0		181
						73860	3								
						64551	3								
EAST TUGBOAT 8-11			WELL #:		3HA	RRCID ->	299301	COMPL.	DATE 09/10/2024	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10648	- 18801	
02	593613 X	71971	-0-	-521642	-0-	67303	3	26	4	Y	4220	4270	0		185
03	170717 X	66806	-0-	-103911	-0-	4642	9	12	4	Y	3997	3997	0		185
04	165210 X	64864	-0-	-100346	-0-	62397	3	2	4	Y	3285	3303	0		167
05	170717 X	61235	-0-	-109482	-0-	4397	9	1	4	Y	3100	3103	0		164
06	165210 X	54579	-0-	-110631	-0-	61248	3	2558	9	Y	2325	2334	0	21 8	134
07	79670 X	51558	-0-	-28112	-0-	3614	9	2075	9	Y	1886	1919	0		101
						57824	3								
						3410	9								
						52021	3								
						49483	3								
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993												
GRIZZLY B			WELL #:		1H	RRCID ->	284516	COMPL.	DATE 01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163	
02	17248 X	8450	-0-	-8798	-0-	8243	3	207	9	Y	188	187	0		29
03	19096 X	10769	-0-	-8327	-0-	9777	3	992	9	Y	902	846	0	39 1	46
04	18480 X	11490	-0-	-6990	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1250	0		60
05	18569 X	17552	-0-	-1017	-0-	15990	3	1562	9	Y	1420	1395	0		85
06	15120 X	1695	-0-	-13425	-0-	786	3	909	9	Y	826	870	0		41
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT				41

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993											
HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL.	DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518	- 17015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	7252 X	5877	-0-	-1375	-0-	4991	3	886	9	Y	805	757 0	45	1	123	
03	8029 X	7338	-0-	-691	-0-	6314	3	1024	9	Y	931	962 0			47	
04	7770 X	6898	-0-	-872	-0-	5741	3	1157	9	Y	1052	1049 0			50	
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	9178	3	1884	9	Y	1713	1661 0			102	
06	7770 X	2057	-0-	-5713	-0-	954	3	1103	9	Y	1003	1055 0	50			
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					NO RPT	50					
HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543		PERF.11974	- 15976
02	13076 X	8858	-0-	-4218	-0-	8395	3	463	9	Y	421	393 0	31	1	64	
03	14477 X	13991	-0-	-486	-0-	13252	3	739	9	Y	672	671 0			34	
04	14010 X	12210	-0-	-1800	-0-	11566	3	644	9	Y	585	591 0			28	
05	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21039	3	748	9	Y	680	667 0			41	
06	14010 X	907	-0-	-13103	-0-	421	3	486	9	Y	442	461 0	22			
07	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	21758	3	614	9	Y	558	553 0	27			
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL.	DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262		PERF.11854	- 16349
02	7672 X	4116	-0-	-3556	-0-	3810	3	306	9	Y	278	253 0	26	1	42	
03	8494 X	5354	-0-	-3140	-0-	4726	3	628	9	Y	571	558 0			29	
04	5550 X	3163	-0-	-2387	-0-	2750	3	413	9	Y	375	386 0			18	
05	5735 X	4609	-0-	-1126	-0-	3981	3	628	9	Y	571	555 0			34	
06	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6749	3	422	9	Y	384	399 0	19			
07	5363 X	4373	-0-	-990	-0-	3874	3	499	9	Y	454	451 0	22			
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350		PERF.12310	- 16415
02	5264 X	3534	-0-	-1730	-0-	2331	3	1203	9	Y	1094	937 0	59	1	167	
03	5828 X	4333	-0-	-1495	-0-	2977	3	1356	9	Y	1233	1279 0			62	
04	5640 X	4134	-0-	-1506	-0-	2748	3	1386	9	Y	1260	1262 0			60	
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	5935	3	1472	9	Y	1338	1318 0			80	
06	4200 X	2355	-0-	-1845	-0-	1092	3	1263	9	Y	1148	1170 0	58			
07	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	10355	3	1253	9	Y	1139	1141 0	56			
GRIZZLY A				WELL #:	1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574		PERF.12701	- 16807
02	16044 X	6563	-0-	-9481	-0-	5500	3	1063	9	Y	966	907 0	50	1	147	
03	17763 X	8685	-0-	-9078	-0-	7546	3	1139	9	Y	1035	1080 0			52	
04	17190 X	7072	-0-	-10118	-0-	5993	3	1079	9	Y	981	986 0			47	
05	11749 X	11451	-0-	-298	-0-	10208	3	1243	9	Y	1130	1110 0			67	
06	11250 X	1745	-0-	-9505	-0-	809	3	936	9	Y	851	875 0	43			
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					NO RPT	43					
LION				WELL #:	3H	RRCID ->	285132	COMPL.	DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343		PERF.12499	- 17200
02	26180 X	15904	-0-	-10276	-0-	14938	3	966	9	Y	878	837 0	78	1	134	
03	28985 X	21915	-0-	-7070	-0-	20020	3	1895	9	Y	1723	1692 0			87	
04	28050 X	18266	-0-	-9784	-0-	16745	3	1521	9	Y	1383	1404 0			66	
05	31686 X	31686	-0-	-0-	-0-	29573	3	2113	9	Y	1921	1872 0			115	
06	27600 X	2951	-0-	-24649	-0-	1368	3	1583	9	Y	1439	1482 0	72			
07	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	35050	3	1667	9	Y	1515	1513 0	74			
MOOSE				WELL #:	1H	RRCID ->	285179	COMPL.	DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245		PERF.12482	- 19757
02	8596 X	7322	-0-	-1274	-0-	6527	3	795	9	Y	723	676 0	53	1	110	
03	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	8727	3	1263	9	Y	1148	1147 0			58	
04	9210 X	5965	-0-	-3245	-0-	4912	3	1053	9	Y	957	970 0			45	
05	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	9707	3	1800	9	Y	1636	1583 0			98	
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	17478	3	1235	9	Y	1123	1165 0	56			
07	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	8994	3	1352	9	Y	1229	1225 0	60			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993										
MEERKAT				WELL #:	1H	RRCID	-> 285241	COMPL.	DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH 11857	PERF.11840	- 16477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	16800 X	9493	-0-	-7307	-0-		9205 3	288 9	Y	262	263 0		40		
03	18600 X	13879	-0-	-4721	-0-		13077 3	802 9	Y	729	700 0	32 1	37		
04	18000 X	9864	-0-	-8136	-0-		9471 3	393 9	Y	357	377 0		17		
05	18600 X	17724	-0-	-876	-0-		16570 3	1154 9	Y	1049	1003 0		63		
06	17640 X	1303	-0-	-16337	-0-		604 3	699 9	Y	635	666 0		32		
07	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-		17960 3	968 9	Y	880	869 0		43		
TIGER				WELL #:	1H	RRCID	-> 285411	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342		
02	11676 X	7611	-0-	-4065	-0-		6585 3	1026 9	Y	933	850 0		142		
03	12927 X	9822	-0-	-3105	-0-		8465 3	1357 9	Y	1234	1256 0	58 1	62		
04	12510 X	8498	-0-	-4012	-0-		7455 3	1043 9	Y	948	965 0		45		
05	12927 X	9146	-0-	-3781	-0-		8021 3	1125 9	Y	1023	1007 0		61		
06	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-		10575 3	898 9	Y	816	836 0		41		
07	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-		9003 3	1021 9	Y	928	924 0		45		
LION				WELL #:	1H	RRCID	-> 285427	COMPL.	DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12332	- 16355		
02	9660 X	6504	-0-	-3156	-0-		5855 3	649 9	Y	590	545 0		90		
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-		9945 3	868 9	Y	789	802 0	37 1	40		
04	10350 X	7372	-0-	-2978	-0-		6276 3	1096 9	Y	996	989 0		47		
05	10695 X	7947	-0-	-2748	-0-		6874 3	1073 9	Y	975	964 0		58		
06	10350 X	1489	-0-	-8861	-0-		690 3	799 9	Y	726	748 0		36		
*07	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-		10436 3	912 9	Y	829	825 0		40		
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID	-> 287280	COMPL.	DATE 09/14/2019	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11135	- 17633		
02	14028 X	12669	-0-	-1359	-0-		940 1	10626 3	Y	1002	1008 0		22		
							1 4	1102 9							
03	15531 X	14195	-0-	-1336	-0-		1050 1	11923 3	Y	1110	1112 0		20		
							1 4	1221 9							
04	15030 X	13394	-0-	-1636	-0-		997 1	11171 3	Y	1112	1104 0		28		
							3 4	1223 9							
05	14849 X	13874	-0-	-975	-0-		1054 1	11723 3	Y	996	998 0		26		
							1 4	1096 9							
06	14070 X	13331	-0-	-739	-0-		1018 1	11228 3	Y	984	980 0		30		
							3 4	1082 9							
07	14198 X	13842	-0-	-356	-0-		1075 1	11660 3	Y	1001	1002 0		29		
							6 4	1101 9							
NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID	-> 288618	COMPL.	DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12198	- 19710		
02	21420 X	15302	-0-	-6118	-0-		14499 3	803 9	Y	730	717 0		111		
03	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-		22934 3	1157 9	Y	1052	1061 0	49 1	53		
04	22950 X	22044	-0-	-906	-0-		20876 3	1168 9	Y	1062	1065 0		50		
05	39622 X	39622	-0-	-0-	-0-		38102 3	1520 9	Y	1382	1350 0		82		
06	22950 X	2402	-0-	-20548	-0-		1113 3	1289 9	Y	1172	1195 0		59		
07	35114 X	35114	-0-	-0-	-0-		33725 3	1389 9	Y	1263	1260 0		62		
EAST AXIS				WELL #:	2H	RRCID	-> 288952	COMPL.	DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12131	- 19913		
02	23940 X	14909	-0-	-9031	-0-		13533 3	1376 9	Y	1251	1171 0		191		
03	26505 X	21089	-0-	-5416	-0-		18951 3	2138 9	Y	1944	1947 0	90 1	98		
04	25650 X	20135	-0-	-5515	-0-		18197 3	1938 9	Y	1762	1776 0		84		
05	31682 X	31682	-0-	-0-	-0-		29451 3	2231 9	Y	2028	1991 0		121		
06	25650 X	2771	-0-	-22879	-0-		1113 3	1658 9	Y	1507	1552 0		76		
07	43271 X	43271	-0-	-0-	-0-		41378 3	1893 9	Y	1721	1713 0		84		

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
MATADOR PRODUCTION COMPANY															//CONT.// 532993																																																											
GRIZZLY															WELL #: A 2H															RRCID -> 288995															COMPL. DATE 11/02/2019															TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																					
02	43540 X	23637	-0-	-19903	-0-		19170	3		4467	9	Y		4061		3769	0				619																																																					
03	48205 X	22782	-0-	-25423	-0-		18570	3		4212	9	Y		3829		4066	0	188	1		194																																																					
04	46650 X	33021	-0-	-13629	-0-		27105	3		5916	9	Y		5378		5317	0				255																																																					
05	47864 X	47716	-0-	-148	-0-		40229	3		7487	9	Y		6806		6655	0				406																																																					
06	44760 X	9748	-0-	-35012	-0-		4519	3		5229	9	Y		4754		4921	0				239																																																					
07	41381 X	41381	-0-	-0-	-0-		36675	3		4706	9	Y		4278		4308	0				209																																																					

SPIRE 226-34 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289424															COMPL. DATE 03/03/2021															TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200														
02	23632 X	19642	-0-	-3990	-0-		1492	1		16873	3	Y		1159		1165	0				24																																																					
							2	4		1275	9																																																															
03	26164 X	21264	-0-	-4900	-0-		1609	1		18271	3	Y		1257		1261	0				20																																																					
							1	4		1383	9																																																															
04	21810 X	20398	-0-	-1412	-0-		1563	1		17508	3	Y		1202		1191	0				31																																																					
							5	4		1322	9																																																															
05	22134 X	21584	-0-	-550	-0-		1703	1		18951	3	Y		844		852	0				23																																																					
							2	4		928	9																																																															
06	21330 X	20379	-0-	-951	-0-		1616	1		17830	3	Y		844		837	0				30																																																					
							5	4		928	9																																																															
07	21762 X	21269	-0-	-493	-0-		1714	1		18590	3	Y		868		868	0				30																																																					
							10	4		955	9																																																															

CORNELL 226-34															WELL #: 1H															RRCID -> 289455															COMPL. DATE 02/05/2020															TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900														
02	22960 X	21023	-0-	-1937	-0-		1538	1		17395	3	Y		1898		1910	0				35																																																					
							2	4		2088	9																																																															
03	25420 X	23564	-0-	-1856	-0-		1717	1		19500	3	Y		2132		2136	0				31																																																					
							2	4		2345	9																																																															
04	23730 X	21167	-0-	-2563	-0-		1550	1		17369	3	Y		2039		2024	0				46																																																					
							5	4		2243	9																																																															
05	24087 X	18056	-0-	-6031	-0-		1304	1		14507	3	Y		2040		2040	0				46																																																					
							1	4		2244	9																																																															
06	23100 X	19883	-0-	-3217	-0-		1469	1		16208	3	Y		2001		1996	0				51																																																					
							5	4		2201	9																																																															
07	23560 X	20693	-0-	-2867	-0-		1554	1		16852	3	Y		2071		2073	0				49																																																					
							9	4		2278	9																																																															

OSO															WELL #: 1H															RRCID -> 289538															COMPL. DATE 03/04/2019															TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370														
02	18060 X	6392	-0-	-11668	-0-		5994	3		398	9	Y		362		357	0				55																																																					
03	19995 X	18548	-0-	-1447	-0-		16921	3		1627	9	Y		1479		1394	0	65	1		75																																																					
04	19350 X	11318	-0-	-8032	-0-		10203	3		1115	9	Y		1014		1041	0				48																																																					
05	19995 X	17551	-0-	-2444	-0-		16282	3		1269	9	Y		1154		1133	0				69																																																					
06	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-		29716	3		814	9	Y		740		772	0				37																																																					
07	18538 X	14441	-0-	-4097	-0-		13392	3		1049	9	Y		954		944	0				47																																																					

AEP 226-34 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289838															COMPL. DATE 02/26/2020															TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620														
02	28056 X	25814	-0-	-2242	-0-		1969	1		22267	3	Y		1431		1438	0				37																																																					
							4	4		1574	9																																																															
03	31062 X	28567	-0-	-2495	-0-		2164	1		24583	3	Y		1617		1622	0				32																																																					
							41	4		1779	9																																																															
04	28110 X	26887	-0-	-1223	-0-		2060	1		23086	3	Y		1518		1506	0				44																																																					
							71	4		1670	9																																																															
05	29047 X	28174	-0-	-873	-0-		2183	1		24284	3	Y		1534		1534	0				44																																																					
							20	4		1687	9																																																															
06	28050 X	26030	-0-	-2020	-0-		2014	1		22220	3	Y		1456		1451	0				49																																																					
							194	4		1602	9																																																															
07	28582 X	27177	-0-	-1405	-0-		2136	1		23163	3	Y		1537		1538	0				48																																																					
							187	4		1691	9																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993								
WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190 - 20990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
02	47684 X	47235	-0-	-449	-0-	3501	1	39584	3	Y	3766	3791 0	66
						7	4	4143	9				
03	52793 X	52212	-0-	-581	-0-	3833	1	43535	3	Y	4371	4377 0	60
						36	4	4808	9				
04	51090 X	49758	-0-	-1332	-0-	3687	1	41317	3	Y	4299	4269 0	90
						25	4	4729	9				
05	52793 X	52149	-0-	-644	-0-	3938	1	43811	3	Y	3995	3999 0	86
						5	4	4395	9				
06	51090 X	48544	-0-	-2546	-0-	3679	1	40588	3	Y	3877	3868 0	95
						12	4	4265	9				
07	52297 X	49975	-0-	-2322	-0-	3846	1	41707	3	Y	3959	3965 0	89
						67	4	4355	9				

BRACERO 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040 - 18569
02	14588 X	14587	-0-	-1	-0-	1057	1	11953	3	Y	1432	1440 0	27
						2	4	1575	9				
03	16151 X	16051	-0-	-100	-0-	1156	1	13132	3	Y	1600	1603 0	24
						3	4	1760	9				
04	15630 X	15091	-0-	-539	-0-	1096	1	12275	3	Y	1537	1526 0	35
						29	4	1691	9				
05	16151 X	16031	-0-	-120	-0-	1182	1	13152	3	Y	1542	1542 0	35
						1	4	1696	9				
06	15630 X	15011	-0-	-619	-0-	1108	1	12222	3	Y	1495	1491 0	39
						36	4	1645	9				
07	16151 X	15624	-0-	-527	-0-	1171	1	12699	3	Y	1527	1529 0	37
						74	4	1680	9				

PLATINUM 218-34				WELL #:	5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11315 - 19055
02	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	2593	1	29321	3	Y	3043	3059 0	62
						4	4	3347	9				
03	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	2779	1	31566	3	Y	3371	3378 0	55
						27	4	3708	9				
04	36540 X	35366	-0-	-1174	-0-	2598	1	29107	3	Y	3220	3198 0	77
						119	4	3542	9				
05	37758 X	37072	-0-	-686	-0-	2762	1	30732	3	Y	3204	3204 0	77
						54	4	3524	9				
06	36540 X	34415	-0-	-2125	-0-	2555	1	28183	3	Y	3120	3112 0	85
						245	4	3432	9				
07	37758 X	35221	-0-	-2537	-0-	2657	1	28816	3	Y	3163	3167 0	81
						269	4	3479	9				

PLATINUM 218-34A				WELL #:	1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264 - 19004
02	38640 X	37490	-0-	-1150	-0-	2783	1	31466	3	Y	2942	2957 0	62
						5	4	3236	9				
03	42780 X	41563	-0-	-1217	-0-	3069	1	34860	3	Y	3276	3284 0	54
						30	4	3604	9				
04	41160 X	39763	-0-	-1397	-0-	2966	1	33237	3	Y	3133	3110 0	77
						114	4	3446	9				
05	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	3222	1	35846	3	Y	3193	3192 0	78
						56	4	3512	9				
06	41010 X	39418	-0-	-1592	-0-	2993	1	33015	3	Y	3091	3083 0	86
						10	4	3400	9				
07	41571 X	40752	-0-	-819	-0-	3134	1	33979	3	Y	3116	3121 0	81
						211	4	3428	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993										
AEP 226-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158	-	18873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	41076 X	39009	-0-	-2067	-0-	2934	1	33174	3	Y	2620	2634	0		57
						19	4	2882	9						
03	45477 X	42778	-0-	-2699	-0-	3196	1	36305	3	Y	2940	2946	0		51
						43	4	3234	9						
04	43800 X	40736	-0-	-3064	-0-	3076	1	34469	3	Y	2777	2757	0		71
						136	4	3055	9						
05	44237 X	43862	-0-	-375	-0-	3358	1	37362	3	Y	2823	2823	0		71
						37	4	3105	9						
06	42480 X	41291	-0-	-1189	-0-	3165	1	34913	3	Y	2751	2742	0		80
						187	4	3026	9						
07	43183 X	42323	-0-	-860	-0-	3299	1	35773	3	Y	2783	2787	0		76
						190	4	3061	9						

PLATINUM 218-34 3H				WELL #:	3H	RRCID ->	292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11265	-	19005
02	36540 X	36268	-0-	-272	-0-	2697	1	30492	3	Y	2795	2810	0		59
						4	4	3075	9						
03	40455 X	40119	-0-	-336	-0-	2965	1	33680	3	Y	3155	3162	0		52
						3	4	3471	9						
04	39150 X	38379	-0-	-771	-0-	2873	1	32195	3	Y	3000	2978	0		74
						11	4	3300	9						
05	40956 X	40956	-0-	-0-	-0-	3106	1	34550	3	Y	2996	2997	0		73
						4	4	3296	9						
06	39150 X	37796	-0-	-1354	-0-	2862	1	31569	3	Y	2860	2851	0		82
						219	4	3146	9						
07	40145 X	38549	-0-	-1596	-0-	2969	1	32193	3	Y	2889	2893	0		78
						209	4	3178	9						

KUDU A				WELL #:	1 H	RRCID ->	293698	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	12648	PERF.12441	-	17377
02	12824 X	6676	-0-	-6148	-0-	5881	3	795	9	Y	723	666	0		110
03	13950 X	7962	-0-	-5988	-0-	6644	3	1318	9	Y	1198	1192	0		61
04	13500 X	5477	-0-	-8023	-0-	4451	3	1026	9	Y	933	950	0	55 1	44
05	12059 X	8054	-0-	-4005	-0-	6614	3	1440	9	Y	1309	1275	0		78
06	11340 X	10759	-0-	-581	-0-	9703	3	1056	9	Y	960	990	0		48
07	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	6681	3	1352	9	Y	1229	1217	0		60

EAST SHAMMO				WELL #:	3H	RRCID ->	293700	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL	DEPTH	12621	PERF.12885	-	20590
02	29708 X	18905	-0-	-10803	-0-	14517	3	4388	9	Y	3989	3689	0		608
03	32891 X	26041	-0-	-6850	-0-	20292	3	5749	9	Y	5226	5323	0	247 1	264
04	31830 X	19123	-0-	-12707	-0-	15113	3	4010	9	Y	3645	3736	0		173
05	32891 X	32792	-0-	-99	-0-	29524	3	3268	9	Y	2971	2967	0		177
06	64162 X	64162	-0-	-0-	-0-	59024	3	5138	9	Y	4671	4614	0		234
07	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT				234

GRIZZLY B C23-21				WELL #:	2H	RRCID ->	293912	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.19849	-	20814
02	8596 X	6510	-0-	-2086	-0-	5340	3	1170	9	Y	1064	958	0		162
03	9517 X	8924	-0-	-593	-0-	7195	3	1729	9	Y	1572	1581	0	73 1	80
04	9210 X	6044	-0-	-3166	-0-	5458	3	586	9	Y	533	588	0		25
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	9433	3	847	9	Y	770	749	0		46
06	9090 X	1592	-0-	-7498	-0-	738	3	854	9	Y	776	783	0		39
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT				39

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
KUDU A														
WELL #: 2 H RRCID -> 293913														
COMPL. DATE 10/02/2019														
TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	5986	3	2816	9	Y	2560	2331	0	390
03	9486 X	5243	-0-	-4243	-0-	2302	3	2941	9	Y	2674	2799	0	135
04	9180 X	3283	-0-	-5897	-0-	691	3	2592	9	Y	2356	2379	0	112
05	9486 X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	Y	2860	2801	0	171
06	9180 X	4156	-0-	-5024	-0-	1598	3	2558	9	Y	2325	2379	0	117
07	9486 X	5327	-0-	-4159	-0-	2712	3	2615	9	Y	2377	2378	0	116
BISON														
WELL #: 1H RRCID -> 293946														
COMPL. DATE 01/19/2017														
TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457														
02	15568 X	5493	-0-	-10075	-0-	4155	3	1338	9	Y	1216	1098	0	185
03	17236 X	8263	-0-	-8973	-0-	6420	3	1843	9	Y	1675	1696	0	85
04	16680 X	9162	-0-	-7518	-0-	6655	3	2507	9	Y	2279	2256	0	108
05	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	Y	2442	2404	0	146
06	25291 X	25291	-0-	-0-	-0-	22741	3	2550	9	Y	2318	2348	0	116
07	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	7639	3	1955	9	Y	1777	1806	0	87
MEWBOURNE OIL COMPANY														
KENTZEL STATE 42 SL														
WELL #: 562560 W202DM RRCID -> 281033														
COMPL. DATE 07/14/2016														
TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115														
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1154	1	10192	2	Y	1467	1457	0	173
03	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	1174	1	12982	2	Y	1671	1591	0	193
04	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	1838	9	10623	2	Y	1203	1209	0	161
05	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	518	1	9223	2	Y	647	665	0	119
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	1323	9	4571	2	Y	392	426	0	73
07	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	853	1	6423	2	Y	1229	1023	0	233
						712	9							
						785	1							
						431	9							
						824	1							
						1352	9							
KENTZEL STATE 42 SL														
WELL #: W101DM RRCID -> 281728														
COMPL. DATE 09/22/2016														
TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUMA 3 SL														
WELL #: W202BO RRCID -> 281894														
COMPL. DATE 12/26/2016														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443														
02	36988 X	23570	-0-	-13418	-0-	25	1	22774	2	Y	701	730	0	49
03	42997 X	20856	-0-	-22141	-0-	771	9	18817	2	Y	736	707	0	78
04	41610 X	11907	-0-	-29703	-0-	1229	1	10892	2	Y	433	457	0	54
05	42997 X	15152	-0-	-27845	-0-	810	9	13890	2	Y	608	598	0	64
06	24390 X	17460	-0-	-6930	-0-	539	1	15902	2	Y	567	570	0	61
07	25203 X	14603	-0-	-10600	-0-	476	9							
						593	1							
						669	9							
						934	1							
						624	9							
						929	1							
						394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL				WELL #:	W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10194	PERF.10446	-	14560
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-		1970 1	11737 2	Y	1651		1670 0		994
							1816 9							
03	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-		2405 1	14103 2	Y	2073		2031 0		1036
							2280 9							
04	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-		1965 1	10851 2	Y	1968		2003 0		1001
							2165 9							
05	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-		1805 1	12764 2	Y	2028		1998 0		1031
							2231 9							
06	19064 X	19064	-0-	-0-	-0-		2016 1	14905 2	Y	1948		2019 0		960
							2143 9							
07	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-		2079 1	16467 2	Y	2073		2413 0		620
							2280 9							

ZUMA 3 SL				WELL #:	W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.11024	-	15235
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #:	W101DE	RRCID -> 282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10767	-	18020
02	13412 X	12024	-0-	-1388	-0-		986 1	8966 2	N	1884	1499 1			1183
							2072 9							
03	15810 X	12190	-0-	-3620	-0-		1231 1	8846 2	N	1921	2218 1			886
							2113 9							
04	15300 X	14455	-0-	-845	-0-		1220 1	10836 2	N	2181	2016 1			1051
							2399 9							
05	15810 X	10102	-0-	-5708	-0-		899 1	7596 2	N	1461	1091 1			1421
							1607 9							
06	13290 X	7763	-0-	-5527	-0-		586 1	6013 2	N	1058	1463 1			1016
							1164 9							
07	14942 X	11374	-0-	-3568	-0-		1146 1	8212 2	N	1833	2020 1			829
							2016 9							

ZUMA 57-T1-3X10 A				WELL #:	W102AP	RRCID -> 282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10504	-	20214
02	21644 X	17664	-0-	-3980	-0-		416 1	13000 2	Y	3862	4032 0			209
							4248 9							
03	23777 X	21950	-0-	-1827	-0-		513 1	17182 2	Y	3868	3813 0			264
							4255 9							
04	23010 X	20606	-0-	-2404	-0-		531 1	16534 2	Y	3219	3195 0			288
							3541 9							
05	23777 X	8885	-0-	-14892	-0-		857 1	6928 2	Y	1000	1195 0			93
							1100 9							
06	33734 X	33734	-0-	-0-	-0-		995 1	26966 2	Y	5248	4863 0			478
							5773 9							
07	37004 X	37004	-0-	-0-	-0-		907 1	31368 2	Y	4299	4179 0			598
							4729 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560															
ZUMA 3			WELL #:		W201AP	RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11170	-	15515					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	16044	X	14239	-0-	-1805	-0-			291	1	12742	2	Y	1096	1161	0			59	
									1206	9										
03	21297	X	17059	-0-	-4238	-0-			447	1	15512	2	Y	1000	991	0			68	
									1100	9										
04	20610	X	12355	-0-	-8255	-0-			281	1	11479	2	Y	541	561	0			48	
									595	9										
05	21297	X	16244	-0-	-5053	-0-			859	1	14492	2	Y	812	785	0			75	
									893	9										
06	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-			1252	1	16044	2	Y	994	978	0			91	
									1093	9										
07	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-			1312	1	16417	2	Y	790	771	0			110	
									869	9										

TXL 48			WELL #:		W101DM	RRCID ->	284471	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.11160	-	15442					
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-			1106	1	1483	2	N	514	378	1			690	
									565	9										
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-			1180	1	1431	2	N	556	371	1			875	
									612	9										
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-			1109	1	1206	2	N	499	746	1			628	
									549	9										
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-			660	1	2047	2	N	617	723	1			522	
									679	9										
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-			591	1	2168	2	N	725	729	1			518	
									798	9										
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-			665	1	1879	2	N	791	544	1			765	
									870	9										

ZUMA 3			WELL #:		W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.10443	-	15025					
02	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-			2480	1	21892	2	Y	1338	1333	0			32	
									1472	9										
03	34847	X	34847	-0-	-0-	-0-			2769	1	29806	2	Y	2065	2041	0			56	
									2272	9										
04	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-			2131	1	28701	2	Y	2079	2094	0			41	
									2287	9										
05	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-			2569	1	28419	2	Y	2194	2177	0			58	
									2413	9										
06	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-			2330	1	26021	2	Y	1809	1778	0			89	
									1990	9										
07	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-			2492	1	32859	2	Y	2099	2101	0			87	
									2309	9										

ZUMA 3			WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11303	-	15896					
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	9212 X	7510	-0-	-1702	-0-			1099	1	4884	2	Y	1388	164
								1527	9					
03	10199 X	8782	-0-	-1417	-0-			1115	1	5827	2	Y	1673	193
								1840	9					
04	9870 X	7876	-0-	-1994	-0-			1085	1	5131	2	Y	1509	202
								1660	9					
05	10013 X	7836	-0-	-2177	-0-			1251	1	4975	2	Y	1464	270
								1610	9					
06	9270 X	5928	-0-	-3342	-0-			878	1	3687	2	Y	1239	232
								1363	9					
07	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-			1074	1	10015	2	Y	1497	284
								1647	9					
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970														
02	7644 X	6294	-0-	-1350	-0-			1030	1	4196	2	Y	971	115
								1068	9					
03	8463 X	8054	-0-	-409	-0-			1143	1	5460	2	Y	1319	152
								1451	9					
04	8190 X	5872	-0-	-2318	-0-			1021	1	3828	2	Y	930	124
								1023	9					
05	8463 X	7594	-0-	-869	-0-			1182	1	5074	2	Y	1216	224
								1338	9					
06	7800 X	5705	-0-	-2095	-0-			824	1	3641	2	Y	1127	211
								1240	9					
07	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-			1128	1	5674	2	Y	1351	256
								1486	9					
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895														
02	30240 X	12263	-0-	-17977	-0-			15	1	10531	2	Y	1561	417
								1717	9					
03	33480 X	25870	-0-	-7610	-0-			30	1	21700	2	Y	3764	654
								4140	9					
04	32400 X	22712	-0-	-9688	-0-			26	1	19104	2	Y	3256	500
								3582	9					
05	33480 X	25777	-0-	-7703	-0-			30	1	21574	2	Y	3794	523
								4173	9					
06	28860 X	15773	-0-	-13087	-0-			21	1	13397	2	Y	2141	766
								2355	9					
07	25885 X	22738	-0-	-3147	-0-			31	1	20373	2	Y	2122	754
								2334	9					
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905														
02	11816 X	9688	-0-	-2128	-0-			1031	1	6767	2	Y	1718	459
								1890	9					
03	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-			1230	1	13040	2	Y	2546	442
								2801	9					
04	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-			1208	1	11994	2	Y	2045	314
								2250	9					
05	13082 X	9239	-0-	-3843	-0-			1031	1	6687	2	Y	1383	191
								1521	9					
06	12660 X	8167	-0-	-4493	-0-			777	1	6114	2	Y	1160	415
								1276	9					
07	13082 X	2768	-0-	-10314	-0-			998	1	523	2	Y	1134	403
								1247	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CF			ASSOCIATED RRCID -> 285790		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL	DEPTH 10642	PERF.11035	CNTY: WARD - 18070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1106	1	1492	9	7025	2	Y	1356	1239	0			362
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	1200	1	1414	9	7599	2	Y	1285	1424	0			223
04	9750 X	8949	-0-	-801	-0-	1219	1	1175	9	6555	2	Y	1068	1127	0			164
05	10261 X	8260	-0-	-2001	-0-	1089	1	1268	9	5903	2	Y	1153	1158	0			159
06	9930 X	3876	-0-	-6054	-0-	283	1	501	9	3092	2	Y	455	451	0			163
07	10261 X	4683	-0-	-5578	-0-	995	1	776	9	2912	2	Y	705	617	0			251
KENTZEL STATE 42					WELL #: W101B0		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL	DEPTH 11107	PERF.11282	- 15807		
02	5908 X	1643	-0-	-4265	-0-	679	1	374	9	590	2	Y	340	385	0	9	8	28
03	6541 X	1234	-0-	-5307	-0-	803	1			431	9	Y	392	376	0	15	8	29
04	6330 X	4182	-0-	-2148	-0-	823	1			2506	2	Y	775	714	0	15	8	75
						853	9											
05	6541 X	5420	-0-	-1121	-0-	881	1			3537	2	Y	911	847	0	29	8	110
						1002	9											
06	6330 X	4063	-0-	-2267	-0-	1177	1			2019	2	Y	788	806	0	18	8	74
						867	9											
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1151	1			2780	2	Y	1338	1218	0	51	8	143
						1472	9											
KENTZEL STATE 42					WELL #: W102B0		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL	DEPTH 10869	PERF.11179	- 15692		
02	14168 X	6918	-0-	-7250	-0-	679	1	1167	9	5072	2	Y	1061	1120	0	25	8	88
03	15686 X	7409	-0-	-8277	-0-	770	1	1716	9	4923	2	Y	1560	1473	0	59	8	116
04	15150 X	9655	-0-	-5495	-0-	915	1	1852	9	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
05	13671 X	6427	-0-	-7244	-0-	881	1	1102	9	4444	2	Y	1002	1010	0	34	8	121
06	13230 X	8124	-0-	-5106	-0-	995	1	1306	9	5823	2	Y	1187	1171	0	26	8	111
07	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	1038	1	2079	9	7891	2	Y	1890	1727	0	72	8	202
ZUMA 57-T1-3X10 B					WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10067	- 20230		
02	35224 X	22237	-0-	-12987	-0-	265	1	3563	9	18409	2	Y	3239	3322	0			175
03	31775 X	26910	-0-	-4865	-0-	301	1	4553	9	22056	2	Y	4139	4032	0			282
04	30750 X	23517	-0-	-7233	-0-	280	1	4433	9	18804	2	Y	4030	3952	0			360
05	28830 X	26248	-0-	-2582	-0-	968	1	4507	9	20773	2	Y	4097	4078	0			379
06	25110 X	22316	-0-	-2794	-0-	1025	1	4365	9	16926	2	Y	3968	3985	0			362
07	25947 X	20517	-0-	-5430	-0-	766	1	2911	9	16840	2	Y	2646	2640	0			368

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 D														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102B0 RRCID -> 289409														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
02	33628 X	26820	-0-	-6808	-0-	419 1	21866 2	Y	4123	4271	0			223
03	29636 X	29299	-0-	-337	-0-	4535 9	24556 2	Y	3924	3879	0			268
04	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	427 1	24756 2	Y	3940	3856	0			352
05	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	4316 9	26260 2	Y	3507	3534	0			325
06	28410 X	26722	-0-	-1688	-0-	478 1	22141 2	Y	3065	3111	0			279
07	33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	4334 9	28260 2	Y	3738	3497	0			520
						1297 1								
						3858 9								
						1209 1								
						3372 9								
						1216 1								
						4112 9								
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713														
02	17696 X	14459	-0-	-3237	-0-	643 1	11356 2	Y	2236	2207	0	50	8	185
03	19592 X	17895	-0-	-1697	-0-	2460 9	14013 2	Y	2873	2735	0	109	8	214
04	18960 X	17050	-0-	-1910	-0-	722 1	13757 2	Y	2280	2227	0	46	8	221
05	19592 X	17215	-0-	-2377	-0-	3160 9	13973 2	Y	2092	1994	0	67	8	252
06	17580 X	17568	-0-	-12	-0-	785 1	13794 2	Y	2453	2420	0	55	8	230
07	17887 X	16069	-0-	-1818	-0-	2508 9	12360 2	Y	2587	2439	0	102	8	276
						941 1								
						2301 9								
						1076 1								
						2698 9								
						863 1								
						2846 9								
ZUMA 57-T1-3X10 C														
WELL #: W101B0 RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357														
02	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-	24 1	33606 2	Y	4383	4559	0			237
03	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-	4821 9	36981 2	Y	4733	4647	0			323
04	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	28 1	38208 2	Y	6094	5872	0			545
05	50439 X	50439	-0-	-0-	-0-	5206 9	42978 2	Y	6755	6674	0			626
06	44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	27 1	38299 2	Y	5827	5922	0			531
07	40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	6703 9	34312 2	Y	5493	5260	0			764
						30 1								
						7431 9								
						27 1								
						6410 9								
						29 1								
						6042 9								
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922														
02	11396 X	10100	-0-	-1296	-0-	859 1	7004 2	Y	2034	2016	0	45	8	168
03	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	2237 9	8102 2	Y	2734	2594	0	104	8	204
04	12210 X	11701	-0-	-509	-0-	971 1	8062 2	Y	2360	2288	0	47	8	229
05	11966 X	11847	-0-	-119	-0-	3007 9	8220 2	Y	2147	2048	0	69	8	259
06	11700 X	11106	-0-	-594	-0-	1043 1	7804 2	Y	2055	2075	0	47	8	192
07	12090 X	9305	-0-	-2785	-0-	2596 9	5714 2	Y	2353	2202	0	92	8	251
						1265 1								
						2362 9								
						1041 1								
						2261 9								
						1003 1								
						2588 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101B0		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 292102	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10734 - 21028				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	863 6757 9	1 35389	2 Y	6143	6116	0		196
03	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	1013 7940 9	1 38257	2 Y	7218	7187	0		227
04	38520 X	36542	-0-	-1978	-0-	871 6183 9	1 29488	2 Y	5621	5605	0		243
05	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	1038 7075 9	1 35610	2 Y	6432	6449	0		226
06	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	972 6353 9	1 32865	2 Y	5775	5858	0		143
07	39804 X	38533	-0-	-1271	-0-	945 6226 9	1 31362	2 Y	5660	5607	0		196

TXL 37/48 A			WELL #: W101AP		RRCID -> 292154	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL	DEPTH 10769	PERF.10925 - 21056				
02	57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	861 6645 9	1 49749	2 Y	6041	6067	0		193
03	69995 X	69995	-0-	-0-	-0-	1013 8346 9	1 60636	2 Y	7587	7542	0		238
04	49003 X	49003	-0-	-0-	-0-	867 9007 9	1 39129	2 Y	8188	8072	0		354
05	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	1036 9808 9	1 43649	2 Y	8916	8957	0		313
06	52250 X	52250	-0-	-0-	-0-	962 9039 9	1 42249	2 Y	8217	8327	0		203
07	50575 X	50575	-0-	-0-	-0-	943 9006 9	1 40626	2 Y	8187	8106	0		284

TXL 37/48 B			WELL #: W102B0		RRCID -> 292158	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL	DEPTH 10928	PERF.10985 - 21259				
02	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	812 4831 9	1 24563	2 Y	4392	4380	0		140
03	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	868 5543 9	1 26681	2 Y	5039	5021	0		158
04	28800 X	27455	-0-	-1345	-0-	818 4415 9	1 22222	2 Y	4014	3998	0		174
05	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	1037 5041 9	1 25273	2 Y	4583	4596	0		161
06	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	927 4555 9	1 23653	2 Y	4141	4200	0		102
07	29760 X	28327	-0-	-1433	-0-	927 4737 9	1 22663	2 Y	4306	4259	0		149

TXL 37/48 D			WELL #: W102AP		RRCID -> 292329	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL	DEPTH 10958	PERF.10975 - 21192				
02	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	873 2538 9	1 15797	2 Y	2307	2322	0		74
03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	1015 4200 9	1 19439	2 Y	3818	3772	0		120
04	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	882 3524 9	1 15684	2 Y	3204	3185	0		139
05	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	1042 3935 9	1 17633	2 Y	3577	3590	0		126
06	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	990 3694 9	1 16311	2 Y	3358	3401	0		83
07	22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	979 4870 9	1 16688	2 Y	4427	4356	0		154

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101B0		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 293449	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL	DEPTH 10590	PERF.10336 - 20811					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	926	1	42067	2	Y	6429	6455	0				144
03	50788 X	50788	-0-	-0-	-0-	7072	9	42418	2	Y	6655	6611	0				188
04	48450 X	45317	-0-	-3133	-0-	1049	1	38032	2	Y	5700	5678	0				210
05	50065 X	41427	-0-	-8638	-0-	7321	9	34300	2	Y	5614	5681	0				143
06	48450 X	33536	-0-	-14914	-0-	1015	1	28174	2	Y	4226	4263	0				106
07	50065 X	47631	-0-	-2434	-0-	6270	9	39876	2	Y	6141	6084	0				163
						952	1										
						6175	9										
						713	1										
						4649	9										
						1000	1										
						6755	9										

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102B0		RRCID -> 293451	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL	DEPTH 10382	PERF.10307 - 20520					
02	48132 X	42800	-0-	-5332	-0-	801	1	33991	2	Y	7280	7287	0				163
03	53289 X	41513	-0-	-11776	-0-	8008	9	33088	2	Y	6892	6861	0				194
04	43080 X	32069	-0-	-11011	-0-	844	1	25216	2	Y	5549	5539	0				204
05	47399 X	38270	-0-	-9129	-0-	7581	9	30484	2	Y	6203	6249	0				158
06	45870 X	30351	-0-	-15519	-0-	749	1	24905	2	Y	4348	4397	0				109
07	47399 X	43079	-0-	-4320	-0-	6104	9	34883	2	Y	6638	6570	0				177
						963	1										
						6823	9										
						663	1										
						4783	9										
						894	1										
						7302	9										

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102AP		RRCID -> 293454	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10340 - 20638					
02	42056 X	36436	-0-	-5620	-0-	946	1	28674	2	Y	6196	6189	0				139
03	42532 X	41062	-0-	-1470	-0-	6816	9	32945	2	Y	6501	6457	0				183
04	39270 X	34503	-0-	-4767	-0-	966	1	27513	2	Y	5506	5487	0				202
05	40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	7151	9	33948	2	Y	5337	5403	0				136
06	39750 X	29119	-0-	-10631	-0-	933	1	24172	2	Y	3845	3885	0				96
07	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	6057	9	33504	2	Y	6203	6134	0				165
						971	1										
						5871	9										
						717	1										
						4230	9										
						978	1										
						6823	9										

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101AP		RRCID -> 293509	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10628	PERF.10570 - 15538					
02	36960 X	23277	-0-	-13683	-0-	965	1	19420	2	Y	2629	2636	0				59
03	37603 X	24866	-0-	-12737	-0-	2892	9	20524	2	Y	2978	2953	0				84
04	32010 X	25609	-0-	-6401	-0-	1066	1	21590	2	Y	2782	2764	0				102
05	34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	3276	9	30910	2	Y	2577	2613	0				66
06	28380 X	14302	-0-	-14078	-0-	959	1	11348	2	Y	2157	2169	0				54
07	26474 X	20923	-0-	-5551	-0-	3060	9	17451	2	Y	2478	2466	0				66
						691	1										
						2835	9										
						581	1										
						2373	9										
						746	1										
						2726	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W202AP	RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	47796 X	42307	-0-	-5489	-0-	1554	1	37134	2	Y	3290	3202	0	458
						3619	9							
03	52917 X	47036	-0-	-5881	-0-	2092	1	41010	2	Y	3576	3579	0	455
						3934	9							
04	51210 X	44604	-0-	-6606	-0-	2005	1	38763	2	Y	3487	3567	0	375
						3836	9							
05	52917 X	45519	-0-	-7398	-0-	1958	1	39264	2	Y	3906	3828	0	453
						4297	9							
06	48450 X	43047	-0-	-5403	-0-	1821	1	37445	2	Y	3437	3522	0	368
						3781	9							
07	47027 X	44280	-0-	-2747	-0-	1649	1	38912	2	Y	3381	3297	0	452
						3719	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W202B0	RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433
02	46004 X	146	-0-	-45858	-0-	146	1			Y	-0-	240	0	-0-
03	50933 X	12	-0-	-50921	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
04	49290 X	18	-0-	-49272	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-			-0-
06	27630 X	885	-0-	-26745	-0-	177	1	646	2	Y	56	50	0	6
						62	9							
07	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	1633	1	13948	2	Y	1213	1057	0	162
						1334	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188
02	20384 X	17857	-0-	-2527	-0-	1807	1	13616	2	Y	2213	2149	0	308
						2434	9							
03	23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	2072	1	18196	2	Y	2690	2656	0	342
						2959	9							
04	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	2131	1	21537	2	Y	2916	2944	0	314
						3208	9							
05	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	2172	1	21442	2	Y	3123	3075	0	362
						3435	9							
06	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	1908	1	19153	2	Y	2973	3017	0	318
						3270	9							
07	22568 X	21886	-0-	-682	-0-	1637	1	17154	2	Y	2814	2756	0	376
						3095	9							

TXL 37/48 F				WELL #:	W101CN	RRCID ->	294171	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.10694	- 21010
02	60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	854	1	46419	2	Y	11829	11705	0	378
						13012	9							
03	56022 X	56022	-0-	-0-	-0-	1012	1	44481	2	Y	9572	9649	0	301
						10529	9							
04	48400 X	48400	-0-	-0-	-0-	864	1	38072	2	Y	8604	8533	0	372
						9464	9							
05	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	989	1	34323	2	Y	9842	9868	0	346
						10826	9							
06	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	976	1	30894	2	Y	8811	8939	0	218
						9692	9							
07	40703 X	39584	-0-	-1119	-0-	982	1	31101	2	Y	6819	6800	0	237
						7501	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102CN	ASSOCIATED RRCID -> 294179	CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL	DEPTH 10775	PERF.10629 - 20963	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34888 X	24383	-0-	-10505	-0-			849 5573 9	1 1 9	17961	2	Y	5066	4983	0			162
03	38626 X	13477	-0-	-25149	-0-			85 4442 9	1 1 9	8950	2	Y	4038	4073	0			127
04	37380 X	15555	-0-	-21825	-0-			22 5929 9	1 1 9	9604	2	Y	5390	5284	0			233
05	37944 X	29347	-0-	-8597	-0-			29 7141 9	1 1 9	22177	2	Y	6492	6497	0			228
06	26130 X	26057	-0-	-73	-0-			26 3973 9	1 1 9	22058	2	Y	3612	3751	0			89
07	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-			31 7361 9	1 1 9	31090	2	Y	6692	6549	0			232
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W101DM	RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL	DEPTH 12254	PERF.12203 - 17187				
02	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-			27 3837 9	1 1 9	29707	2	Y	3488	3186	0			485
03	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-			30 4239 9	1 1 9	32304	2	Y	3854	3849	0			490
04	34260 X	29815	-0-	-4445	-0-			30 3839 9	1 1 9	25946	2	Y	3490	3605	0			375
05	35402 X	31939	-0-	-3463	-0-			31 3766 9	1 1 9	28142	2	Y	3424	3402	0			397
06	34260 X	33496	-0-	-764	-0-			30 3597 9	1 1 9	29869	2	Y	3270	3317	0			350
07	35402 X	33121	-0-	-2281	-0-			31 3364 9	1 1 9	29726	2	Y	3058	2999	0			409
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W201DM	RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL	DEPTH 12489	PERF.12463 - 17426				
02	39508 X	35690	-0-	-3818	-0-			1658 2631 9	1 1 9	31401	2	Y	2392	2331	0			333
03	43741 X	41760	-0-	-1981	-0-			2303 3389 9	1 1 9	36068	2	Y	3081	3022	0			392
04	42330 X	40453	-0-	-1877	-0-			1970 3282 9	1 1 9	35201	2	Y	2984	3055	0			321
05	43741 X	39099	-0-	-4642	-0-			1851 3150 9	1 1 9	34098	2	Y	2864	2853	0			332
06	40410 X	36484	-0-	-3926	-0-			1681 2715 9	1 1 9	32088	2	Y	2468	2536	0			264
07	41788 X	36833	-0-	-4955	-0-			1650 2683 9	1 1 9	32500	2	Y	2439	2377	0			326
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W101CN	RRCID -> 295292		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL	DEPTH 12292	PERF.12439 - 17383				
02	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-			1698 4877 9	1 1 9	23900	2	Y	4434	4148	0			617
03	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-			1946 3658 9	1 1 9	28079	2	Y	3325	3519	0			423
04	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-			1891 3623 9	1 1 9	27470	2	Y	3294	3363	0			354
05	33108 X	32220	-0-	-888	-0-			1844 3297 9	1 1 9	27079	2	Y	2997	3004	0			347
06	32040 X	30320	-0-	-1720	-0-			1715 3274 9	1 1 9	25331	2	Y	2976	3005	0			318
07	33108 X	29411	-0-	-3697	-0-			1666 3251 9	1 1 9	24494	2	Y	2955	2878	0			395

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	799	1	18099	2	Y	4171	4140	0	140
03	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	4588	9	24343	2	Y	5080	5103	0	117
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	1048	1	20849	2	Y	4645	4625	0	137
05	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	5588	9	19982	2	Y	4119	4077	0	179
06	24390 X	17333	-0-	-7057	-0-	1039	1	13062	2	Y	3297	3364	0	112
07	25203 X	11580	-0-	-13623	-0-	5110	9	9255	2	Y	1828	1871	0	69
						811	1							
						4531	9							
						644	1							
						3627	9							
						314	1							
						2011	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035														
02	28504 X	25035	-0-	-3469	-0-	812	1	19900	2	Y	3930	3922	0	132
03	32608 X	32608	-0-	-0-	-0-	4323	9	26556	2	Y	4522	4550	0	104
04	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	1078	1	26050	2	Y	4207	4187	0	124
05	29977 X	26119	-0-	-3858	-0-	4974	9	21709	2	Y	3332	3311	0	145
06	30540 X	22474	-0-	-8066	-0-	1046	1	18638	2	Y	2865	2913	0	97
07	31558 X	12129	-0-	-19429	-0-	4628	9	10184	2	Y	1516	1556	0	57
						745	1							
						3665	9							
						684	1							
						3152	9							
						277	1							
						1668	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379														
02	28112 X	27508	-0-	-604	-0-	795	1	24125	2	Y	2353	2345	0	79
03	32038 X	32038	-0-	-0-	-0-	2588	9	28012	2	Y	2707	2724	0	62
04	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	1048	1	27229	2	Y	2712	2694	0	80
05	30442 X	25815	-0-	-4627	-0-	2978	9	22840	2	Y	1962	1957	0	85
06	30120 X	24539	-0-	-5581	-0-	1035	1	21882	2	Y	1873	1895	0	63
07	31124 X	8293	-0-	-22831	-0-	2983	9	7297	2	Y	691	728	0	26
						817	1							
						2158	9							
						597	1							
						2060	9							
						236	1							
						760	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735														
02	68404 X	55521	-0-	-12883	-0-	784	1	46055	2	Y	7893	7945	0	177
03	65856 X	65856	-0-	-0-	-0-	8682	9	54972	2	Y	9052	8974	0	255
04	67560 X	58939	-0-	-8621	-0-	927	1	49455	2	Y	7780	7749	0	286
05	69812 X	50242	-0-	-19570	-0-	9957	9	41512	2	Y	7071	7176	0	181
06	67560 X	46668	-0-	-20892	-0-	926	1	39848	2	Y	5528	5571	0	138
07	65844 X	58413	-0-	-7431	-0-	8558	9	49108	2	Y	7585	7521	0	202
						952	1							
						7778	9							
						739	1							
						6081	9							
						961	1							
						8344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101DM	ASSOCIATED RRCID -> 295548	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	70140 X	52750	-0-	-17390	-0-	536 7781	1 9	44433	2	Y	7074	7130	0	159
03	66309 X	41671	-0-	-24638	-0-	676 7035	1 9	33960	2	Y	6395	6374	0	180
04	64170 X	43028	-0-	-21142	-0-	585 6651	1 9	35792	2	Y	6046	6004	0	222
05	58404 X	38975	-0-	-19429	-0-	809 6846	1 9	31320	2	Y	6224	6287	0	159
06	56520 X	33152	-0-	-23368	-0-	558 5299	1 9	27295	2	Y	4817	4856	0	120
07	58404 X	31292	-0-	-27112	-0-	551 5676	1 9	25065	2	Y	5160	5143	0	137
STATE CD 10/15				WELL #: W102DM	RRCID -> 295551	COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10344	- 20618	
02	123590 X	123590	-0-	-0-	-0-	1022 10506	1 9	112062	2	Y	9551	8989	0	859
03	150023 X	150023	-0-	-0-	-0-	1095 11362	1 9	137566	2	Y	10329	10291	0	825
04	135017 X	135017	-0-	-0-	-0-	569 11384	1 9	123064	2	Y	10349	10224	0	826
05	125395 X	103909	-0-	-21486	-0-	1185 9244	1 9	93480	2	Y	8404	8990	0	175
06	121350 X	3511	-0-	-117839	-0-	806 95	1 9	2610	2	Y	86	153	0	94
07	125395 X	15806	-0-	-109589	-0-	1419 2730	1 9	11657	2	Y	2482	2456 28	0 8	65
STATE TRIVETTE 7/18				WELL #: W201AH	RRCID -> 295555	COMPL. DATE 02/08/2024				TOTAL	DEPTH 10700	PERF.11174	- 18194	
02	175970 X	175970	-0-	-0-	-0-	27 3359	1 9	172584	2	Y	3054	2849	0	554
03	200916 X	200916	-0-	-0-	-0-	31 3090	1 9	197795	2	Y	2809	2896	0	421
04	178437 X	178437	-0-	-0-	-0-	30 2993	1 9	175414	2	Y	2721	2484	0	578
05	164085 X	164085	-0-	-0-	-0-	31 2578	1 9	161476	2	Y	2344	2341	0	533
06	156840 X	143517	-0-	-13323	-0-	30 1883	1 9	141604	2	Y	1712	1778	0	433
07	162068 X	119453	-0-	-42615	-0-	29 1045	1 9	118379	2	Y	950	486	0	867
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W102CN	RRCID -> 295637	COMPL. DATE 06/05/2023				TOTAL	DEPTH 10352	PERF.10626	- 20559	
02	52136 X	39721	-0-	-12415	-0-	655 7354	1 9	31712	2	Y	6685	6677	0	150
03	56668 X	47099	-0-	-9569	-0-	841 8201	1 9	38057	2	Y	7455	7395	0	210
04	54840 X	49201	-0-	-5639	-0-	802 8005	1 9	40394	2	Y	7277	7219	0	268
05	47461 X	36977	-0-	-10484	-0-	918 6549	1 9	29510	2	Y	5954	6070	0	152
06	45570 X	29740	-0-	-15830	-0-	712 4811	1 9	24217	2	Y	4374	4417	0	109
07	50840 X	44551	-0-	-6289	-0-	970 7857	1 9	35724	2	Y	7143	7062	0	190

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	146912 X	146912	-0-	-0-	-0-	28	1	141120	2	Y	5240	5207	0	92
03	199613 X	199613	-0-	-0-	-0-	5764	9	192877	2	Y	6095	6120	0	67
04	217209 X	217209	-0-	-0-	-0-	31	1	210535	2	Y	6040	6024	0	83
05	206936 X	206936	-0-	-0-	-0-	6705	9	200919	2	Y	5443	5401	0	125
06	177079 X	177079	-0-	-0-	-0-	30	1	171473	2	Y	5071	5099	0	97
07	177968 X	177968	-0-	-0-	-0-	6644	9	171802	2	Y	5578	5568	0	107
						30	1							
						5987	9							
						28	1							
						5578	9							
						30	1							
						6136	9							
FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615														
02	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	1148	1	19801	2	Y	6000	5748	0	304
03	29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	6600	9	20837	2	Y	6784	6621	0	211
04	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	1236	1	18345	2	Y	5182	4992	0	280
05	26877 X	26258	-0-	-619	-0-	7462	9	18616	2	Y	5666	5350	0	426
06	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	1211	1	19730	2	Y	5842	5748	0	357
07	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	5700	9	20261	2	Y	6800	6429	0	568
						1409	1							
						6233	9							
						1367	1							
						6426	9							
						1377	1							
						7480	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458														
02	58884 X	40420	-0-	-18464	-0-	780	1	31837	2	Y	7094	7143	0	159
03	59055 X	36384	-0-	-22671	-0-	7803	9	27999	2	Y	6970	6932	0	197
04	57060 X	41429	-0-	-15631	-0-	718	1	32794	2	Y	7152	7086	0	263
05	58962 X	44726	-0-	-14236	-0-	7667	9	35043	2	Y	7935	7995	0	203
06	57060 X	26991	-0-	-30069	-0-	768	1	20936	2	Y	4876	4957	0	122
07	44764 X	43012	-0-	-1752	-0-	7867	9	33095	2	Y	8199	8103	0	218
						954	1							
						8729	9							
						691	1							
						5364	9							
						898	1							
						9019	9							
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024														
02	73843 X	73843	-0-	-0-	-0-	314	1	66485	2	Y	6404	6397	0	113
03	87662 X	87662	-0-	-0-	-0-	7044	9	79566	2	Y	7027	7063	0	77
04	85737 X	85737	-0-	-0-	-0-	366	1	77504	2	Y	6497	6485	0	89
05	85963 X	76659	-0-	-9304	-0-	7730	9	69205	2	Y	6491	6431	0	149
06	84600 X	61161	-0-	-23439	-0-	1086	1	54158	2	Y	6119	6151	0	117
07	87420 X	71975	-0-	-15445	-0-	7147	9	65947	2	Y	5238	5255	0	100
						314	1							
						7140	9							
						272	1							
						6731	9							
						266	1							
						5762	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101B0 RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	338	1	46422	2	Y	6063	6016	0	107
03	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	6669	9	30823	2	Y	6456	6492	0	71
04	32850 X	31147	-0-	-1703	-0-	426	1	24333	2	Y	5140	5140	0	71
05	33945 X	20521	-0-	-13424	-0-	7102	9	16306	2	Y	3523	3513	0	81
06	32850 X	18273	-0-	-14577	-0-	1160	1	13202	2	Y	4282	4281	0	82
07	33945 X	7719	-0-	-26226	-0-	5654	9	4808	2	Y	2263	2302	0	43
						340	1							
						3875	9							
						361	1							
						4710	9							
						422	1							
						2489	9							
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102B0 RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216														
02	72985 X	72985	-0-	-0-	-0-	336	1	66277	2	Y	5793	5759	0	102
03	87699 X	87699	-0-	-0-	-0-	6372	9	80397	2	Y	6260	6293	0	69
04	80911 X	80911	-0-	-0-	-0-	416	1	73046	2	Y	6137	6122	0	84
05	74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	6886	9	67971	2	Y	6045	5990	0	139
06	56749 X	56749	-0-	-0-	-0-	1114	1	50453	2	Y	5420	5455	0	104
07	60630 X	60630	-0-	-0-	-0-	6751	9	55229	2	Y	4590	4606	0	88
						319	1							
						6650	9							
						334	1							
						5962	9							
						352	1							
						5049	9							
STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943														
02	190590 X	190590	-0-	-0-	-0-	28	1	182039	2	Y	7748	7369	0	697
03	182696 X	182696	-0-	-0-	-0-	8523	9	174283	2	Y	7621	7655	0	609
04	140388 X	140388	-0-	-0-	-0-	30	1	135255	2	Y	4644	4824	0	370
05	124003 X	124003	-0-	-0-	-0-	8383	9	119279	2	Y	4271	4519	0	89
06	90930 X	11	-0-	-90919	-0-	25	1	8	9	Y	7	78	0	11
07	93961 X	12291	-0-	-81670	-0-	5108	9	10206	2	Y	1099	1057	0	29
						4698	9					12	8	
						3	1							
						876	1							
						1209	9							
STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284														
02	110600 X	61830	-0-	-48770	-0-	16	1	55218	2	Y	5996	5859	0	539
03	122450 X	105373	-0-	-17077	-0-	6596	9	94228	2	Y	10105	9768	0	807
04	118500 X	116088	-0-	-2412	-0-	29	1	102613	2	Y	11795	11521	0	941
05	106361 X	73655	-0-	-32706	-0-	11116	9	63596	2	Y	8044	8754	0	167
06	102930 X	2827	-0-	-100103	-0-	500	1	2604	2	Y	109	147	0	115
07	119970 X	44643	-0-	-75327	-0-	12975	9	37715	2	Y	6133	5955	0	160
						1211	1					68	8	
						8848	9							
						103	1							
						120	9							
						182	1							
						6746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CD 10/15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W201DM		ASSOCIATED RRCID -> 297274		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	181781 X	181781	-0-	-0-	-0-			28 8580	1 9	173173	2	Y	7800	7394	0	170	8	702
03	184287 X	184287	-0-	-0-	-0-			30 8186	1 9	176071	2	Y	7442	7496	0	53	8	595
04	201970 X	201970	-0-	-0-	-0-			30 7028	1 9	194912	2	Y	6389	6396	0	78	8	510
05	162398 X	162398	-0-	-0-	-0-			26 5590	1 9	156782	2	Y	5082	5446	0	40	8	106
06	155490 X	14412	-0-	-141078	-0-			4 138	1 9	14270	2	Y	125	93	0	9	8	129
07	160673 X	9352	-0-	-151321	-0-			836 752	1 9	7764	2	Y	684	777 9	0 8	9	1	18
STATE TRIVETTE 7/18				WELL #: W102AH		RRCID -> 297382		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994						
02	162473 X	162473	-0-	-0-	-0-			28 4935	1 9	157510	2	Y	4486	4177	0	174	8	814
03	162688 X	158653	-0-	-4035	-0-			31 3670	1 9	154952	2	Y	3336	3594	0	56	8	500
04	160590 X	130345	-0-	-30245	-0-			28 2487	1 9	127830	2	Y	2261	2210	0	71	8	480
05	179893 X	141703	-0-	-38190	-0-			31 2730	1 9	138942	2	Y	2482	2350	0	48	8	564
06	174090 X	118193	-0-	-55897	-0-			28 1883	1 9	116282	2	Y	1712	1809	0	34	8	433
07	179893 X	38056	-0-	-141837	-0-			9 546	1 9	37501	2	Y	496	448	0	28	8	453
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W101B0		RRCID -> 297672		COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074						
02	119812 X	46695	-0-	-73117	-0-			523 8375	1 9	37797	2	Y	7614	7603	0			255
03	132649 X	46338	-0-	-86311	-0-			815 7927	1 9	37596	2	Y	7206	7295	0			166
04	128370 X	41556	-0-	-86814	-0-			922 7212	1 9	33422	2	Y	6556	6529	0			193
05	57815 X	37205	-0-	-20610	-0-			800 6824	1 9	29581	2	Y	6204	6128	0			269
06	55950 X	27436	-0-	-28514	-0-			595 4667	1 9	22174	2	Y	4243	4368	0			144
07	51708 X	23058	-0-	-28650	-0-			533 4979	1 9	17546	2	Y	4526	4500	0			170
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W102AP		RRCID -> 297681		COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392						
02	76216 X	53195	-0-	-23021	-0-			520 9800	1 9	42875	2	Y	8909	8905	0			299
03	52342 X	52342	-0-	-0-	-0-			780 9524	1 9	42038	2	Y	8658	8757	0			200
04	64200 X	47457	-0-	-16743	-0-			856 8197	1 9	38404	2	Y	7452	7433	0			219
05	66340 X	43885	-0-	-22455	-0-			727 7123	1 9	36035	2	Y	6475	6413	0			281
06	64200 X	23512	-0-	-40688	-0-			476 3791	1 9	19245	2	Y	3446	3610	0			117
07	58900 X	19413	-0-	-39487	-0-			382 2992	1 9	16039	2	Y	2720	2735	0			102

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
02	76216 X	42702	-0-	-33514	-0-	496	1	33704	2	Y	7729	7724	0	259
03	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	8502	9	758	1	32475	2	Y	7635	176
04	58800 X	39013	-0-	-19787	-0-	8399	9	879	1	30202	2	Y	7211	212
05	52948 X	32623	-0-	-20325	-0-	7932	9	737	1	25340	2	Y	5951	258
06	50460 X	19111	-0-	-31349	-0-	6546	9	453	1	14666	2	Y	3629	123
07	47275 X	18884	-0-	-28391	-0-	3992	9	371	1	14773	2	Y	3400	128
						3740	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102B0 RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160														
02	115864 X	50976	-0-	-64888	-0-	516	1	42257	2	Y	7457	7440	0	250
03	50756 X	50756	-0-	-0-	-0-	8203	9	802	1	41763	2	Y	7446	172
04	74370 X	46382	-0-	-27988	-0-	8191	9	883	1	38585	2	Y	6285	185
05	58962 X	40852	-0-	-18110	-0-	6914	9	768	1	33542	2	Y	5947	258
06	57060 X	24543	-0-	-32517	-0-	6542	9	540	1	20034	2	Y	3608	122
07	56451 X	29193	-0-	-27258	-0-	3969	9	533	1	23629	2	Y	4574	172
						5031	9							
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393														
02	209986 X	209986	-0-	-0-	-0-	28	1	194631	2	Y	13934	13934	0	245
03	216782 X	216782	-0-	-0-	-0-	15327	9	31	1	201631	2	Y	13745	151
04	230834 X	230834	-0-	-0-	-0-	15120	9	30	1	216705	2	Y	12817	176
05	227796 X	227796	-0-	-0-	-0-	14099	9	31	1	213995	2	Y	12518	287
06	216256 X	216256	-0-	-0-	-0-	13770	9	30	1	205179	2	Y	10043	192
07	189069 X	176895	-0-	-12174	-0-	11047	9	28	1	167379	2	Y	8625	165
						9488	9							
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279														
02	166824 X	152336	-0-	-14488	-0-	28	1	132462	2	Y	18042	18113	0	318
03	184698 X	158854	-0-	-25844	-0-	19846	9	31	1	138583	2	Y	18400	202
04	137787 X	137787	-0-	-0-	-0-	20240	9	29	1	120601	2	Y	15597	215
05	184698 X	96290	-0-	-88408	-0-	17157	9	103	1	85349	2	Y	9853	226
06	178740 X	122023	-0-	-56717	-0-	10838	9	130	1	108613	2	Y	12073	231
07	168671 X	116005	-0-	-52666	-0-	13280	9	136	1	103964	2	Y	10823	207
						11905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	166824 X	159802	-0-	-7022	-0-	28	1	139141	2	Y	18757	18777	0	330
03	184698 X	135940	-0-	-48758	-0-	20633	9	118728	2	Y	15623	15782	0	171
04	169077 X	169077	-0-	-0-	-0-	27	1	148565	2	Y	18620	18535	0	256
05	184698 X	148964	-0-	-35734	-0-	17185	9	129869	2	Y	17333	17191	0	398
06	178740 X	148518	-0-	-30222	-0-	30	1	130749	2	Y	16126	16216	0	308
07	176917 X	114547	-0-	-62370	-0-	20482	9	100654	2	Y	12606	12673	0	241
						29	1							
						19066	9							
						30	1							
						17739	9							
						26	1							
						13867	9							
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471														
02	195059 X	195059	-0-	-0-	-0-	28	1	182795	2	Y	11124	11128	0	196
03	211107 X	211107	-0-	-0-	-0-	12236	9	198438	2	Y	11489	11559	0	126
04	220198 X	220198	-0-	-0-	-0-	31	1	207916	2	Y	11138	11111	0	153
05	221941 X	221941	-0-	-0-	-0-	12638	9	211837	2	Y	9157	9100	0	210
06	209608 X	209608	-0-	-0-	-0-	30	1	200616	2	Y	8147	8201	0	156
07	201241 X	201241	-0-	-0-	-0-	12252	9	192686	2	Y	7750	7758	0	148
						31	1							
						10073	9							
						30	1							
						8962	9							
						30	1							
						8525	9							
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707														
02	183219 X	183219	-0-	-0-	-0-	28	1	160016	2	Y	21068	21083	0	371
03	201810 X	172384	-0-	-29426	-0-	23175	9	150030	2	Y	20294	20443	0	222
04	215598 X	215598	-0-	-0-	-0-	31	1	190328	2	Y	22945	22851	0	316
05	208874 X	208874	-0-	-0-	-0-	22323	9	184061	2	Y	22529	22328	0	517
06	195300 X	177632	-0-	-17668	-0-	30	1	157844	2	Y	17962	18136	0	343
07	201810 X	122866	-0-	-78944	-0-	25240	9	108788	2	Y	12777	12875	0	245
						31	1							
						24782	9							
						30	1							
						19758	9							
						23	1							
						14055	9							
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301														
02	236592 X	236592	-0-	-0-	-0-	549	1	210887	2	Y	22869	22777	0	539
03	243340 X	243340	-0-	-0-	-0-	25156	9	216773	2	Y	23313	23222	0	630
04	217347 X	217347	-0-	-0-	-0-	923	1	194089	2	Y	20177	20407	0	400
05	211898 X	211898	-0-	-0-	-0-	25644	9	190215	2	Y	19020	18921	0	499
06	185717 X	185717	-0-	-0-	-0-	1063	1	169193	2	Y	14345	14140	0	704
07	187698 X	187698	-0-	-0-	-0-	22195	9	172052	2	Y	13645	13783	0	566
						761	1							
						20922	9							
						744	1							
						15780	9							
						636	1							
						15010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
ZUMA 57-T1-3X10 E															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 562560															
WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE GAGE 2/5															
WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555															
02	SHUT IN	11301	-0-	11301	11301	6	1	10708	2	Y	534	444	0		90
						587	9								
03	SHUT IN	183419	-0-	183419	194720	31	1	165599	2	Y	16172	15720	0	154 8	388
						17789	9								
04	DELQ PR	212790	-0-	212790	407510	30	1	192145	2	Y	18741	18588	0	227 8	314
						20615	9								
05	603527 X	196017	-0-	-407510	-0-	31	1	179229	2	Y	15234	14961	0	111 8	476
						16757	9								
06	210690 X	151789	-0-	-58901	-0-	30	1	138415	2	Y	12131	12229	0	85 8	293
						13344	9								
07	122498 X	122498	-0-	-0-	-0-	30	1	112188	2	Y	9345	9047	0	88 8	503
						10280	9								

STATE GAGE 2/5															
WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775															
02	SHUT IN	29773	-0-	29773	30257	20	1	28382	2	Y	1246	1081	0		210
						1371	9								
03	SHUT IN	165732	-0-	165732	195989	31	1	145986	2	Y	17923	17532	0	171 8	430
						19715	9								
04	465476 X	269487	-0-	-195989	-0-	30	1	238435	2	Y	28202	27819	0	340 8	473
						31022	9								
05	268254 X	268254	-0-	-0-	-0-	31	1	238648	2	Y	26886	26324	0	195 8	840
						29575	9								
06	265097 X	265097	-0-	-0-	-0-	30	1	240424	2	Y	22403	22545	0	157 8	541
						24643	9								
07	228478 X	228478	-0-	-0-	-0-	30	1	209046	2	Y	17638	17064	0	166 8	949
						19402	9								

STATE GAGE 2/5															
WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581															
02	SHUT IN	87506	-0-	87506	88843	20	1	78330	2	Y	8324	6972	0		1404
						9156	9								
03	SHUT IN	204298	-0-	204298	293141	31	1	182346	2	Y	19928	20652	0	202 8	478
						21921	9								
04	492688 X	199547	-0-	-293141	-0-	30	1	180205	2	Y	17556	17525	0	214 8	295
						19312	9								
05	217465 X	170453	-0-	-47012	-0-	31	1	154712	2	Y	14282	14027	0	104 8	446
						15710	9								
06	210450 X	147324	-0-	-63126	-0-	30	1	134612	2	Y	11529	11615	0	81 8	279
						12682	9								
07	115591 X	115591	-0-	-0-	-0-	30	1	105819	2	Y	8856	8576	0	83 8	476
						9742	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CAHILL 19/18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102ML		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
					RRCID -> 298613	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 10358	PERF.10444	- 18075				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	176610 X	176610	-0-	-0-	-0-	28 20664	1 9	155918	2	Y	18785	18705	1 237 8	444
03	152480 X	152480	-0-	-0-	-0-	31 16908	1 9	135541	2	Y	15371	15409	1 67 8	339
04	126990 X	121903	-0-	-5087	-0-	30 13530	1 9	108343	2	Y	12300	11929	1 93 8	617
05	131223 X	105553	-0-	-25670	-0-	30 11358	1 9	94165	2	Y	10325	10365	1 49 8	528
06	126990 X	76032	-0-	-50958	-0-	23 8194	1 9	67815	2	Y	7449	7596	1 30 8	351
07	131223 X	64447	-0-	-66776	-0-	2224 5768	1 9	56455	2	Y	5244	5052	1 32 8	511
STATE CAHILL 19/18			WELL #: W101ML		RRCID -> 298614	COMPL. DATE 10/05/2024	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10280	- 17952				
02	119208 X	119208	-0-	-0-	-0-	28 13892	1 9	105288	2	Y	12629	12522	1 159 8	298
03	122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	31 13335	1 9	108878	2	Y	12123	12101	1 53 8	267
04	114930 X	101210	-0-	-13720	-0-	30 11111	1 9	90069	2	Y	10101	9785	1 76 8	507
05	118761 X	93855	-0-	-24906	-0-	31 9957	1 9	83867	2	Y	9052	9053	1 43 8	463
06	114930 X	82974	-0-	-31956	-0-	30 8863	1 9	74081	2	Y	8057	8107	1 33 8	380
07	118761 X	64051	-0-	-54710	-0-	22 6136	1 9	57893	2	Y	5578	5380	1 35 8	543
FOWLER 193/194 C			WELL #: W101B0		RRCID -> 298715	COMPL. DATE 11/11/2024	TOTAL	DEPTH 11389	PERF.11574	- 21731				
02	SHUT IN	49860	-0-	49860	264657	28 16405	1 9	33427	2	Y	14914	14404	0 256 8	755
03	313793 X	49136	-0-	-264657	-0-	31 16452	1 9	32653	2	Y	14956	14677	0 568 8	466
04	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	30 13651	1 9	27328	2	Y	12410	11917	0 288 8	671
05	38099 X	35842	-0-	-2257	-0-	31 11680	1 9	24131	2	Y	10618	10168	0 323 8	798
06	36870 X	31820	-0-	-5050	-0-	30 10904	1 9	20886	2	Y	9913	9827	0 278 8	606
07	38099 X	31209	-0-	-6890	-0-	31 9858	1 9	21320	2	Y	8962	8605	0 215 8	748
FOWLER 193/194 B			WELL #: W101AP		RRCID -> 298785	COMPL. DATE 11/11/2024	TOTAL	DEPTH 11374	PERF.11703	- 21685				
02	SHUT IN	57424	-0-	57424	281703	28 18755	1 9	38641	2	Y	17050	16453	0 292 8	863
03	337478 X	55775	-0-	-281703	-0-	31 17778	1 9	37966	2	Y	16162	15906	0 616 8	503
04	48428 X	48428	-0-	-0-	-0-	30 16782	1 9	31616	2	Y	15256	14582	0 353 8	824
05	45973 X	40981	-0-	-4992	-0-	28 14139	1 9	26814	2	Y	12854	12320	0 392 8	966
06	44490 X	35184	-0-	-9306	-0-	22 11980	1 9	23182	2	Y	10891	10883	0 308 8	666
07	53114 X	53114	-0-	-0-	-0-	31 15551	1 9	37532	2	Y	14137	13291	0 331 8	1181

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560															
STATE GAGE 2/5			WELL #: W201DM		RRCID -> 298839		COMPL. DATE 02/22/2025		TOTAL		DEPTH 10913		PERF.10734 - 21037					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	6492	-0-		6492	6492		6	1	6251	2	Y	214	178	0			36
03	SHUT IN	96501	-0-		96501	102993		235	9									
04	DELQ PR	167978	-0-		167978	270971		31	1	87941	2	Y	7754	7530	0	74	8	186
05	495341 X	224370	-0-		-270971	-0-		8529	9									
06	233177 X	233177	-0-		-0-	-0-		30	1	152588	2	Y	13964	13748	0	168	8	234
07	204405 X	204405	-0-		-0-	-0-		15360	9									
								31	1	206512	2	Y	16206	15817	0	117	8	506
								17827	9									
								30	1	217898	2	Y	13863	13937	0	97	8	335
								15249	9									
								31	1	191318	2	Y	11869	11455	0	111	8	638
								13056	9									
BEDFORD SIZZLER 7/18 A					WELL #: W102AP		RRCID -> 298872		COMPL. DATE 11/23/2024		TOTAL		DEPTH 10046		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEDFORD SIZZLER 7/18 B					WELL #: W102BO		RRCID -> 298874		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL		DEPTH 10006		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEDFORD SIZZLER 7/18 C					WELL #: W102CN		RRCID -> 298877		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL		DEPTH 9978		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEDFORD SIZZLER 7					WELL #: W101AP		RRCID -> 298930		COMPL. DATE 12/08/2024		TOTAL		DEPTH 9742		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEDFORD SIZZLER 7					WELL #: W101CN		RRCID -> 299117		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL		DEPTH 9691		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560																	
STATE CD 10/15			WELL #: W101AP			RRCID -> 299353			COMPL. DATE 03/04/2025			TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE CD 10/15			WELL #: W102AP			RRCID -> 299354			COMPL. DATE 03/29/2025			TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE CD 10/15			WELL #: W102B0			RRCID -> 299355			COMPL. DATE 05/07/2025			TOTAL DEPTH 10404 PERF. N/A								
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE CD 10/15			WELL #: W101B0			RRCID -> 299388			COMPL. DATE 04/17/2025			TOTAL DEPTH 10154 PERF. N/A								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W2010B			RRCID -> 299588			COMPL. DATE 03/23/2025			TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W1020B			RRCID -> 299650			COMPL. DATE 05/20/2025			TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A								
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE BAFFIN 44/41			WELL #: W201PA			RRCID -> 299775			COMPL. DATE 04/28/2025			TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE WASHOE 12/1			WELL #: W102PA			RRCID -> 299811			COMPL. DATE 06/20/2025			TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A								
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE WASHOE 12/1			WELL #: W1020B			RRCID -> 299812			COMPL. DATE 06/01/2025			TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A								
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PDEH LLC 646827													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450													
02	T. A.	25795	-0-	25795	25795	120	1	19950	3	Y	5144	5184 0	182
						67	4	5658	9				
03	T. A.	21718	-0-	21718	47513	131	1	16767	3	Y	4339	4407 0	114
						47	4	4773	9				
04	T. A.	17103	-0-	17103	64616	96	1	13035	3	Y	3567	3584 0	97
						48	4	3924	9				
05	81731 X	17115	-0-	-64616	-0-	104	1	12983	3	Y	3605	3576 0	126
						62	4	3966	9				
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126 0	-0-
07	28551 X	306	-0-	-28245	-0-	1	1	238	3	Y	60	58 0	2
						1	4	66	9				
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382													
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4262	3	1	4	Y	860	857 0	18
						946	9						
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	4942	3	1	4	Y	951	947 0	22
						1046	9						
04	4530 X	4230	-0-	-300	-0-	3401	3	1	4	Y	753	764 0	11
						828	9						
*05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	3774	3	1066	9	Y	969	963 0	17
06	4530 X	4172	-0-	-358	-0-	3435	3	1	4	Y	669	652 0	34
						736	9						
07	4681 X	3955	-0-	-726	-0-	3190	3	765	9	Y	695	712 0	17
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161													
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	3593	3	1	4	Y	1200	1194 0	25
						1320	9						
03	4433 X	2766	-0-	-1667	-0-	1487	3	1	4	Y	1162	1160 0	27
						1278	9						
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	3524	3	2	4	Y	1436	1441 0	22
						1580	9						
*05	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	4829	3	1	4	Y	1877	1866 0	33
						2065	9						
06	5280 X	3860	-0-	-1420	-0-	2799	3	1	4	Y	964	948 0	49
						1060	9						
07	5456 X	2357	-0-	-3099	-0-	1535	3	822	9	Y	747	778 0	18
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336													
02	6328 X	4067	-0-	-2261	-0-	2949	3	1	4	Y	1015	1012 0	22
						1117	9						
03	7006 X	5810	-0-	-1196	-0-	4450	3	1	4	Y	1235	1228 0	29
						1359	9						
04	6780 X	5122	-0-	-1658	-0-	3755	3	1	4	Y	1242	1252 0	19
						1366	9						
*05	7006 X	4700	-0-	-2306	-0-	3410	3	1	4	Y	1172	1170 0	21
						1289	9						
06	5610 X	4593	-0-	-1017	-0-	3557	3	1	4	Y	941	914 0	48
						1035	9						
07	5797 X	4972	-0-	-825	-0-	3896	3	1076	9	Y	978	1003 0	23

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD					
PDEH LLC																			
BRAMBLETT 34-197 WRD																			
WELL #: 5H RRCID -> 286380																			
COMPL. DATE 10/23/2018																			
TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	2856 X	2518	-0-	-338	-0-	1889	3	1	4	Y	571	577	0			12			
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	5234	3	1	4	Y	1508	1485	0			35			
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4383	3	1	4	Y	1272	1288	0			19			
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	2830	3	1180	9	Y	1073	1073	0			19			
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	2618	3	1	4	Y	747	728	0			38			
*07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	2718	3	938	9	Y	853	871	0			20			
TIGER 55-2-12 LOV														WELL #: 3H RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056	
02	T. A.	4360	-0-	4360	4360	28	1	3008	3	Y	1190	1148	0			42			
03	T. A.	7479	-0-	7479	11839	15	4	1309	9	Y	1831	1825	0			48			
04	T. A.	8069	-0-	8069	19908	55	1	5390	3	Y	1424	1433	0			39			
05	22424 X	2516	-0-	-19908	-0-	20	4	2014	9	Y	237	268	0			8			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	6446	3	Y	-0-	8	0			-0-			
*07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	19	4	1566	9	Y	1476	1434	0			42			
TIGER 55-2-12 LOV														WELL #: 4H RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	261	9	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	5245	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23	4	1624	9	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
TIGER 55-2-12 LOV														WELL #: 2H RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206	
02	35082 X	2268	-0-	-32814	-0-	941	1	519	3	Y	726	766	0			26			
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	9	4	799	9	Y	1966	1940	0			52			
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1281	1	4078	3	Y	1894	1895	0			51			
05	5952 X	5154	-0-	-798	-0-	21	4	2163	9	Y	1564	1561	0			54			
*06	7290 X	6519	-0-	-771	-0-	1272	1	2761	3	Y	1856	1853	0			57			
07	7533 X	2154	-0-	-5379	-0-	26	4	2083	9	Y	913	944	0			26			
						1068	1	2339	3	Y									
						27	4	1720	9										
						1051	1	3400	3	Y									
						26	4	2042	9										
						1046	1	90	3	Y									
						14	4	1004	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11040	
								PERF.11433 - 16194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6270 3	1 4	Y	21
						1095 9			
03	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	5230 3	1 4	Y	29
						1365 9			
04	7350 X	5322	-0-	-2028	-0-	4383 3	1 4	Y	13
						938 9			
*05	8153 X	6847	-0-	-1306	-0-	5560 3	1 4	Y	21
						1286 9			
06	7890 X	6158	-0-	-1732	-0-	5318 3	1 4	Y	39
						839 9			
07	8153 X	5531	-0-	-2622	-0-	4643 3	888 9	Y	19

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 11263	
								PERF.11323 - 16150	
02	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	960 1	4290 3	Y	54
						20 4	1689 9		
03	5487 X	1934	-0-	-3553	-0-	831 1	899 3	Y	5
						2 4	202 9		
04	5310 X	759	-0-	-4551	-0-	759 1		Y	-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1060 1	4165 3	Y	44
						22 4	1392 9		
*06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	1049 1	5954 3	Y	55
						25 4	1968 9		
*07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	1065 1	5346 3	Y	47
						26 4	1839 9		

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10856	
								PERF.11060 - 17619	
02	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	46 1	13543 3	Y	455
						25 4	2159 9		
03	15221 X	13933	-0-	-1288	-0-	50 1	12059 3	Y	408
						18 4	1806 9		
04	14730 X	9330	-0-	-5400	-0-	30 1	8044 3	Y	318
						15 4	1241 9		
05	15221 X	6795	-0-	-8426	-0-	28 1	5703 3	Y	433
						16 4	1048 9		
*06	14730 X	9973	-0-	-4757	-0-	47 1	8353 3	Y	449
						20 4	1553 9		
07	15221 X	9400	-0-	-5821	-0-	35 1	7810 3	Y	411
						22 4	1533 9		

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286828		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.11646 - 21881	
02	T. A.	20068	-0-	20068	20068	98 1	15273 3	Y	150
						55 4	4642 9		
03	T. A.	18392	-0-	18392	38460	113 1	14125 3	Y	99
						41 4	4113 9		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38460			Y	-0-
05	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-			Y	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL.	DATE	12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11486	- 16432
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	57046 X	11219	-0-	-45827		-0-	55	1	8557	3	Y	2343	2357	0	83
							30	4	2577	9					
03	12185 X	12185	-0-	-0-		-0-	75	1	9376	3	Y	2461	2479	0	65
							27	4	2707	9					
04	11737 X	11737	-0-	-0-		-0-	63	1	9035	3	Y	2370	2371	0	64
							32	4	2607	9					
05	12431 X	10133	-0-	-2298		-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0	67
							33	4	2123	9					
*06	13900 X	13900	-0-	-0-		-0-	99	1	10474	3	Y	2986	2961	0	92
							42	4	3285	9					
07	12431 X	7831	-0-	-4600		-0-	42	1	5938	3	Y	1659	1704	0	47
							26	4	1825	9					
WAH00 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL.	DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.12225	- 19980
02	T. A.	5450	-0-	5450		5450	643	1	4098	3	Y	640	646	0	31
							5	4	704	9					
03	T. A.	4875	-0-	4875		10325	845	1	3348	3	Y	615	619	0	27
							5	4	677	9					
04	T. A.	1336	-0-	1336		11661	841	1	391	3	Y	94	117	0	4
							1	4	103	9					
05	13661 X	2000	-0-	-11661		-0-	836	1	770	3	Y	355	342	0	17
							3	4	391	9					
06	2791 X	2791	-0-	-0-		-0-	677	1	1598	3	Y	466	462	0	21
							3	4	513	9					
07	3432 X	3432	-0-	-0-		-0-	703	1	2272	3	Y	412	412	0	21
							4	4	453	9					
JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID ->	287373	COMPL.	DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11804	- 15427
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			623
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			623
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			623
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			623
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			623
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			623
GREENBLATT 71 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	287374	COMPL.	DATE	11/03/2013	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11569	- 15790
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			175
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287375	COMPL.	DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.10880	- 15226
02	280 N	278	-0-	-2		-0-	260	3	18	9	Y	16	189	1	363
03	399 N	399	-0-	-0-		-0-	149	3	250	9	Y	227	181	1	409
04	300 N	83	-0-	-217		-0-	65	3	18	9	Y	16			425
05	310 N	69	-0-	-241		-0-	66	3	3	9	Y	3			428
06	300 N	79	-0-	-221		-0-	64	3	15	9	Y	14			442
07	134 N	134	-0-	-0-		-0-	100	3	34	9	Y	31			473

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
BATES 1-63 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	1708 3	831 9	1 4	Y	755	851	0		556	
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1961 3	1135 9	1 4	Y	1032	1052	0		536	
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1675 3	1051 9	1 4	Y	955	988	0		503	
*05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	2068 3	1444 3	1211 9	Y	1101	1083	0		521	
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1444 3	646 9	1 4	Y	587	581	0		527	
*07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2005 3		1157 9	Y	1052	1078	0		501	
MASONIC 72 WRD															
WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323	
MAGIC MAN 33-64 WRD															
WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
LOLA 34-198 WRD UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939															
02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	10462 3	1597 9	1 4	Y	1452	1459	0		31	
03	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	11743 3	2006 9	1 4	Y	1824	1813	0		42	
04	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	1 1	12877 3	2207 9	Y	2006	2018	0		30	
*05	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	1 1	13365 3	2728 9	Y	2480	2466	0		44	
06	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	1 1	12450 3	1804 9	Y	1640	1601	0		83	
*07	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	1 1	11141 3	1913 9	Y	1739	1780	0		42	
JOHNSON 1-87 LOV															
WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 287381														
COMPL. DATE 07/23/2014														
TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	31 1	2704 3	Y	934	928 0			45	
						7 4	1027 9							
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	23 1	1971 3	Y	689	704 0			30	
						6 4	758 9							
04	2190 X	1448	-0-	-742	-0-	8 1	1109 3	Y	298	316 0			12	
						3 4	328 9							
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	22 1	2248 3	Y	731	708 0			35	
						6 4	804 9							
06	2190 X	2168	-0-	-22	-0-	20 1	1361 3	Y	711	714 0			32	
						5 4	782 9							
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	8 1	2276 3	Y	206	227 0			11	
						2 4	227 9							
JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287382														
COMPL. DATE 10/05/2011														
TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230														
02	2630 N	2471	-0-	-159	-0-	35 1	1260 3	Y	1062	830 0			659	
						8 4	1168 9							
03	2511 N	1531	-0-	-980	-0-	7 1	1287 3	Y	214	359 0			514	
						2 4	235 9							
04	2430 X	1284	-0-	-1146	-0-	9 1	685 3	Y	341	347 0			508	
						215 4	375 9							
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	15 1	2038 3	Y	505	488 0			525	
						4 4	556 9							
06	2430 X	1815	-0-	-615	-0-	13 1	1298 3	Y	455	458 0			522	
						3 4	501 9							
07	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	18 1	1429 3	Y	442	386 0			578	
						5 4	486 9							
JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287383														
COMPL. DATE 05/11/2014														
TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579														
02	T. A.	4205	-0-	4205	4205	31 1	3138 3	Y	935	876 0			611	
						7 4	1029 9							
03	T. A.	5146	-0-	5146	9351	28 1	4179 3	Y	847	957 0			501	
						7 4	932 9							
04	T. A.	1562	-0-	1562	10913	15 1	946 3	Y	542	474 0			569	
						5 4	596 9							
05	15725 X	4812	-0-	-10913	-0-	26 1	3829 3	Y	863	846 0			586	
						8 4	949 9							
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	23 1	3250 3	Y	815	869 0			532	
						6 4	897 9							
07	1860 X	1235	-0-	-625	-0-	9 1	985 3	Y	217	224 0			525	
						2 4	239 9							
LINDLEY 33-92 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287384														
COMPL. DATE 02/27/2016														
TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372														
02	T. A.	15223	-0-	15223	15223	103 1	11692 3	Y	3096	3141 0			149	
						22 4	3406 9							
03	T. A.	15910	-0-	15910	31133	102 1	12388 3	Y	3085	3100 0			134	
						26 4	3394 9							
04	T. A.	15674	-0-	15674	46807	79 1	12401 3	Y	2879	2898 0			115	
						27 4	3167 9							
05	T. A.	14736	-0-	14736	61543	113 1	10504 3	Y	3715	3654 0			176	
						32 4	4087 9							
06	74319 X	12776	-0-	-61543	-0-	75 1	9710 3	Y	2702	2757 0			121	
						19 4	2972 9							
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			Y	3	124 0			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD		
PDEH LLC														
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
WELL #: 1H														
RRCID -> 287386														
COMPL. DATE 03/01/2016														
TOTAL DEPTH 11031														
PERF.11790 - 18395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	87 1	16402 3	48 4	4087 9	Y	3715	3724 0		132
03	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	119 1	19246 3	43 4	4308 9	Y	3916	3945 0		103
04	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	95 1	17930 3	48 4	3916 9	Y	3560	3566 0		97
05	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	106 1	18784 3	63 4	4036 9	Y	3669	3638 0		128
*06	28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	146 1	23554 3	62 4	4846 9	Y	4405	4398 0		135
*07	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	69 1	22416 3	43 4	3005 9	Y	2732	2790 0		77

BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 1SL														
RRCID -> 287387														
COMPL. DATE 07/04/2014														
TOTAL DEPTH 11110														
PERF.11187 - 15402														
02	6384 X	6137	-0-	-247	-0-	5833 3	304 9			Y	276	381 1		279
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6320 3	805 9			Y	732	381 1		630
04	6870 X	6548	-0-	-322	-0-	6176 3	372 9			Y	338	379 1		589
05	7099 X	7091	-0-	-8	-0-	6285 3	806 9			Y	733	773 1		549
06	6870 X	6537	-0-	-333	-0-	6021 3	516 9			Y	469	674 1		344
07	7099 X	6669	-0-	-430	-0-	6209 3	460 9			Y	418	366 1		396

LINK - VJ RANCH W 55-2-28														
WELL #: 1H														
RRCID -> 287388														
COMPL. DATE 11/13/2014														
TOTAL DEPTH 10698														
PERF.10952 - 14674														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 5H														
RRCID -> 287411														
COMPL. DATE 12/07/2015														
TOTAL DEPTH 11284														
PERF.12804 - 13578														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT														
WELL #: 2H														
RRCID -> 287412														
COMPL. DATE 04/14/2015														
TOTAL DEPTH 10954														
PERF.11060 - 15414														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
WHEAT 1-77 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287413	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11710	- 15785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
02	4648 X	2723	-0-	-1925	-0-	20 1	2030 3	Y	608	647	0		29		
						4 4	669 9								
03	5146 X	1473	-0-	-3673	-0-	15 1	945 3	Y	463	472	0		20		
						4 4	509 9								
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	61 1	3801 3	Y	2204	2136	0		88		
						21 4	2424 9								
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	69 1	3608 3	Y	2282	2262	0		108		
						20 4	2510 9								
06	4980 X	2956	-0-	-2024	-0-	30 1	1722 3	Y	1087	1146	0		49		
						8 4	1196 9								
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-	49	0		-0-		
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287414	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11320	- 15886	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	335	0		474		
03	T. A.	402	-0-	402	402	402 3		Y	-0-				474		
04	T. A.	258	-0-	258	660	258 3		Y	-0-				474		
*05	T. A.	1791	-0-	1791	2451	1713 3	78 9	Y	71				545		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2451			Y	-0-				545		
07	T. A.	153	-0-	153	2604	153 3		Y	-0-				545		
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287415	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.11143	- 16517	
02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	873 3	362 9	Y	329	333	0		7		
03	T. A.	1410	-0-	1410	2645	951 3	459 9	Y	417	414	0		10		
04	T. A.	1323	-0-	1323	3968	898 3	425 9	Y	386	390	0		6		
*05	T. A.	1367	-0-	1367	5335	947 3	420 9	Y	382	381	0		7		
06	6616 X	1281	-0-	-5335	-0-	931 3	350 9	Y	318	309	0		16		
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	910 3	373 9	Y	339	347	0		8		
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256	
02	11844 X	212	-0-	-11632	-0-	1 1	156 3	Y	49	129	0		2		
						1 4	54 9								
03	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	78 1	13088 3	Y	2576	2510	0		68		
						28 4	2834 9								
04	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	61 1	13852 3	Y	2282	2288	0		62		
						31 4	2510 9								
05	15779 X	13412	-0-	-2367	-0-	51 1	11396 3	Y	1759	1760	0		61		
						30 4	1935 9								
*06	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	82 1	17152 3	Y	2486	2471	0		76		
						35 4	2735 9								
*07	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	60 1	17856 3	Y	2367	2376	0		67		
						37 4	2604 9								
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758	
02	T. A.	4420	-0-	4420	4420	3401 3	1 4	Y	925	927	0		20		
						1018 9									
03	T. A.	4860	-0-	4860	9280	3752 3	1 4	Y	1006	1003	0		23		
						1107 9									
04	T. A.	4652	-0-	4652	13932	3566 3	1 4	Y	986	994	0		15		
						1085 9									
*05	T. A.	5036	-0-	5036	18968	3785 3	1 4	Y	1136	1131	0		20		
						1250 9									
06	23257 X	4289	-0-	-18968	-0-	3465 3	1 4	Y	748	730	0		38		
						823 9									
*07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	4189 3	1043 9	Y	948	963	0		23		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL.	DATE 06/08/2014	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4256 X	3066	-0-	-1190	-0-	2560	3	506	9	Y	460			724
03	4712 X	961	-0-	-3751	-0-	643	3	318	9	Y	289	541	1	472
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	2883	3	532	9	Y	484	743	1	213
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3179	3	638	9	Y	580	189	1	604
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	3573	3	964	9	Y	876	377	1	1103
07	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	2918	3	161	9	Y	146	849	1	400
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597
02	T. A.	3979	-0-	3979	3979	2832	3	1	4	Y	1042	1050	0	22
03	T. A.	5468	-0-	5468	9447	1146	9							
04	T. A.	6019	-0-	6019	15466	3830	3	1	4	Y	1488	1475	0	35
*05	T. A.	6496	-0-	6496	21962	1637	9							
06	27203 X	5241	-0-	-21962	-0-	4283	3	2	4	Y	1576	1587	0	24
07	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	1734	9							
						4512	3	1	4	Y	1803	1795	0	32
						1983	9							
						4008	3	1	4	Y	1120	1095	0	57
						1232	9							
						3526	3	1174	9	Y	1067	1098	0	26
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL.	DATE 11/07/2014	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287527	COMPL.	DATE 12/21/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11388	- 18044
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	1	1	10520	3	Y	1802	1797	0	38
03	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	2	4	1982	9					
04	10830 X	3285	-0-	-7545	-0-	1	1	10762	3	Y	2292	2277	0	53
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-	2	4	2521	9					
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-	2594	3	1	4	Y	627	671	0	9
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-	690	9							
										Y	-0-	9	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	287528	COMPL.	DATE 06/27/2016	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272
02	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	52	1	9160	3	Y	2245	2253	0	80
03	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	29	4	2470	9					
04	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	76	1	10295	3	Y	2522	2535	0	67
05	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	28	4	2774	9					
*06	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	66	1	10819	3	Y	2471	2471	0	67
*07	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	33	4	2718	9					
						67	1	10469	3	Y	2328	2314	0	81
						40	4	2561	9					
						79	1	10668	3	Y	2386	2394	0	73
						33	4	2625	9					
						54	1	9354	3	Y	2140	2153	0	60
						33	4	2354	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287530															
COMPL. DATE 07/03/2014															
TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	2819	-0-	2819	3999	1467	3	1	4	Y	1228	1241	0	411	
03	T. A.	4272	-0-	4272	8271	1351	9	2	4	Y	2066	2045	0	432	
04	T. A.	2609	-0-	2609	10880	1997	3	1	4	Y	1117	1145	0	404	
*05	T. A.	4372	-0-	4372	15252	2273	9	1	4	Y	2144	2124	0	424	
06	18335 X	3083	-0-	-15252	-0-	1379	3	1	4	Y	1352	1335	0	441	
*07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1229	9	1	4	Y	1969	1980	0	430	
						1	1	2012	3						
						1	4	2358	9						
						1595	3	1	4	Y					
						1487	9								
						1	1	1818	3	Y					
						2166	9								
MONROE 33-60 WRD UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287531															
COMPL. DATE 11/15/2014															
TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-	
HALL 33-93 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287532															
COMPL. DATE 09/04/2016															
TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989															
02	13216 X	12743	-0-	-473	-0-	102	1	9253	3	Y	3060	3098	0	148	
03	14632 X	13541	-0-	-1091	-0-	22	4	3366	9	Y	3237	3245	0	140	
04	14160 X	11992	-0-	-2168	-0-	107	1	9846	3	Y	2706	2738	0	108	
05	14632 X	10153	-0-	-4479	-0-	27	4	3561	9	Y	2159	2165	0	102	
06	14160 X	10948	-0-	-3212	-0-	75	1	8914	3	Y	2663	2646	0	119	
07	14105 X	12445	-0-	-1660	-0-	26	4	2977	9	Y	2875	2847	0	147	
						66	1	7693	3	Y					
						19	4	2375	9						
						74	1	7926	3	Y					
						19	4	2929	9						
						115	1	9138	3	Y					
						29	4	3163	9						
ODELL STATE 54-1-6 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 287533															
COMPL. DATE 03/22/2017															
TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400															
02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	7464	3	2836	9	Y	2578	2890	1	616	
03	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	6456	3	2471	9	Y	2246	2176	1	686	
04	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	7007	3	2608	9	Y	2371	2605	1	452	
05	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	7061	3	2848	9	Y	2589	2417	1	624	
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	6646	3	2154	9	Y	1958	2306	1	276	
07	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	7092	3	2540	9	Y	2309	2050	1	535	
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV															
WELL #: 3H RRCID -> 287534															
COMPL. DATE 12/02/2017															
TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862															
02	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	8224	3	3130	9	Y	2845	2929	1	760	
03	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	9061	3	3266	9	Y	2969	2958	1	771	
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8660	3	2999	9	Y	2726	2994	1	503	
05	10943 X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3	2944	9	Y	2676	2595	1	584	
06	10590 X	9732	-0-	-858	-0-	7537	3	2195	9	Y	1995	2065	1	514	
07	10943 X	9729	-0-	-1214	-0-	7166	3	2563	9	Y	2330	2065	1	779	

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287537															
COMPL. DATE 01/24/2017															
TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	4	Y	874	877	0		19
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	961	9	1	4	Y	1070	1064	0		25
04	5460 X	4305	-0-	-1155	-0-	5451	3	1	4	Y	713	727	0		11
*05	5642 X	5021	-0-	-621	-0-	1177	9	924	9	Y	840	836	0		15
06	5460 X	2551	-0-	-2909	-0-	3520	3	371	9	Y	337	335	0		17
*07	5642 X	28	-0-	-5614	-0-	784	9			Y	-0-	17	0		-0-
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287538															
COMPL. DATE 01/31/2017															
TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287539															
COMPL. DATE 03/31/2017															
TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287540															
COMPL. DATE 04/26/2018															
TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729															
02	12152 X	11111	-0-	-1041	-0-	1044	1	7175	3	Y	2612	2597	0		126
03	12214 X	11610	-0-	-604	-0-	19	4	2873	9	Y	2843	2846	0		123
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	1150	1	7309	3	Y	2727	2741	0		109
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	24	4	3127	9	Y	2722	2702	0		129
06	11910 X	10533	-0-	-1377	-0-	1065	1	7946	3	Y	2379	2401	0		107
07	12431 X	12086	-0-	-345	-0-	26	4	3000	9	Y	2782	2747	0		142
						1106	1	8812	3						
						24	4	2994	9						
						1056	1	6843	3						
						17	4	2617	9						
						1134	1	7863	3						
						29	4	3060	9						
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287541															
COMPL. DATE 07/22/2017															
TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862															
02	8456 X	3533	-0-	-4923	-0-	2926	3	1	4	Y	551	559	0		12
03	10695 X	8306	-0-	-2389	-0-	606	9	1	4	Y	1511	1488	0		35
04	10350 X	7538	-0-	-2812	-0-	6643	3	1	4	Y	1346	1361	0		20
*05	10695 X	7590	-0-	-3105	-0-	1662	9	1	4	Y	1531	1524	0		27
06	8040 X	7337	-0-	-703	-0-	6056	3	1	4	Y	1097	1069	0		55
*07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1481	9	1469	9	Y	1335	1358	0		32
						5905	3								
						1684	9								
						6129	3								
						1207	9								
						7316	3								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.// 646827														
ORYX 53-2-12 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	10177	-0-	10177	10177	1159	1	6154	3	19	4	2586	2581	0				125
03	T. A.	2962	-0-	2962	13139	689	1	210	3	16	4	1861	1905	0				81
04	T. A.	10620	-0-	10620	23759	1005	1	7684	3	17	4	1740	1751	0				70
05	T. A.	10614	-0-	10614	34373	1011	1	7045	3	20	4	2307	2268	0				109
06	42037 X	7664	-0-	-34373	-0-	969	1	4893	3	12	4	1627	1663	0				73
07	4185 X	3020	-0-	-1165	-0-	881	1	1487	3	6	4	587	630	0				30
ROSS 55-2-46				WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479						
02	11732 X	11470	-0-	-262	-0-	8862	3	2608	9	Y		2371	2461	1				720
03	12989 X	11084	-0-	-1905	-0-	8383	3	2701	9	Y		2455	2817	1				358
04	12570 X	11477	-0-	-1093	-0-	8890	3	2587	9	Y		2352	1314	1				1396
05	12989 X	11535	-0-	-1454	-0-	8717	3	2818	9	Y		2562	2995	1				963
06	12300 X	10423	-0-	-1877	-0-	8296	3	2127	9	Y		1934	2249	1				648
07	12710 X	11822	-0-	-888	-0-	9179	3	2643	9	Y		2403	2213	1				838
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784						
02	9884 X	4765	-0-	-5119	-0-	4054	3	1	4	Y		645	657	0				14
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9244	3	1	4	Y		1712	1686	0				40
04	10530 X	9585	-0-	-945	-0-	1883	9											
*05	10850 X	9736	-0-	-1114	-0-	7959	3	2	4	Y		1476	1494	0				22
06	10770 X	7258	-0-	-3512	-0-	1624	9											
07	11129 X	10555	-0-	-574	-0-	7889	3	1	4	Y		1678	1671	0				29
						1846	9											
						6117	3	1	4	Y		1036	1013	0				52
						1140	9											
						8914	3	1641	9	Y		1492	1508	0				36
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:		3H	RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL	DEPTH 10644	PERF.11703	- 18528						
02	15344 X	-0-	-0-	-15344	-0-					Y		-0-						312
03	16988 X	13478	-0-	-3510	-0-	96	1	9863	3	Y		3167	2936	0				543
						35	4	3484	9									
04	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	113	1	15630	3	Y		4238	4248	0				533
						57	4	4662	9									
05	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	87	1	10841	3	Y		3005	3194	0				344
						51	4	3306	9									
*06	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	112	1	11468	3	Y		3372	3295	0				421
						47	4	3709	9									
*07	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	96	1	13569	3	Y		3797	3731	0				487
						59	4	4177	9									
ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:		2001H	RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL	DEPTH 11654	PERF.12088	- 20410						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL.	DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811	- 21461
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6076 X	5582	-0-	-494	-0-		27 1	4646 3	Y		821	821	0		40
							6 4	903 9							
03	6572 X	5665	-0-	-907	-0-		18 1	5050 3	Y		538	555	0		23
							5 4	592 9							
04	6180 X	4389	-0-	-1791	-0-		17 1	3700 3	Y		605	604	0		24
							6 4	666 9							
05	6386 X	4532	-0-	-1854	-0-		13 1	4028 3	Y		443	446	0		21
							4 4	487 9							
06	5970 X	4942	-0-	-1028	-0-		13 1	4401 3	Y		477	477	0		21
							3 4	525 9							
07	6169 X	5201	-0-	-968	-0-		25 1	4493 3	Y		615	605	0		31
							6 4	677 9							

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183	- 15193
02	T. A.	1101	-0-	1101	1101		790 3	311 9	Y		283	280	0		6
03	T. A.	3105	-0-	3105	4206		2031 3	1 4	Y		975	958	0		23
							1073 9								
04	T. A.	3132	-0-	3132	7338		2089 3	1 4	Y		947	956	0		14
							1042 9								
*05	T. A.	3124	-0-	3124	10462		2136 3	988 9	Y		898	896	0		16
06	12990 X	2528	-0-	-10462	-0-		1837 3	1 4	Y		627	611	0		32
							690 9								
07	1860 X	1638	-0-	-222	-0-		1151 3	487 9	Y		443	464	0		11

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL.	DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800
02	3500 X	2208	-0-	-1292	-0-		1768 3	440 9	Y		400	137	1		398
03	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-		2236 3	367 9	Y		334	567	1		165
04	3630 X	34	-0-	-3596	-0-		34 3		Y		-0-				165
05	2449 X	11	-0-	-2438	-0-		11 3		Y		-0-				165
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y		-0-				165
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y		-0-				165

SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL.	DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033
02	T. A.	2995	-0-	2995	2995		2522 3	473 9	Y		430	441	0		9
03	T. A.	10799	-0-	10799	13794		1 1	8137 3	Y		2417	2370	0		56
							2 4	2659 9							
04	T. A.	9079	-0-	9079	22873		7113 3	2 4	Y		1785	1814	0		27
							1964 9								
*05	T. A.	9105	-0-	9105	31978		7409 3	1 4	Y		1541	1541	0		27
							1695 9								
06	39865 X	7887	-0-	-31978	-0-		6752 3	1 4	Y		1031	1006	0		52
							1134 9								
*07	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-		7010 3	1302 9	Y		1184	1208	0		28

TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287562	COMPL.	DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.10864	- 18017
02	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-		45 1	10982 3	Y		1940	1943	0		69
							25 4	2134 9							
03	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-		70 1	12765 3	Y		2319	2327	0		61
							25 4	2551 9							
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-		57 1	12507 3	Y		2144	2147	0		58
							29 4	2358 9							
05	14477 X	11986	-0-	-2491	-0-		51 1	9979 3	Y		1751	1748	0		61
							30 4	1926 9							
*06	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-		68 1	12606 3	Y		2050	2048	0		63
							29 4	2255 9							
07	14477 X	14244	-0-	-233	-0-		51 1	11932 3	Y		2026	2032	0		57
							32 4	2229 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		PDEH LLC		ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10929	PERF.11356	- 16096	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5992 X	1088	-0-	-4904	-0-	838	3	250	9	Y	227	235	0		5
03	6634 X	6210	-0-	-424	-0-	4879	3	1	4	Y	1209	1186	0		28
						1330	9								
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	7216	3	1	4	Y	1258	1267	0		19
						1384	9								
*05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	7074	3	1	4	Y	1454	1447	0		26
						1599	9								
06	6000 X	4274	-0-	-1726	-0-	3549	3	1	4	Y	658	651	0		33
						724	9								
07	8339 X	2484	-0-	-5855	-0-	1884	3	600	9	Y	545	565	0		13
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.12828	- 16142					
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	34	1	3211	3	Y	1020	1024	0		49
						7	4	1122	9						
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	971	978	0		42
						8	4	1068	9						
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	27	1	3268	3	Y	973	976	0		39
						9	4	1070	9						
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	26	1	3581	3	Y	851	850	0		40
						7	4	936	9						
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	24	1	2969	3	Y	846	848	0		38
						6	4	931	9						
07	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	25	1	2528	3	Y	620	626	0		32
						6	4	682	9						
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH 10836	PERF.11161	- 15015					
02	T. A.	9191	-0-	9191	9191	6442	3	2749	9	Y	2499	2517	0		89
03	T. A.	2722	-0-	2722	11913	1957	3	765	9	Y	695	766	0		18
04	T. A.	9730	-0-	9730	21643	6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0		71
05	T. A.	8127	-0-	8127	29770	5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0		76
06	37077 X	7307	-0-	-29770	-0-	5376	3	1931	9	Y	1755	1777	0		54
07	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	5435	3	2091	9	Y	1901	1901	0		54
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11036	- 20908					
02	10220 X	4689	-0-	-5531	-0-	3870	3	1	4	Y	744	754	0		16
						818	9								
03	12896 X	9200	-0-	-3696	-0-	7433	3	1	4	Y	1605	1584	0		37
						1766	9								
04	12420 X	10598	-0-	-1822	-0-	8591	3	2	4	Y	1823	1833	0		27
						2005	9								
*05	12834 X	9286	-0-	-3548	-0-	7253	3	1	4	Y	1847	1842	0		32
						2032	9								
06	8910 X	8833	-0-	-77	-0-	7385	3	1	4	Y	1315	1281	0		66
						1447	9								
*07	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	1	1	9179	3	Y	1614	1641	0		39
						1775	9								
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		4301H	RRCID -> 287567	COMPL. DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.11422	- 15470					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287570	COMPL.	DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279 - 15301	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-		6557	3	1	4	Y	1448	1438	0	31
							1593	9							
03	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-		7769	3	2	4	Y	1930	1916	0	45
							2123	9							
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-		7097	3	2	4	Y	1716	1735	0	26
							1888	9							
*05	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-		1	1	6980	3	Y	2120	2109	0	37
							1	4	2332	9					
06	8010 X	7792	-0-	-218	-0-		1	1	6128	3	Y	1511	1472	0	76
							1	4	1662	9					
*07	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-		1	1	6839	3	Y	1614	1651	0	39
							1775	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	287593	COMPL.	DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355 - 16177	
02	T. A.	5013	-0-	5013	5013		4219	3	1	4	Y	721	722	0	15
							793	9							
03	T. A.	5127	-0-	5127	10140		4228	3	1	4	Y	816	812	0	19
							898	9							
04	T. A.	4412	-0-	4412	14552		3633	3	1	4	Y	707	715	0	11
							778	9							
*05	T. A.	4238	-0-	4238	18790		3384	3	854	9	Y	776	773	0	14
06	19940 X	1150	-0-	-18790	-0-		997	3	153	9	Y	139	146	0	7
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	-0-	7	0	-0-
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287629	COMPL.	DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.11298 - 16005	
02	4368 X	3049	-0-	-1319	-0-		2466	3	583	9	Y	530	533	0	11
03	4836 X	4525	-0-	-311	-0-		3589	3	1	4	Y	850	841	0	20
							935	9							
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		4252	3	1	4	Y	808	816	0	12
							889	9							
*05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		4301	3	1148	9	Y	1044	1038	0	18
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		3950	3	1	4	Y	677	661	0	34
							745	9							
07	5301 X	3707	-0-	-1594	-0-		3013	3	694	9	Y	631	650	0	15
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID ->	287630	COMPL.	DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135 - 18566	
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-		60	1	10243	3	Y	2582	2592	0	92
							33	4	2840	9					
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-		84	1	11403	3	Y	2768	2787	0	73
							30	4	3045	9					
04	13470 X	12614	-0-	-856	-0-		63	1	9936	3	Y	2348	2357	0	64
							32	4	2583	9					
05	13919 X	12717	-0-	-1202	-0-		70	1	9930	3	Y	2432	2411	0	85
							42	4	2675	9					
*06	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-		90	1	10737	3	Y	2723	2724	0	84
							38	4	2995	9					
07	13919 X	13536	-0-	-383	-0-		66	1	10560	3	Y	2608	2618	0	74
							41	4	2869	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287631	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11244	- 15665	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-		32	1	5168	3	Y	1390	1408	0	49
							18	4	1529	9					
03	6014 X	3313	-0-	-2701	-0-		16	1	2700	3	Y	537	572	0	14
							6	4	591	9					
04	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-		45	1	6928	3	Y	1695	1663	0	46
							23	4	1865	9					
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-		37	1	4907	3	Y	1274	1276	0	44
							22	4	1401	9					
*06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-		46	1	5132	3	Y	1386	1387	0	43
							19	4	1525	9					
*07	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-		38	1	6250	3	Y	1491	1492	0	42
							23	4	1640	9					
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID ->	287632	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.11314	- 15928	
02	8092 X	119	-0-	-7973	-0-		117	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	8959 X	6904	-0-	-2055	-0-		45	1	5200	3	Y	1494	1455	0	39
							16	4	1643	9					
04	8670 X	7897	-0-	-773	-0-		43	1	6081	3	Y	1593	1589	0	43
							21	4	1752	9					
05	8866 X	7257	-0-	-1609	-0-		38	1	5756	3	Y	1310	1307	0	46
							22	4	1441	9					
*06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		46	1	6320	3	Y	1398	1401	0	43
							20	4	1538	9					
07	8153 X	7242	-0-	-911	-0-		32	1	5779	3	Y	1283	1290	0	36
							20	4	1411	9					
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.11233	- 15650	
02	7336 X	4624	-0-	-2712	-0-		22	1	3543	3	Y	952	978	0	34
							12	4	1047	9					
03	7719 X	523	-0-	-7196	-0-		3	1	395	3	Y	113	144	0	3
							1	4	124	9					
04	6840 X	2789	-0-	-4051	-0-		19	1	1973	3	Y	715	699	0	19
							10	4	787	9					
05	7068 X	2929	-0-	-4139	-0-		16	1	2279	3	Y	567	566	0	20
							10	4	624	9					
*06	6840 X	2343	-0-	-4497	-0-		13	1	1898	3	Y	388	396	0	12
							5	4	427	9					
07	5115 X	2049	-0-	-3066	-0-		12	1	1523	3	Y	461	460	0	13
							7	4	507	9					
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339	
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		3568	3	1	4	Y	943	1173	0	421
							1037	9							
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		3922	3	1	4	Y	1147	1206	0	362
							1262	9							
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		3788	3	1	4	Y	1099	898	0	563
							1209	9							
*05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		4087	3	1	4	Y	1296	1308	0	551
							1426	9							
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		3748	3	1	4	Y	937	930	0	558
							1031	9							
*07	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		3874	3	1157	9	Y	1052	1168	0	442

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725														
COMPL. DATE 11/24/2019														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	103 1	7280 3	Y	3082	3061	0		149	
						22 4	3390 9							
03	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	103 1	7496 3	Y	3095	3110	0		134	
						26 4	3405 9							
04	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	84 1	7398 3	Y	3059	3071	0		122	
						29 4	3365 9							
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	92 1	7599 3	Y	3041	3019	0		144	
						27 4	3345 9							
06	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	78 1	6640 3	Y	2782	2801	0		125	
						20 4	3060 9							
07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	114 1	7117 3	Y	2863	2842	0		146	
						29 4	3149 9							
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728														
COMPL. DATE 12/13/2019														
TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
02	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	45 1	6243 3	Y	1916	1905	0		484	
						25 4	2108 9							
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	58 1	6560 3	Y	1911	1915	0		480	
						21 4	2102 9							
04	7830 X	7731	-0-	-99	-0-	47 1	5713 3	Y	1770	1621	0		629	
						24 4	1947 9							
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	45 1	6329 3	Y	1565	1692	0		502	
						27 4	1722 9							
*06	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	74 1	7739 3	Y	2245	2300	0		447	
						31 4	2470 9							
07	8091 X	5407	-0-	-2684	-0-	28 1	4133 3	Y	1117	1123	0		441	
						17 4	1229 9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 3101H RRCID -> 287734														
COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969														
02	T. A.	824	-0-	824	824	8 1	550 3	Y	240	248	0		12	
						2 4	264 9							
03	T. A.	2361	-0-	2361	3185	22 1	1600 3	Y	666	649	0		29	
						6 4	733 9							
04	T. A.	3324	-0-	3324	6509	26 1	2248 3	Y	946	937	0		38	
						9 4	1041 9							
05	T. A.	3336	-0-	3336	9845	29 1	2245 3	Y	958	951	0		45	
						8 4	1054 9							
06	12998 X	3153	-0-	-9845	-0-	25 1	2144 3	Y	889	894	0		40	
						6 4	978 9							
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	26 1	1556 3	Y	648	655	0		33	
						7 4	713 9							
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287736														
COMPL. DATE 04/04/2018														
TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921														
02	5012 X	4557	-0-	-455	-0-	3675 3	1 4	Y	801	804	0		17	
						881 9								
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	4523 3	1 4	Y	1076	1068	0		25	
						1184 9								
04	5370 X	4384	-0-	-986	-0-	3185 3	1 4	Y	1089	1098	0		16	
						1198 9								
*05	5549 X	2971	-0-	-2578	-0-	1926 3	1045 9	Y	950	949	0		17	
06	5370 X	2216	-0-	-3154	-0-	1950 3	266 9	Y	242	247	0		12	
07	5549 X	5395	-0-	-154	-0-	4427 3	968 9	Y	880	871	0		21	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PDEH LLC				//CONT.//	646827														
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID	-> 287755	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.11175	- 15403					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			4					Y	-0-					-0-
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	1H	RRCID	-> 287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.11110	- 21066					
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-		931	1	1861	3	Y	301	295	0				11
								4	4	331	9								
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-		732	1	924	3	Y	182	188	0				5
								2	4	200	9								
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-		728	1	945	3	Y	58	61	0				2
								1	4	64	9								
05	1736	X	1239	-0-	-497	-0-		660	1	576	3	Y	3	5	0				-0-
								3	9										
*06	1680	X	198	-0-	-1482	-0-		198	1			Y	-0-						-0-
07	1736	X	264	-0-	-1472	-0-		264	1			Y	-0-						-0-
MONROE STATE 1-4 WRD				WELL #:	1H	RRCID	-> 287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.12216	- 14913					
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-		2839	3	1	4	Y	781	1011	0				492
								859	9										
03	3441	X	678	-0-	-2763	-0-		470	3	208	9	Y	189	6	0				675
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	-0-						675
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	-0-						675
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	-0-						675
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	-0-						675
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID	-> 288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	- 15899					
02	6748	X	6655	-0-	-93	-0-		5525	3	1	4	Y	1026	1034	0				22
								1129	9										
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-		5769	3	1	4	Y	1444	1432	0				34
								1588	9										
04	7410	X	7175	-0-	-235	-0-		5875	3	1	4	Y	1181	1197	0				18
								1299	9										
*05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-		6319	3	1	4	Y	1805	1791	0				32
								1986	9										
06	7410	X	5524	-0-	-1886	-0-		4280	3	1	4	Y	1130	1105	0				57
								1243	9										
07	7409	X	5623	-0-	-1786	-0-		4212	3	1411	9	Y	1283	1309	0				31
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	4H	RRCID	-> 288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11020	- 21976					
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-		7573	3	1	4	Y	1526	1522	0				32
								1679	9										
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-		8595	3	1	4	Y	1902	1890	0				44
								2092	9										
04	9000	X	8891	-0-	-109	-0-		6888	3	2	4	Y	1819	1836	0				27
								2001	9										
*05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-		1	1	8487	3	Y	2294	2281	0				40
								1	4	2523	9								
06	10350	X	9884	-0-	-466	-0-		1	1	8309	3	Y	1430	1398	0				72
								1	4	1573	9								
07	10695	X	9572	-0-	-1123	-0-		1	1	7721	3	Y	1682	1714	0				40
								1850	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD					
PDEH LLC																				
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW																				
WELL #: 3H RRCID -> 288478																				
COMPL. DATE 10/09/2019																				
TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9156	X	5908	-0-	-3248	-0-		690	1	3803	3	Y	1272	1274	0					45
								16	4	1399	9									
03	10137	X	3462	-0-	-6675	-0-		495	1	2170	3	Y	717	743	0					19
								8	4	789	9									
04	9810	X	4402	-0-	-5408	-0-		600	1	2636	3	Y	1047	1038	0					28
								14	4	1152	9									
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-		545	1	5573	3	Y	1528	1503	0					53
								26	4	1681	9									
*06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-		558	1	7244	3	Y	1913	1907	0					59
								27	4	2104	9									
*07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-		561	1	7227	3	Y	1986	1989	0					56
								31	4	2185	9									

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW																				
WELL #: 1H RRCID -> 288479																				
COMPL. DATE 10/09/2019																				
TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958																				
02	11676	X	3905	-0-	-7771	-0-		316	1	2662	3	Y	833	836	0					30
								11	4	916	9									
03	12927	X	4071	-0-	-8856	-0-		553	1	2603	3	Y	824	832	0					22
								9	4	906	9									
04	12510	X	1185	-0-	-11325	-0-		303	1	638	3	Y	219	235	0					6
								3	4	241	9									
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-		612	1	6253	3	Y	1564	1516	0					54
								27	4	1720	9									
*06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-		561	1	7875	3	Y	1993	1986	0					61
								28	4	2192	9									
*07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-		557	1	6194	3	Y	1822	1832	0					51
								28	4	2004	9									

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW																				
WELL #: 2H RRCID -> 288480																				
COMPL. DATE 10/09/2019																				
TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958																				
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-		713	1	9523	3	Y	2260	2257	0					80
								29	4	2486	9									
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-		724	1	8726	3	Y	2099	2124	0					55
								23	4	2309	9									
04	10650	X	3909	-0-	-6741	-0-		447	1	2713	3	Y	673	710	0					18
								9	4	740	9									
05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-		476	1	8833	3	Y	2192	2134	0					76
								37	4	2411	9									
*06	13650	X	11170	-0-	-2480	-0-		561	1	8401	3	Y	1982	1997	0					61
								28	4	2180	9									
*07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-		558	1	12126	3	Y	1844	1853	0					52
								29	4	2028	9									

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW																				
WELL #: 4H RRCID -> 288482																				
COMPL. DATE 10/09/2019																				
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604																				
02	4508	X	231	-0-	-4277	-0-		231	1			Y	-0-							-0-
03	4991	X	1086	-0-	-3905	-0-		392	1	425	3	Y	242	236	0					6
								3	4	266	9									
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-		437	1	1847	3	Y	726	712	0					20
								10	4	799	9									
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-		478	1	5775	3	Y	1495	1463	0					52
								26	4	1645	9									
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-		553	1	6520	3	Y	1745	1743	0					54
								24	4	1920	9									
*07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-		556	1	5922	3	Y	1752	1757	0					49
								27	4	1927	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827												
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	5H	RRCID ->	288715	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10910	-	15863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289061	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11844	-	22140		
02	29968 X	29968	-0-	-0-	-0-	251	1	21358	3	Y	7549	7284	0			364	
						55	4	8304	9								
03	21395 X	21395	-0-	-0-	-0-	178	1	15258	3	Y	5376	5507	0			233	
						45	4	5914	9								
04	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	122	1	13149	3	Y	4419	4475	0			177	
						42	4	4861	9								
05	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0			221	
						41	4	5132	9								
06	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	110	1	12866	3	Y	3958	4002	0			177	
						28	4	4354	9								
07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	156	1	12227	3	Y	3919	3896	0			200	
						40	4	4311	9								

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289071	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.11254	-	16215		
02	5908 X	773	-0-	-5135	-0-	116	1	389	3	Y	241	245	0			9	
						3	4	265	9								
03	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	922	1	3866	3	Y	1387	1359	0			37	
						15	4	1526	9								
04	6330 X	3207	-0-	-3123	-0-	834	1	1546	3	Y	743	760	0			20	
						10	4	817	9								
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0			33	
						16	4	1055	9								
*06	6120 X	4528	-0-	-1592	-0-	884	1	2766	3	Y	788	797	0			24	
						11	4	867	9								
07	6324 X	5894	-0-	-430	-0-	887	1	3725	3	Y	1149	1141	0			32	
						18	4	1264	9								

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	2H	RRCID ->	289072	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11265	-	16242		
02	5712 X	5707	-0-	-5	-0-	895	1	3565	3	Y	1120	1128	0			40	
						15	4	1232	9								
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	689	1	4226	3	Y	1327	1332	0			35	
						14	4	1460	9								
04	6480 X	2874	-0-	-3606	-0-	534	1	1626	3	Y	641	659	0			17	
						9	4	705	9								
05	6696 X	3988	-0-	-2708	-0-	581	1	2640	3	Y	686	679	0			24	
						12	4	755	9								
*06	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	568	1	5224	3	Y	1208	1195	0			37	
						17	4	1329	9								
07	6386 X	4014	-0-	-2372	-0-	678	1	2548	3	Y	706	723	0			20	
						11	4	777	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:		3H	RRCID -> 289073	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	9604 X	9136	-0-	-468	-0-	514 29	1 4	6142 2451	3 9	Y	2228	2239 0		79	
03	9362 X	2880	-0-	-6482	-0-	415 7	1 4	1781 677	3 9	Y	615	678 0		16	
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	556 31	1 4	6264 2498	3 9	Y	2271	2225 0		62	
05	10106 X	9364	-0-	-742	-0-	554 35	1 4	6536 2239	3 9	Y	2035	2026 0		71	
*06	9780 X	9569	-0-	-211	-0-	549 30	1 4	6657 2333	3 9	Y	2121	2127 0		65	
*07	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	573 38	1 4	7204 2675	3 9	Y	2432	2428 0		69	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:		3H	RRCID -> 289074	COMPL.	DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10967	PERF.11501	- 16495		
02	5852 X	4714	-0-	-1138	-0-	887 10	1 4	2992 825	3 9	Y	750	763 0		27	
03	5766 X	2072	-0-	-3694	-0-	526 3	1 4	1221 322	3 9	Y	293	312 0		8	
04	5850 X	3794	-0-	-2056	-0-	668 9	1 4	2352 765	3 9	Y	695	684 0		19	
05	6045 X	870	-0-	-5175	-0-	268 2	1 4	445 155	3 9	Y	141	155 0		5	
*06	5850 X	2768	-0-	-3082	-0-	612 8	1 4	1541 607	3 9	Y	552	540 0		17	
07	5208 X	1858	-0-	-3350	-0-	535 5	1 4	997 321	3 9	Y	292	301 0		8	
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 289116	COMPL.	DATE 01/30/2020	TOTAL	DEPTH 11504	PERF.11903	- 21888		
02	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	154 33	1 4	15244 5077	3 9	Y	4615	4591 0		223	
03	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	135 34	1 4	12988 4484	3 9	Y	4076	4122 0		177	
04	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	110 38	1 4	13222 4388	3 9	Y	3989	4007 0		159	
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	117 34	1 4	12195 4224	3 9	Y	3840	3817 0		182	
06	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	99 25	1 4	12357 3902	3 9	Y	3547	3570 0		159	
07	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	166 43	1 4	11941 4591	3 9	Y	4174	4120 0		213	
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:		2H	RRCID -> 289639	COMPL.	DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11258	- 21431		
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	488 14	1 4	4516 1208	3 9	Y	1098	1114 0		39	
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	551 14	1 4	6027 1431	3 9	Y	1301	1306 0		34	
04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	561 17	1 4	5180 1364	3 9	Y	1240	1240 0		34	
05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	499 22	1 4	4883 1419	3 9	Y	1290	1279 0		45	
*06	5670 X	2035	-0-	-3635	-0-	391 5	1 4	1250 389	3 9	Y	354	388 0		11	
*07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	528 20	1 4	6786 1426	3 9	Y	1296	1270 0		37	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11611 - 21919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	AMT	
02	9520 X	7931	-0-	-1589	-0-	505	1	5380	3	Y	1838	1846	0
						24	4	2022	9				65
03	10540 X	9669	-0-	-871	-0-	579	1	6604	3	Y	2238	2244	0
						24	4	2462	9				59
04	10200 X	8226	-0-	-1974	-0-	510	1	5712	3	Y	1800	1810	0
						24	4	1980	9				49
05	10013 X	6488	-0-	-3525	-0-	538	1	4294	3	Y	1483	1480	0
						25	4	1631	9				52
*06	9360 X	1843	-0-	-7517	-0-	260	1	1159	3	Y	381	421	0
						5	4	419	9				12
07	9672 X	8353	-0-	-1319	-0-	536	1	6018	3	Y	1613	1579	0
						25	4	1774	9				46
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.11057 - 15220
02	T. A.	122	-0-	122	122	77	3	45	9	Y	41		742
03	T. A.	437	-0-	437	559	257	3	180	9	Y	164		906
04	T. A.	19	-0-	19	578	10	3	9	9	Y	8		914
05	T. A.	15	-0-	15	593	3	3	12	9	Y	11		925
06	602 X	9	-0-	-593	-0-	6	3	3	9	Y	3		928
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	Y	3		931
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	11181	PERF.11415 - 15897
02	T. A.	5430	-0-	5430	5430	4135	3	1	4	Y	1176	1180	0
						1294	9						25
03	T. A.	6323	-0-	6323	11753	4706	3	1	4	Y	1469	1460	0
						1616	9						34
04	T. A.	6168	-0-	6168	17921	4606	3	2	4	Y	1418	1431	0
						1560	9						21
*05	T. A.	6207	-0-	6207	24128	4478	3	1	4	Y	1571	1564	0
						1728	9						28
*06	30007 X	5879	-0-	-24128	-0-	4671	3	1	4	Y	1097	1070	0
						1207	9						55
*07	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	5133	3	1394	9	Y	1267	1292	0
													30
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	11177	PERF.11555 - 15856
02	T. A.	4982	-0-	4982	4982	3449	3	1	4	Y	1393	1389	0
						1532	9						30
03	T. A.	5323	-0-	5323	10305	3853	3	1	4	Y	1335	1334	0
						1469	9						31
04	T. A.	5300	-0-	5300	15605	3724	3	2	4	Y	1431	1440	0
						1574	9						22
*05	T. A.	2889	-0-	2889	18494	2031	3	858	9	Y	780	788	0
06	22923 X	4429	-0-	-18494	-0-	3365	3	1	4	Y	966	931	0
						1063	9						14
07	3720 X	2787	-0-	-933	-0-	2082	3	705	9	Y	641	675	0
													49
													15
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	11129	PERF.11385 - 16032
02	289 X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-		492
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		492
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		492
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2 0	490
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		490
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		490

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	290001	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11046	PERF.11386	-	21421			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	2475	-0-	-8109	-0-			932	1	1179	3	Y	327	321	0			12
03	11718	X	4264	-0-	-7454	-0-			1266	1	2563	3	Y	392	394	0			10
04	7530	X	2564	-0-	-4966	-0-			861	1	1572	3	Y	117	124	0			3
05	7378	X	5782	-0-	-1596	-0-			1019	1	3660	3	Y	987	956	0			34
*06	4140	X	1861	-0-	-2279	-0-			931	1	696	3	Y	210	238	0			6
*07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-			1644	1	7903	3	Y	2368	2307	0			67
JOHNSON 53-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290002	COMPL.	DATE	05/09/2017	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11995	-	16690			
02	T. A.		13736	-0-	13736	13736			82	1	10911	3	Y	2477	2491	0			120
03	T. A.		15342	-0-	15342	29078			89	1	12265	3	Y	2695	2698	0			117
04	T. A.		14905	-0-	14905	43983			72	1	11930	3	Y	2616	2628	0			105
05	T. A.		5541	-0-	5541	49524			28	1	4474	3	Y	937	998	0			44
06	61372	X	11848	-0-	-49524	-0-			60	1	9388	3	Y	2168	2115	0			97
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-			130	1	15380	3	Y	3257	3188	0			166
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290017	COMPL.	DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	10917	PERF.11321	-	15196			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290018	COMPL.	DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10969	-	15464			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290093	COMPL.	DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12245	-	15976			
02	10976	X	9410	-0-	-1566	-0-			8626	3	784	9	Y	713	740	1			262
03	12152	X	10365	-0-	-1787	-0-			9508	3	857	9	Y	779	747	1			294
04	11760	X	9926	-0-	-1834	-0-			9109	3	817	9	Y	743	735	1			302
05	12152	X	9937	-0-	-2215	-0-			9120	3	817	9	Y	743	765	1			280
06	11160	X	9811	-0-	-1349	-0-			9032	3	779	9	Y	708	733	1			255
07	10416	X	9804	-0-	-612	-0-			9100	3	704	9	Y	640	709	1			186

PHANTOM (WOLFCAMP)										//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC										//CONT.// 646827									
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA										WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11082 - 21260	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE		
02	13524	X	9654	-0-	-3870	-0-			51	1	7148	3	N	2205	2218	0	78		
									29	4	2426	9							
03	14477	X	4342	-0-	-10135	-0-			32	1	3129	3	N	1063	1113	0	28		
									12	4	1169	9							
04	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-			78	1	10945	3	N	2920	2869	0	79		
									39	4	3212	9							
05	13392	X	12365	-0-	-1027	-0-			76	1	9371	3	N	2612	2600	0	91		
									45	4	2873	9							
*06	11520	X	7383	-0-	-4137	-0-			47	1	5739	3	N	1434	1481	0	44		
									20	4	1577	9							
*07	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-			90	1	12344	3	N	3571	3514	0	101		
									56	4	3928	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB										WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11190 - 21401	
02	15400	X	9677	-0-	-5723	-0-			54	1	7045	3	N	2316	2356	0	82		
									30	4	2548	9							
03	17050	X	13124	-0-	-3926	-0-			87	1	9840	3	N	2878	2884	0	76		
									31	4	3166	9							
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-			98	1	12743	3	N	3669	3645	0	100		
									49	4	4036	9							
05	15376	X	13519	-0-	-1857	-0-			82	1	10288	3	N	2819	2821	0	98		
									48	4	3101	9							
*06	14310	X	9724	-0-	-4586	-0-			73	1	7190	3	N	2209	2239	0	68		
									31	4	2430	9							
07	17484	X	14430	-0-	-3054	-0-			82	1	10703	3	N	3267	3243	0	92		
									51	4	3594	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB										WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11380 - 18777	
02	11536	X	10495	-0-	-1041	-0-			49	1	8129	3	N	2082	2061	0	74		
									27	4	2290	9							
03	12772	X	7894	-0-	-4878	-0-			47	1	6116	3	N	1558	1591	0	41		
									17	4	1714	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-			55	1	7695	3	N	2049	2034	0	56		
									28	4	2254	9							
05	11625	X	8613	-0-	-3012	-0-			51	1	6603	3	N	1754	1749	0	61		
									30	4	1929	9							
*06	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-			61	1	7007	3	N	1856	1860	0	57		
									26	4	2042	9							
07	11625	X	10067	-0-	-1558	-0-			49	1	7834	3	N	1957	1959	0	55		
									31	4	2153	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC										WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11337 - 18609	
02	18228	X	15723	-0-	-2505	-0-			89	1	11386	3	N	3817	3765	0	135		
									49	4	4199	9							
03	20088	X	14772	-0-	-5316	-0-			112	1	10550	3	N	3700	3737	0	98		
									40	4	4070	9							
04	17970	X	13829	-0-	-4141	-0-			90	1	10005	3	N	3354	3361	0	91		
									45	4	3689	9							
05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-			90	1	9386	3	N	3119	3101	0	109		
									53	4	3431	9							
*06	16860	X	10083	-0-	-6777	-0-			83	1	7223	3	N	2493	2525	0	77		
									35	4	2742	9							
07	17422	X	12833	-0-	-4589	-0-			77	1	9344	3	N	3058	3049	0	86		
									48	4	3364	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				//CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	283098	COMPL.	DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH 10295	PERF.10547	-	20368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-	-0-					Y	14	15	0			6
03	10788 X	2432	-0-	-8356	-0-	-0-	1659	2	773	9	Y	703	266	0			443
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	4484	2	1399	9	Y	1272	1064	0			651
05	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	5361	2	1390	9	Y	1264	1387	0			528
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	4019	2	1357	9	Y	1234	1046	0			716
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-					Y	51	750	0			17

GAVSTER STATE 32A				WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL.	DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10736	-	15260			
02	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	-0-	12265	2	903	9	Y	821	707	1			408
03	13733 X	11432	-0-	-2301	-0-	-0-	10560	2	872	9	Y	793	618	1			583
04	13290 X	11212	-0-	-2078	-0-	-0-	9936	2	1276	9	Y	1160	1115	1			628
05	14570 X	12055	-0-	-2515	-0-	-0-	10811	2	1244	9	Y	1131	1534	1			225
06	14100 X	6897	-0-	-7203	-0-	-0-	5970	2	927	9	Y	843	805	1			263
07	14570 X	11462	-0-	-3108	-0-	-0-	10648	2	814	9	Y	740	718	1			285

GREENWICH NW 3130				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283158	COMPL.	DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH 9620	PERF.10478	-	17838			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	350	9	Y	318	236	0			82
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	31	9	Y	28	101	0			9
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	213	9	Y	194	171	0			32
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					Y	210	202	0			40
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	19	55	0			4

LOST SADDLE 46				WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL.	DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10617	-	14579			
02	4368 X	2647	-0-	-1721	-0-	-0-	1907	2	7	4	N	666	754	1			442
							733	9									
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2	14	4	N	351	551	1			242
							386	9									
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	2	820	9	N	745	772	1			215
05	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	-0-	8871	2	325	9	N	295					510
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2	2	4	N	305	626	1			189
							336	9									
07	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	-0-	6867	2	692	9	N	629	596	1			222

TARVIN STATE 2				WELL #:	A 4H	RRCID ->	283261	COMPL.	DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10461	-	14916			
02	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	-0-	15502	2	903	9	N	821	782	1			319
03	15996 X	11073	-0-	-4923	-0-	-0-	10745	2	328	9	N	298	384	1			233
04	15480 X	8352	-0-	-7128	-0-	-0-	8196	2	156	9	N	142	190	1			185
05	16523 X	7825	-0-	-8698	-0-	-0-	7614	2	211	9	N	192					377
06	15990 X	9842	-0-	-6148	-0-	-0-	9484	2	358	9	N	325	391	1			311
07	16523 X	9666	-0-	-6857	-0-	-0-	9321	2	345	9	N	314	389	1			236

GREENWICH 57-3142				WELL #:	3H	RRCID ->	283333	COMPL.	DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 9963	PERF.16537	-	17722			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283356		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	30576 X	26912	-0-	-3664	-0-	26729	2	183	9	N	166	194	1		276
03	33852 X	3688	-0-	-30164	-0-	3654	2	34	9	N	31				307
04	28470 X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-				307
05	29791 X	22648	-0-	-7143	-0-	22640	2	8	4	N	-0-				307
*06	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	29081	2	19	4	N	136				443
						150	9								
*07	29791 X	23474	-0-	-6317	-0-	23416	2	1	4	N	52	188	1		307
						57	9								
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679															
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	7544	2	463	9	N	421	574	1		230
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3634	2	118	9	N	107	314	1		23
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1		435
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	9994	2	492	9	N	447	385	1		497
06	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	12392	2	477	9	N	434	604	1		327
07	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9510	2	498	9	N	453	401	1		379
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852															
02	7168 X	4393	-0-	-2775	-0-	3931	2	462	9	N	420	381	1		353
03	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8106	2	598	9	N	544	388	1		509
04	7680 X	7006	-0-	-674	-0-	6689	2	317	9	N	288	547	1		250
05	7719 X	6422	-0-	-1297	-0-	6178	2	244	9	N	222				472
06	8430 X	481	-0-	-7949	-0-	481	2			N	-0-	190	1		282
07	8711 X	4424	-0-	-4287	-0-	4321	2	103	9	N	94				376
GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797															
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	396	382	1		462
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	381	1		470
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	400	1		417
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	194	1		272
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1930	2	400	9	Y	364	207	1		429
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1342	2	388	9	Y	353	377	1		405
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693															
02	32592 X	18605	-0-	-13987	-0-	18223	2	33	4	N	317	389	1		347
						349	9								
03	35898 X	18164	-0-	-17734	-0-	17289	2	137	4	N	671	589	1		429
						738	9								
04	32850 X	30200	-0-	-2650	-0-	29680	2	17	4	N	457	576	1		310
						503	9								
05	33883 X	31683	-0-	-2200	-0-	31118	2	565	9	N	514	385	1		439
06	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	26908	2	476	9	N	433	529	1		343
07	31217 X	8310	-0-	-22907	-0-	8175	2	135	9	N	123	191	1		275

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283481			CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	44800 X	32768	-0-	-12032	-0-			29757	2	3011	9	Y	2737	3025	0			1021
03	49600 X	33800	-0-	-15800	-0-			30873	2	2927	9	Y	2661	2996	0			686
04	48000 X	29981	-0-	-18019	-0-			27948	2	2033	9	Y	1848	1902	0			632
05	36270 X	29646	-0-	-6624	-0-			27935	2		3	4	Y	1553	1926	0		259
								1708	9									
06	35100 X	29717	-0-	-5383	-0-			27789	2	78	4	Y	1682	1619	0			322
								1850	9									
07	36270 X	31048	-0-	-5222	-0-			29178	2	1870	9	Y	1700	1622	0			400

SUGARLOAF 74					WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773						
02	2800 N	6923	-0-	4123	4123			325	1	5616	2	N	889	956	1			439
								4	4	978	9							
03	3100 N	151	-0-	-2949	1174			5	1	146	9	N	133	190	1			382
04	2970 X	9	-0-	-2961	-0-			9	1			N	-0-					382
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-							N	-0-					382
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-							N	-0-					382
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-							N	-0-					382

TRIANGLE 75					WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280						
02	560 N	474	-0-	-86	-0-			275	2	61	4	N	125	196	1			357
								138	9									
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-			866	2	130	9	N	118	185	1			290
04	810 N	351	-0-	-459	-0-			179	2	172	9	N	156	179	1			267
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-			507	2	154	9	N	140	195	1			212
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-							N	-0-					212
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					212

KENOSHA 4441					WELL #:	1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370						
02	23044 X	20322	-0-	-2722	-0-			18706	2	2	4	N	1467	1517	1			870
								1614	9									
03	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-			23694	2	2222	9	N	2020	2126	1			764
04	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-			25042	2	47	4	N	1953	2104	1			613
								2148	9									
05	25513 X	22541	-0-	-2972	-0-			20550	2	1991	9	N	1810	1883	1			540
06	34428 X	34428	-0-	-0-	-0-			23547	2	8740	4	N	1946	1552	1			934
								2141	9									
07	26509 X	26509	-0-	-0-	-0-			24452	2	2057	9	N	1870	2056	1			748

LOST SADDLE 45					WELL #:	1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104						
02	3248 X	2004	-0-	-1244	-0-			1908	2	7	4	N	81	191	1			275
								89	9									
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-							N	433	556	1			152
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-			3531	2	684	9	N	622	559	1			215
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-							N	575	197	1			593
06	4830 X	4636	-0-	-194	-0-			4181	2	2	4	N	412	771	1			234
								453	9									
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-							N	403	476	1			161

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1489

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
					RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10661	- 18924								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	43498 X	43498	-0-	-0-	-0-	519 919	1 9	42060	2	Y			835	907	0			427
03	47957 X	38052	-0-	-9905	-0-	401 967	1 9	36684	2	Y			879	890	0			416
04	45660 X	37034	-0-	-8626	-0-	408 292	1 4	35049	2	Y			1168	1268	0			316
05	47585 X	45231	-0-	-2354	-0-	407 1000	1 9	43824	2	Y			909	919	0			306
06	46050 X	35450	-0-	-10600	-0-	345 1007	1 9	34098	2	Y			915	939	0			282
07	47585 X	40835	-0-	-6750	-0-	371 308	1 4	38928	2	Y			1116	1058	0			340
HELBING STATE 56-6			WELL #: 1H		RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL	DEPTH 10062	PERF.10504	- 14926								
02	16296 X	12400	-0-	-3896	-0-	11511 794	2 9	95	4	Y			722	857	1			618
03	18042 X	13020	-0-	-5022	-0-	11981 776	2 9	263	4	Y			705	709	1			614
04	17460 X	11013	-0-	-6447	-0-	9670 648	2 9	695	4	Y			589	566	1			637
05	14415 X	12922	-0-	-1493	-0-	12112 707	2 9	103	4	Y			643	562	1			718
06	13800 X	9657	-0-	-4143	-0-	8631 648	2 9	378	4	Y			589	671	1			636
07	13733 X	13000	-0-	-733	-0-	11958 523	2 9	519	4	Y			475	681	1			430
GREENWICH SW 3142			WELL #: B 3H		RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH 9903	PERF.10076	- 17619								
02	34832 X	22347	-0-	-12485	-0-	22347	2			Y			-0-					-0-
03	38564 X	21857	-0-	-16707	-0-	21857	2			Y			-0-					-0-
04	37320 X	22013	-0-	-15307	-0-	21089	2	924	9	Y			840	552	0			288
05	33325 X	23960	-0-	-9365	-0-	23143 814	2 9	3	4	Y			740	905	0			123
06	24960 X	24490	-0-	-470	-0-	23484 939	2 9	67	4	Y			854	814	0			163
07	26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	25738	2	1025	9	Y			932	876	0			219
GREENWICH NW 3130			WELL #: B 2H		RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 9985	PERF.10182	- 17864								
02	30296 X	15185	-0-	-15111	-0-	14297	2	888	9	Y			807	568	0			302
03	33077 X	16428	-0-	-16649	-0-	15702	2	726	9	Y			660	792	0			170
04	32010 X	14894	-0-	-17116	-0-	14297	2	597	9	Y			543	527	0			186
05	21669 X	16651	-0-	-5018	-0-	15794 855	2 9	2	4	Y			777	833	0			130
06	20970 X	16304	-0-	-4666	-0-	15665 595	2 9	44	4	Y			541	567	0			104
07	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	17515	2	697	9	Y			634	589	0			149

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #: B 1H		RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL	DEPTH 10356	PERF.10496	- 15177					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	11210 2 1799 9	7	4	N	1635	1546	1			504
03	13795 X	12852	-0-	-943	-0-	11325 2	1527	9	N	1388	1195	1			697
04	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	12105 2	1624	9	N	1476	1597	1			576
05	13795 X	12068	-0-	-1727	-0-	10719 2 1345 9	4	4	N	1223	1128	1			671
06	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	11926 2 1449 9	39	4	N	1317	1203	1			785
07	13795 X	13652	-0-	-143	-0-	12218 2	1434	9	N	1304	1378	1			711

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 1H		RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL	DEPTH 9820	PERF. 9892	- 14440					
02	21532 X	5079	-0-	-16453	-0-	4202 2	877	9	Y	797	780	1			513
03	29078 X	4784	-0-	-24294	-0-	3785 2	999	9	Y	908	726	1			695
04	16740 X	4998	-0-	-11742	-0-	4221 2 776 9	1	4	Y	705	1007	1			393
05	17298 X	1753	-0-	-15545	-0-	1342 2	411	9	Y	374	504	1			263
06	16740 X	1659	-0-	-15081	-0-	1548 2	111	9	Y	101	170	1			194
07	13082 X	8814	-0-	-4268	-0-	7997 2	817	9	Y	743	757	1			180

LOST SADDLE 4546 1U			WELL #: A 1H		RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10575	- 20697					
02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	6417 2	1054	9	Y	958	906	0			402
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	16 2			Y	16	408	0			10
04	6930 X	103	-0-	-6827	-0-	83 2	20	9	Y	18	19	0			9
05	8277 X	167	-0-	-8110	-0-	88 2	79	9	Y	72	51	0			30
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-	-0- 2	-0-		Y	-0-	30	0			-0-
07	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	10648 2	1862	9	Y	1693	1130	0			563

JEAN 38			WELL #: B 1H		RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11309	- 15964					
02	16016 X	10006	-0-	-6010	-0-	9181 2	825	9	Y	750	881	1			272
03	17608 X	7459	-0-	-10149	-0-	7112 2	347	9	Y	315	175	1			412
04	16110 X	11362	-0-	-4748	-0-	10001 2 892 9	469	4	Y	811	772	1			451
05	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	16409 2 620 9	18	4	Y	564	724	1			291
06	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	14660 2	925	9	Y	841	524	1			608
07	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	15516 2	746	9	Y	678	989	1			297

HELBING STATE 56-5			WELL #: 1H		RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 10237	PERF.10354	- 15181					
02	33572 X	18701	-0-	-14871	-0-	18179 2 494 9	28	4	Y	449	296	1			384
03	26784 X	20426	-0-	-6358	-0-	19917 2 508 9	1	4	Y	462	443	1			403
04	25920 X	15850	-0-	-10070	-0-	15606 2 241 9	3	4	Y	219	372	1			250
05	20770 X	15236	-0-	-5534	-0-	14939 2	297	9	Y	270	221	1			299
06	20040 X	12278	-0-	-7762	-0-	12078 2	200	9	Y	182	279	1			202
07	20708 X	19545	-0-	-1163	-0-	19042 2	503	9	Y	457	245	1			414

BLUE LAKES 5556			WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10017	PERF.10694	- 20589					
02	20076 X	19844	-0-	-232	-0-	18534 2	1310	9	Y	1191	1159	0			500
03	31899 X	24012	-0-	-7887	-0-	22605 2	1407	9	Y	1279	973	0			806
04	30870 X	19840	-0-	-11030	-0-	18832 2	1008	9	Y	916	1253	0			469
05	31899 X	22732	-0-	-9167	-0-	21653 2	1079	9	Y	981	1040	0			410
06	23220 X	21750	-0-	-1470	-0-	20713 2	1037	9	Y	943	806	0			547
07	23994 X	19753	-0-	-4241	-0-	18837 2	916	9	Y	833	1103	0			277

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 646832															
WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1708 X	684	-0-	-1024	-0-	472	2	212	9	Y	193	121	0		72
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2992	2	102	9	Y	93	141	0		24
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	28	0		2
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0		12
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	9	19	0		2
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0		-0
GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032															
02	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1		331
03	14694 X	3807	-0-	-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1		438
04	14220 X	12709	-0-	-1511	-0-	11656	2	273	4	Y	709	753	1		394
						780	9								
05	15624 X	12981	-0-	-2643	-0-	11640	2	1341	9	Y	1219	997	1		616
06	15120 X	10224	-0-	-4896	-0-	9398	2	5	4	Y	746	823	1		539
						821	9								
07	15624 X	6507	-0-	-9117	-0-	5739	2	768	9	Y	698	931	1		306
ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543															
02	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	28088	2	2231	9	Y	2028	2057	0		301
03	31878 X	31878	-0-	-0-	-0-	29259	2	2619	9	Y	2381	2354	0	73 1	255
04	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	26732	2	2132	9	Y	1938	1910	0		283
05	29726 X	29726	-0-	-0-	-0-	27493	2	2233	9	Y	2030	2079	0		234
06	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	26923	2	2193	9	Y	1994	1839	0		389
07	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	28187	2	2303	9	Y	2094	2159	0		324
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837															
02	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	18201	2	1783	9	Y	1621	1607	0		241
03	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	22856	2	2138	9	Y	1944	1919	0	58 1	208
04	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	20104	2	1780	9	Y	1618	1590	0		236
05	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	23012	2	1868	9	Y	1698	1738	0		196
06	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	21178	2	1750	9	Y	1591	1477	0		310
07	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	22849	2	5	4	Y	1753	1792	0		271
						1928	9								
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177															
02	18480 X	11512	-0-	-6968	-0-	10410	2	1102	9	Y	1002	939	1		499
03	18011 X	10072	-0-	-7939	-0-	9080	2	992	9	Y	902	737	1		664
04	17430 X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1		574
05	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	12389	2	1355	9	Y	1232	1561	1		245
06	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	12396	2	1066	9	Y	969	912	1		302
07	14291 X	12933	-0-	-1358	-0-	12167	2	766	9	Y	696	730	1		268
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781															
02	13048 X	9061	-0-	-3987	-0-	2875	1	5793	2	Y	357	309	1		230
						393	9								
03	14446 X	10545	-0-	-3901	-0-	3300	1	6776	2	Y	426	330	1		326
						469	9								
04	13980 X	9560	-0-	-4420	-0-	2811	1	6360	2	Y	352	482	1		196
						2	4	387	9						
05	14446 X	9487	-0-	-4959	-0-	2386	1	6596	2	Y	459	344	1		311
						505	9								
06	13980 X	10610	-0-	-3370	-0-	1991	1	8539	2	Y	73	200	1		184
						80	9								
07	14446 X	10009	-0-	-4437	-0-	2240	1	7084	2	Y	623	656	1		151
						685	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285452	COMPL. DATE 10/18/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10126	- 14739					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31108 X	15824	-0-		-15284	-0-	15195	2	629	9	Y	572	626	1			368
03	34441 X	17506	-0-		-16935	-0-	16966	2	540	9	Y	491	483	1			376
04	33330 X	15713	-0-		-17617	-0-	15127	2	4	4	Y	529	610	1			295
05	34441 X	16545	-0-		-17896	-0-	15955	2	590	9	Y	536	465	1			366
06	33330 X	10662	-0-		-22668	-0-	10438	2	224	9	Y	204	236	1			334
07	34441 X	17758	-0-		-16683	-0-	16865	2	893	9	Y	812	949	1			197

LIAM STATE 53-12					WELL #: C 4H			RRCID -> 285528	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10374	- 20381			
02	77084 X	60197	-0-		-16887	-0-	59819	2	378	9	Y	344	559	1			634
03	85343 X	66040	-0-		-19303	-0-	66016	2	24	9	Y	22	360	1			296
04	72360 X	62830	-0-		-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1			317
05	74772 X	68005	-0-		-6767	-0-	67518	2	487	9	Y	443	396	1			364
06	72090 X	59448	-0-		-12642	-0-	59072	2	376	9	Y	342	192	1			514
07	66650 X	59182	-0-		-7468	-0-	58802	2	380	9	Y	345	398	1			461

STINGER 1716					WELL #: B 1H			RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL	DEPTH	10313	PERF.10473	- 18418			
02	39816 X	39650	-0-		-166	-0-	1123	1	37033	2	Y	1358	1104	0			404
03	44082 X	42615	-0-		-1467	-0-	1494	9	479	1	Y	1650	1524	0			530
04	41520 X	38659	-0-		-2861	-0-	1815	9	826	1	Y	1125	1228	0			427
05	43098 X	43098	-0-		-0-	-0-	1238	9	1219	1	Y	1125	1195	0			357
06	41280 X	35398	-0-		-5882	-0-	1238	9	347	1	Y	1037	747	0			647
07	42656 X	39599	-0-		-3057	-0-	1141	9	528	1	Y	1466	1722	0			391
							1613	9									

YELLOW JACKET 1716					WELL #: A 2H			RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL	DEPTH	9883	PERF.10007	- 17970			
02	21102 X	21102	-0-		-0-	-0-	238	1	19291	2	Y	1430	1549	0			731
03	23932 X	18875	-0-		-5057	-0-	1573	9	190	1	Y	1241	1384	0			588
04	24630 X	19143	-0-		-5487	-0-	1365	9	193	1	Y	2029	2068	0			549
05	25451 X	19930	-0-		-5521	-0-	138	4	2232	9	Y	1495	1541	0			503
06	24630 X	14752	-0-		-9878	-0-	168	1	18117	2	Y	1701	1680	0			524
07	23095 X	19855	-0-		-3240	-0-	1645	9	129	1	Y	1865	1821	0			568
							1871	9	167	1	Y						
							139	4	2052	9							

YULE 56					WELL #: A 1H			RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.10974	- 15591			
02	12814 X	12814	-0-		-0-	-0-	12378	2	436	9	N	396	398	1			439
03	11780 X	10904	-0-		-876	-0-	10489	2	415	9	N	377					816
04	11970 X	5870	-0-		-6100	-0-	5581	2	289	9	N	263	588	1			491
05	14198 X	7215	-0-		-6983	-0-	6942	2	273	9	N	248	187	1			552
06	13740 X	10135	-0-		-3605	-0-	9721	2	414	9	N	376	386	1			542
07	14198 X	10551	-0-		-3647	-0-	10134	2	417	9	N	379	521	1			400

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 2U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED RRCID -> 286418		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	1254	-0-	-762	-0-			3 997	1 9	254	2	Y	906	540	0			463
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-							Y	-0-	463	0			-0-
04	3960 X	3301	-0-	-659	-0-			37	1	3197	2	Y	36	26	0			10
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-			27	4	40	9	Y						15
06	3960 X	2637	-0-	-1323	-0-			42	1	4492	2	Y	44	39	0			22
07	3410 X	781	-0-	-2629	-0-			48	9			Y	71	64	0			6
								26	1	2533	2	Y						
								78	9			Y						
								7	1	747	2	Y	19	35	0			
								6	4	21	9							

STINGER 1716			WELL #: A 2H			RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097						
02	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-			230	1	7581	2	Y	1288	1325	0			383
								1417	9									
03	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-			129	1	10883	2	Y	2031	1762	0			652
								2234	9									
04	9060 X	3250	-0-	-5810	-0-			64	1	2838	2	Y	316	848	0			120
								348	9									
05	9362 X	8224	-0-	-1138	-0-			206	1	6871	2	Y	1043	832	0			331
								1147	9									
06	9060 X	1905	-0-	-7155	-0-			17	1	1671	2	Y	197	405	0			123
								217	9									
07	9362 X	7624	-0-	-1738	-0-			88	1	6213	2	Y	1203	1005	0			321
								1323	9									

ARGENTINE STATE 7170 5U			WELL #: S 5H			RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223						
02	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-			7766	2	1383	9	Y	1257	1257	0			86
03	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-			7624	2	1532	9	Y	1393	1424	0			55
04	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-			10340	2	1650	9	Y	1500	1454	0			101
05	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-			12440	2	1649	9	Y	1499	1516	0			84
06	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-			10892	2	1530	9	Y	1391	1368	0			107
07	3875 X	3371	-0-	-504	-0-			2305	2	1066	9	Y	969	921	0			155

ARGENTINE STATE 7170 4U			WELL #: B 4H			RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838						
02	32097 X	32097	-0-	-0-	-0-			28439	2	3658	9	Y	3325	3346	0			227
03	31744 X	30687	-0-	-1057	-0-			26872	2	3815	9	Y	3468	3558	0			137
04	32040 X	24761	-0-	-7279	-0-			21437	2	3324	9	Y	3022	2956	0			203
05	35557 X	26505	-0-	-9052	-0-			22585	2	3920	9	Y	3564	3566	0			201
06	34410 X	23614	-0-	-10796	-0-			19965	2	3649	9	Y	3317	3263	0			255
07	35557 X	26606	-0-	-8951	-0-			23871	2	2735	9	Y	2486	2343	0			398

DONALDSON 4-54			WELL #: U 34H			RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516						
02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-			9980	2	475	9	N	432	422	0			376
03	11966 X	11765	-0-	-201	-0-			11204	2	561	9	N	510	597	0			289
04	11760 X	9586	-0-	-2174	-0-			9176	2	410	9	N	373	241	0			421
05	12152 X	8875	-0-	-3277	-0-			8505	2	4	4	N	333	210	0			544
								366	9									
06	11760 X	8799	-0-	-2961	-0-			8273	2	177	4	N	317	310	0			551
								349	9									
07	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-			11555	2	694	9	N	631	750	0			432

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927														CNTY: WARD											
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 286927														CAPACITY											
COMPL. DATE 06/13/2019														TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	43064 X	42947	-0-	-117	-0-			41605	2	1342	9	Y	1220	1128	0			936							
03	47492 X	46222	-0-	-1270	-0-			44764	2	1458	9	Y	1325	1231	0			1030							
04	46410 X	40782	-0-	-5628	-0-			39606	2	1176	9	Y	1069	992	0			1107							
05	47957 X	41245	-0-	-6712	-0-			40125	2	1120	9	Y	1018	1611	0			514							
06	46410 X	41491	-0-	-4919	-0-			40256	2	1235	9	Y	1123	967	0			670							
07	47554 X	41302	-0-	-6252	-0-			40000	2	1302	9	Y	1184	1169	0			685							
BUCKSKIN STATE 1003 2U														WELL #: A 2H RRCID -> 287018				COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10387 - 20439			
02	22484 X	18331	-0-	-4153	-0-			15364	2	2967	9	Y	2697	2917	0			353							
03	24893 X	9352	-0-	-15541	-0-			7426	2	1926	9	Y	1751	1970	0			134							
04	24090 X	13543	-0-	-10547	-0-			159	1	10528	2	Y	2596	2580	0			150							
								2856	9																
05	24893 X	10525	-0-	-14368	-0-			281	1	8701	2	Y	1403	1423	0			130							
								1543	9																
06	24090 X	3871	-0-	-20219	-0-			91	1	3220	2	Y	509	548	0			91							
								560	9																
07	20336 X	20014	-0-	-322	-0-			287	1	16549	2	Y	2881	2788	0			184							
								9	4	3169	9														
STONEMAN STATE 3927														WELL #: A 2H RRCID -> 287041				COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
BUCKSKIN STATE 1003 3U														WELL #: B 3H RRCID -> 287042				COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 10289 PERF. 10570 - 20643			
02	39620 X	38377	-0-	-1243	-0-			36130	2	2247	9	Y	2043	1928	0			267							
03	46593 X	43022	-0-	-3571	-0-			40639	2	2383	9	Y	2166	2267	0			166							
04	45090 X	12696	-0-	-32394	-0-			174	1	11555	2	Y	879	994	0			51							
								967	9																
05	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-							Y	21	70	0			2							
06	41670 X	-0-	-0-	-41670	-0-							Y	31	27	0			6							
07	43059 X	42012	-0-	-1047	-0-			683	1	39342	2	Y	1786	1678	0			114							
								22	4	1965	9														
BUCKSKIN STATE 1003 4U														WELL #: A 4H RRCID -> 287109				COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF. 10253 - 20373			
02	34186 X	34186	-0-	-0-	-0-			29273	2	4913	9	Y	4466	4418	0			584							
03	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-			26219	2	5206	9	Y	4733	4954	0			363							
04	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-			418	1	27719	2	Y	6206	6210	0			359							
								6827	9																
05	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-			772	1	23886	2	Y	2943	3029	0			273							
								3237	9																
06	31445 X	31445	-0-	-0-	-0-			733	1	26082	2	Y	4209	3728	0			754							
								4630	9																
07	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-			516	1	29741	2	Y	4190	4677	0			267							
								17	4	4609	9														
WINDY MOUNTAIN 7879 1U														WELL #: B 1H RRCID -> 287143				COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF. 10891 - 20886			
02	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-			11370	2	1551	9	Y	1410	1309	0			864							
03	22661 X	13875	-0-	-8786	-0-			12030	2	1845	9	Y	1677	2023	0			518							
04	22770 X	11518	-0-	-11252	-0-			10855	2	663	9	Y	603	710	0			411							
05	23529 X	14024	-0-	-9505	-0-			12757	2	1267	9	Y	1152	1216	0			347							
06	22770 X	18207	-0-	-4563	-0-			17209	2	998	9	Y	907	1004	0			250							
07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-			14450	2	1651	9	Y	1501	1422	0			329							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.11020	- 20699					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20216 X	-0-	-0-	-20216	-0-					Y	18	104	0		11
03	21669 X	11361	-0-	-10308	-0-	9659	2	1702	9	Y	1547	1080	0		478
04	15630 X	8322	-0-	-7308	-0-	7710	2	612	9	Y	556	655	0		379
05	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	9394	2	2087	9	Y	1897	1705	0		571
06	11010 X	9134	-0-	-1876	-0-	6701	2	2433	9	Y	2212	2173	0		610
07	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	11373	2	1828	9	Y	1662	1908	0		364

BUCKSKIN STATE 1003 1U					WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10497	- 20498				
02	53816 X	39505	-0-	-14311	-0-	37588	2	1917	9	Y	1743	1755	0		228
03	59582 X	41776	-0-	-17806	-0-	39658	2	2118	9	Y	1925	2005	0		148
04	59050 X	59050	-0-	-0-	-0-	830	1	54989	2	Y	2937	2915	0		170
						3231	9								
05	65701 X	65701	-0-	-0-	-0-	1949	1	60319	2	Y	3121	3001	0		290
						3433	9								
06	68454 X	68454	-0-	-0-	-0-	1791	1	63680	2	Y	2712	2516	0		486
						2983	9								
07	59582 X	51018	-0-	-8564	-0-	831	1	47912	2	Y	2044	2400	0		130
						27	4	2248	9						

GRIZZLY NORTH 7673B					WELL #: B 2H	RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.11089	- 21518				
02	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	14238	2	1563	9	Y	1421	1410	0		97
03	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	14918	2	1634	9	Y	1485	1523	0		59
04	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	13656	2	1527	9	Y	1388	1354	0		93
05	17515 X	13720	-0-	-3795	-0-	12717	2	1003	9	Y	912	954	0		51
06	16950 X	12420	-0-	-4530	-0-	11124	2	1296	9	Y	1178	1138	0		91
07	17515 X	8205	-0-	-9310	-0-	7467	2	738	9	Y	671	654	0		108

GRIZZLY WEST 77					WELL #: A 3H	RRCID -> 289062	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL	DEPTH 10324	PERF.11074	- 15897				
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1023	2	656	9	Y	596	583	0		85
03	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	1573	2	756	9	Y	687	664	0		108
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	490	514	0		84
05	1364 X	646	-0-	-718	-0-	114	2	532	9	Y	484	500	0		68
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	227	228	0		67
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	230	2	729	9	Y	663	694	0		36

TIN CUP 81					WELL #: 1H	RRCID -> 289089	COMPL. DATE 03/04/2016	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10449	- 14457				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

SUGARLOAF 7475 2U					WELL #: B 2H	RRCID -> 289093	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL	DEPTH 10454	PERF.11290	- 21809				
02	8260 X	4447	-0-	-3813	-0-	3829	2	618	9	Y	562	578	0		38
03	9145 X	6487	-0-	-2658	-0-	5502	2	985	9	Y	895	898	0		35
04	8850 X	2451	-0-	-6399	-0-	2054	2	397	9	Y	361	372	0		24
05	7936 X	2984	-0-	-4952	-0-	2493	2	491	9	Y	446	445	0		25
06	6300 X	1716	-0-	-4584	-0-	1362	2	354	9	Y	322	322	0		25
07	6510 X	4411	-0-	-2099	-0-	3761	2	650	9	Y	591	521	0		95

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 2H RRCID -> 289095														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3276 X	1002	-0-	-2274	-0-	465	2	537	9	Y	488	490	0	70
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	535	521	0	84
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	305	337	0	52
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	24	73	0	3
06	2370 X	690	-0-	-1680	-0-	524	2	1	4	Y	150	109	0	44
						165	9							
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	606	617	0	33
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995														
02	7196 X	6660	-0-	-536	-0-	5487	2	1173	9	Y	1066	1064	0	73
03	7316 X	6597	-0-	-719	-0-	5406	2	1191	9	Y	1083	1113	0	43
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	7355	2	1284	9	Y	1167	1132	0	78
05	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	8493	2	1362	9	Y	1238	1246	0	70
06	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	8350	2	1426	9	Y	1296	1266	0	100
07	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	7992	2	1114	9	Y	1013	951	0	162
ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133														
02	29792 X	28473	-0-	-1319	-0-	26108	2	2365	9	Y	2150	2226	0	87
03	32922 X	31031	-0-	-1891	-0-	28268	2	2763	9	Y	2512	2403	0	196
04	31620 X	30113	-0-	-1507	-0-	27676	2	140	4	Y	2088	2185	0	99
						2297	9							
05	31961 X	30136	-0-	-1825	-0-	27842	2	54	4	Y	2036	2052	0	83
						2240	9							
06	31080 X	31080	-0-	-0-	-0-	28807	2	102	4	Y	1974	1944	0	113
						2171	9							
07	31558 X	29376	-0-	-2182	-0-	27174	2	2202	9	Y	2002	1981	0	134
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732														
02	18536 X	16377	-0-	-2159	-0-	14387	2	1990	9	Y	1809	1855	0	73
03	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	19406	2	2542	9	Y	2311	2203	0	181
04	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	18107	2	92	4	Y	1840	1934	0	87
						2024	9							
05	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	19635	2	39	4	Y	1871	1882	0	76
						2058	9							
06	21270 X	20053	-0-	-1217	-0-	18110	2	64	4	Y	1708	1686	0	98
						1879	9							
07	21979 X	18566	-0-	-3413	-0-	16718	2	1848	9	Y	1680	1666	0	112
ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430														
02	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	16227	2	1348	9	Y	1225	1251	0	49
03	24583 X	20480	-0-	-4103	-0-	18909	2	1571	9	Y	1428	1365	0	112
04	23790 X	21129	-0-	-2661	-0-	19727	2	100	4	Y	1184	1240	0	56
						1302	9							
05	24583 X	22469	-0-	-2114	-0-	21018	2	41	4	Y	1282	1286	0	52
						1410	9							
06	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	18717	2	66	4	Y	1100	1089	0	63
						1210	9							
07	21855 X	19675	-0-	-2180	-0-	18439	2	1236	9	Y	1124	1112	0	75

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 8H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 289906	COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11322 - 21743						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	-0-	18470	2	611	9	Y	555	606	0			22
03	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	-0-	21354	2	295	9	Y	268	269	0			21
04	19110 X	15115	-0-	-3995	-0-	-0-	14874	2	76	4	Y	150	164	0			7
							165	9									
05	21142 X	14860	-0-	-6282	-0-	-0-	13894	2	27	4	Y	854	826	0			35
							939	9									
06	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	-0-	27566	2	98	4	Y	992	970	0			57
							1091	9									
07	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	-0-	25697	2	1934	9	Y	1758	1698	0			117
ELKHEAD 4144			WELL #: A 5H			RRCID -> 289907	COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10812 - 21244						
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	-0-	20271	2	1797	9	Y	1634	1679	0			66
03	25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	-0-	23060	2	2111	9	Y	1919	1835	0			150
04	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	-0-	23014	2	117	4	Y	1547	1624	0			73
							1702	9									
05	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	-0-	23543	2	46	4	Y	1518	1529	0			62
							1670	9									
06	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	-0-	24528	2	87	4	Y	1656	1623	0			95
							1822	9									
07	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	-0-	24206	2	1641	9	Y	1492	1487	0			100
ELKHEAD 4144			WELL #: S 3H			RRCID -> 289928	COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL	DEPTH 10234	PERF.10469 - 20539						
02	9800 X	8835	-0-	-965	-0-	-0-	7229	2	1606	9	Y	1460	1486	0			59
03	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	-0-	12070	2	2598	9	Y	2362	2236	0			185
04	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	-0-	12240	2	62	4	Y	1888	1984	0			89
							2077	9									
05	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	-0-	12742	2	25	4	Y	1857	1870	0			76
							2043	9									
06	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	-0-	12854	2	46	4	Y	1576	1562	0			90
							1734	9									
07	13764 X	13729	-0-	-35	-0-	-0-	11878	2	1851	9	Y	1683	1661	0			112
TINMAN 8180 5U			WELL #: B 5H			RRCID -> 290128	COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL	DEPTH 10485	PERF.10427 - 17662						
02	7532 X	5174	-0-	-2358	-0-	-0-	4396	2	778	9	Y	707	516	0			318
03	8339 X	6553	-0-	-1786	-0-	-0-	5419	2	1134	9	Y	1031	1144	0			205
04	8070 X	7332	-0-	-738	-0-	-0-	6202	2	1130	9	Y	1027	1073	0			159
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	-0-	6254	2	1170	9	Y	1064	1066	0			157
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	6739	2	1034	9	Y	940	913	0			184
07	7595 X	6403	-0-	-1192	-0-	-0-	5699	2	21	4	Y	621	725	0			80
							683	9									
TINMAN 8180 4U			WELL #: A 4H			RRCID -> 290142	COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10196 - 17559						
02	17416 X	13002	-0-	-4414	-0-	-0-	11973	2	1029	9	Y	935	1101	0			266
03	18197 X	10273	-0-	-7924	-0-	-0-	9590	2	683	9	Y	621	589	0			298
04	16200 X	13635	-0-	-2565	-0-	-0-	12224	2	1411	9	Y	1283	1357	0			224
05	16740 X	7018	-0-	-9722	-0-	-0-	6390	2	628	9	Y	571	577	0			218
06	14040 X	6580	-0-	-7460	-0-	-0-	6534	2	46	9	Y	42	244	0			16
07	14508 X	9678	-0-	-4830	-0-	-0-	9547	2	131	9	Y	119	117	0			18

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 6U													//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
													WELL #: B 6H		RRCID -> 290144	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10520	- 17916		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
02		7196 X	4159	-0-	-3037	-0-	3523 2	636	9	Y	578	436	0	260								
03		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	9169 2	1250	9	Y	1136	1170	0	226								
04		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	9865 2	1194	9	Y	1085	1143	0	168								
05		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	9541 2	1224	9	Y	1113	1117	0	164								
06		10080 X	8600	-0-	-1480	-0-	7623 2	977	9	Y	888	878	0	174								
07		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	10463 2	39	4	Y	1220	1236	0	158								
							1342	9														
TINMAN 8180 8U													WELL #: A 8H		RRCID -> 290172	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL	DEPTH 10297	PERF.10294	- 17452		
02		2996 X	1699	-0-	-1297	-0-	1333 2	366	9	Y	333	256	0	150								
03		5177 X	3806	-0-	-1371	-0-	3147 2	659	9	Y	599	630	0	119								
04		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4252 2	802	9	Y	729	735	0	113								
05		5177 X	4408	-0-	-769	-0-	3684 2	724	9	Y	658	674	0	97								
06		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4046 2	559	9	Y	508	505	0	100								
07		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5283 2	19	4	Y	840	831	0	109								
							924	9														
BUCKSKIN STATE 1003 6U													WELL #: A 6H		RRCID -> 290754	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL	DEPTH 10099	PERF.10306	- 20370		
02		45388 X	36693	-0-	-8695	-0-	32774 2	3919	9	Y	3563	3551	0	313								
03		50251 X	37821	-0-	-12430	-0-	33584 2	4237	9	Y	3852	3968	0	197								
04		48630 X	39774	-0-	-8856	-0-	35338 2	4436	9	Y	4033	3987	0	243								
05		44764 X	39968	-0-	-4796	-0-	35642 2	4326	9	Y	3933	3985	0	191								
06		39420 X	21153	-0-	-18267	-0-	87 1	18249	2	Y	2561	2534	0	218								
							2817	9														
07		41168 X	37069	-0-	-4099	-0-	32967 2	4102	9	Y	3729	3651	0	296								
BUCKSKIN STATE 1003 8U													WELL #: B 8H		RRCID -> 290755	COMPL. DATE 05/31/2022	TOTAL	DEPTH 10298	PERF.10439	- 20494		
02		19180 X	16933	-0-	-2247	-0-	15569 2	1364	9	Y	1240	1246	0	109								
03		25730 X	23647	-0-	-2083	-0-	21720 2	1927	9	Y	1752	1771	0	90								
04		34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	32831 2	2071	9	Y	1883	1859	0	114								
05		32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	30550 2	1559	9	Y	1417	1462	0	69								
06		27120 X	20531	-0-	-6589	-0-	89 1	18911	2	Y	1392	1343	0	118								
							1531	9														
07		36115 X	30478	-0-	-5637	-0-	28718 2	1760	9	Y	1600	1591	0	127								
BUCKSKIN STATE 1003 5U													WELL #: A 5H		RRCID -> 290839	COMPL. DATE 06/02/2022	TOTAL	DEPTH 9942	PERF.10061	- 20145		
02		35784 X	-0-	-0-	-35784	-0-				Y	-0-	3	0	-0-								
03		13857 X	6896	-0-	-6961	-0-	6896	2		Y	-0-			-0-								
04		20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-		-0-								
05		25907 X	25907	-0-	-0-	-0-	698	1	21603	2	Y	3278	2973	0	305							
							3606	9														
06		32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	731	1	25980	2	Y	4942	4361	0	886							
							5436	9														
07		39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	567	1	32702	2	Y	5259	5810	0	335							
							18	4	5785	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 7U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	39340 X	33162	-0-	-6178	-0-	28533	2	4629	9	Y	4208	4290 0	369	
03	44361 X	42171	-0-	-2190	-0-	35892	2	6279	9	Y	5708	5785 0	292	
04	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	42742	2	7359	9	Y	6690	6578 0	404	
05	52432 X	52432	-0-	-0-	-0-	45472	2	6960	9	Y	6327	6424 0	307	
06	42570 X	21409	-0-	-21161	-0-	84	1	17662	2	Y	3330	3354 0	283	
						3663	9							
07	51894 X	25272	-0-	-26622	-0-	21156	2	4116	9	Y	3742	3728 0	297	
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424														
02	39396 X	36360	-0-	-3036	-0-	35106	2	1254	9	Y	1140	1051 0	874	
03	43493 X	39383	-0-	-4110	-0-	38068	2	1315	9	Y	1195	1140 0	929	
04	42060 X	36621	-0-	-5439	-0-	35567	2	1054	9	Y	958	894 0	993	
05	41633 X	38502	-0-	-3131	-0-	37464	2	1038	9	Y	944	1460 0	477	
06	40230 X	35000	-0-	-5230	-0-	34105	2	895	9	Y	814	805 0	486	
07	40269 X	35269	-0-	-5000	-0-	34236	2	1033	9	Y	939	882 0	543	
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691														
02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	4500	2	1108	9	Y	1007	965 0	144	
03	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	4956	2	1184	9	Y	1076	1051 0	169	
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3461	2	857	9	Y	779	815 0	133	
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5526	2	15	4	Y	937	938 0	132	
						1031	9							
06	6000 X	4302	-0-	-1698	-0-	3810	2	5	4	Y	443	444 0	131	
						487	9							
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	5768	2	1	4	Y	1019	1095 0	55	
						1121	9							
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425														
02	13944 X	11264	-0-	-2680	-0-	9021	2	2243	9	Y	2039	1932 0	291	
03	15159 X	9745	-0-	-5414	-0-	7785	2	1960	9	Y	1782	1793 0	280	
04	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	8114	2	2045	9	Y	1859	1821 0	318	
05	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	10828	2	30	4	Y	1814	1876 0	256	
						1995	9							
06	12060 X	9558	-0-	-2502	-0-	8356	2	11	4	Y	1083	1018 0	321	
						1191	9							
07	12462 X	11842	-0-	-620	-0-	9991	2	1	4	Y	1682	1912 0	91	
						1850	9							
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144														
02	30688 X	28747	-0-	-1941	-0-	25302	2	3445	9	Y	3132	3204 0	301	
03	33108 X	26398	-0-	-6710	-0-	22878	2	3520	9	Y	3200	3246 0	255	
04	31800 X	28037	-0-	-3763	-0-	24311	2	35	4	Y	3355	3314 0	296	
						3691	9							
05	32860 X	30306	-0-	-2554	-0-	26732	2	3574	9	Y	3249	3174 0	371	
06	31800 X	29176	-0-	-2624	-0-	26141	2	22	4	Y	2739	2810 0	300	
						3013	9							
07	31868 X	23834	-0-	-8034	-0-	20974	2	2860	9	Y	2600	2589 0	311	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD SOUTH 6972														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	24640 X	23589	-0-	-1051	-0-	20859	2	2730	9	Y	2482	2520 0	239	
03	27187 X	21254	-0-	-5933	-0-	18599	2	2655	9	Y	2414	2461 0	192	
04	25110 X	22732	-0-	-2378	-0-	19889	2	28	4	Y	2559	2525 0	226	
						2815	9							
05	26133 X	22731	-0-	-3402	-0-	20167	2	2564	9	Y	2331	2291 0	266	
06	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	2113	2147 0	232	
07	26133 X	16291	-0-	-9842	-0-	14058	2	2233	9	Y	2030	2019 0	243	
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013														
02	14308 X	14066	-0-	-242	-0-	11712	2	2354	9	Y	2140	2188 0	206	
03	17205 X	16810	-0-	-395	-0-	14053	2	2757	9	Y	2506	2512 0	200	
04	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	19058	2	27	4	Y	2626	2594 0	232	
						2889	9							
05	17205 X	16821	-0-	-384	-0-	14326	2	2495	9	Y	2268	2241 0	259	
06	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	16554	2	14	4	Y	2100	2129 0	230	
						2310	9							
07	22723 X	12570	-0-	-10153	-0-	10249	2	2321	9	Y	2110	2088 0	252	
ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940														
02	26124 X	24995	-0-	-1129	-0-	21462	2	3533	9	Y	3212	3227 0	104	
03	28956 X	28956	-0-	-0-	-0-	25197	2	3759	9	Y	3417	3421 0	100	
04	26670 X	25369	-0-	-1301	-0-	21954	2	43	4	Y	3065	3093 0	72	
						3372	9							
05	27745 X	26929	-0-	-816	-0-	23287	2	10	4	Y	3302	3299 0	75	
						3632	9							
06	28080 X	26082	-0-	-1998	-0-	22519	2	25	4	Y	3216	3171 0	120	
						3538	9							
07	29016 X	25072	-0-	-3944	-0-	21331	2	3741	9	Y	3401	3392 0	129	
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413														
02	13860 X	13288	-0-	-572	-0-	12136	2	1152	9	Y	1047	1086 0	77	
03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	14297	2	1208	9	Y	1098	1087 0	88	
04	14850 X	13960	-0-	-890	-0-	12795	2	1165	9	Y	1059	1020 0	127	
05	14880 X	13669	-0-	-1211	-0-	12605	2	1064	9	Y	967	988 0	106	
06	15000 X	14489	-0-	-511	-0-	13360	2	1129	9	Y	1026	985 0	147	
07	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	16496	2	1065	9	Y	968	996 0	119	
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519														
02	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	17545	2	1037	9	Y	943	968 0	69	
03	17825 X	12627	-0-	-5198	-0-	11651	2	976	9	Y	887	885 0	71	
04	17250 X	15377	-0-	-1873	-0-	14399	2	978	9	Y	889	854 0	106	
05	17825 X	14690	-0-	-3135	-0-	13855	2	835	9	Y	759	782 0	83	
06	17250 X	16223	-0-	-1027	-0-	15270	2	953	9	Y	866	825 0	124	
07	17825 X	5519	-0-	-12306	-0-	4694	2	825	9	Y	750	782 0	92	
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971														
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	961	996 0	71	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	254 0	16	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	634	574 0	76	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	865 0	97	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	901	869 0	129	
07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	8964	2	892	9	Y	811	840 0	100	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: A 8H					RRCID -> 291906					COMPL. DATE 05/17/2021				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	4710	2	1077	9	Y	979	1008	0	72
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	3509	2	1135	9	Y	1032	1021	0	83
04	4710 X	3702	-0-	-1008	-0-	2660	2	1042	9	Y	947	917	0	113
05	6417 X	4364	-0-	-2053	-0-	3408	2	956	9	Y	869	887	0	95
06	6210 X	3923	-0-	-2287	-0-	3001	2	922	9	Y	838	813	0	120
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5829	2	1019	9	Y	926	932	0	114
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: S 3H					RRCID -> 291917					COMPL. DATE 05/17/2021				
02	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9354	2	2248	9	Y	2044	2059	0	150
03	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	9867	2	1978	9	Y	1798	1804	0	144
04	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	8587	2	1696	9	Y	1542	1502	0	184
05	11005 X	5930	-0-	-5075	-0-	4909	2	1021	9	Y	928	1011	0	101
06	10650 X	6976	-0-	-3674	-0-	5621	2	1355	9	Y	1232	1157	0	176
07	11005 X	6390	-0-	-4615	-0-	5283	2	1107	9	Y	1006	1058	0	124
ARGENTINE STATE 7170 15U														
WELL #: B 15H					RRCID -> 291923					COMPL. DATE 03/10/2022				
02	23800 X	22765	-0-	-1035	-0-	19047	2	3718	9	Y	3380	3400	0	109
03	25234 X	17083	-0-	-8151	-0-	13911	2	3172	9	Y	2884	2909	0	84
04	25140 X	15966	-0-	-9174	-0-	12754	2	25	4	Y	2897	2913	0	68
05	25978 X	21510	-0-	-4468	-0-	17781	2	8	4	Y	3383	3374	0	77
06	25140 X	19749	-0-	-5391	-0-	16245	2	18	4	Y	3169	3128	0	118
07	25265 X	18247	-0-	-7018	-0-	15131	2	3116	9	Y	2833	2844	0	107
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U														
WELL #: B 2H					RRCID -> 291926					COMPL. DATE 04/08/2022				
02	57792 X	47134	-0-	-10658	-0-	42488	2	4646	9	Y	4224	4198	0	178
03	60853 X	55077	-0-	-5776	-0-	50734	2	4343	9	Y	3948	3942	0	184
04	58890 X	53122	-0-	-5768	-0-	48608	2	4514	9	Y	4104	4085	0	203
05	60853 X	58302	-0-	-2551	-0-	53407	2	4895	9	Y	4450	4398	0	255
06	55141 X	55141	-0-	-0-	-0-	50625	2	4516	9	Y	4105	4206	0	154
07	55118 X	54662	-0-	-456	-0-	50385	2	4277	9	Y	3888	3624	0	418
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U														
WELL #: A 1H					RRCID -> 291934					COMPL. DATE 04/08/2022				
02	53648 X	41270	-0-	-12378	-0-	36691	2	4579	9	Y	4163	4157	0	175
03	59272 X	25285	-0-	-33987	-0-	22510	2	2775	9	Y	2523	2580	0	118
04	55440 X	51769	-0-	-3671	-0-	46149	2	5620	9	Y	5109	4974	0	253
05	54002 X	51679	-0-	-2323	-0-	46221	2	5458	9	Y	4962	4931	0	284
06	55387 X	55387	-0-	-0-	-0-	49679	2	5708	9	Y	5189	5278	0	195
07	54619 X	54619	-0-	-0-	-0-	49146	2	5473	9	Y	4975	4635	0	535
GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: A 5H					RRCID -> 291947					COMPL. DATE 05/17/2021				
02	15988 X	15125	-0-	-863	-0-	12957	2	2168	9	Y	1971	2033	0	145
03	17670 X	17100	-0-	-570	-0-	14828	2	2272	9	Y	2065	2044	0	166
04	16380 X	15459	-0-	-921	-0-	13344	2	2115	9	Y	1923	1859	0	230
05	16771 X	14423	-0-	-2348	-0-	12539	2	1884	9	Y	1713	1756	0	187
06	16560 X	11361	-0-	-5199	-0-	9454	2	1907	9	Y	1734	1673	0	248
07	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	1848	1869	0	227

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD NORTH 6972																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21224 X	16608	-0-	-	-4616	-0-		14042	2	2566	9	Y	2333	2404	0			224
03	23374 X	17811	-0-	-	-5563	-0-		14898	2	2913	9	Y	2648	2661	0			211
04	19156 X	19156	-0-	-	-0-	-0-		16116	2	23	4	Y	2743	2712	0			242
								3017	9									
05	21104 X	21104	-0-	-	-0-	-0-		18086	2	3018	9	Y	2744	2672	0			314
06	24558 X	24558	-0-	-	-0-	-0-		22149	2	19	4	Y	2173	2249	0			238
								2390	9									
07	19809 X	17301	-0-	-	-2508	-0-		14981	2	2320	9	Y	2109	2095	0			252
ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127																		
02	33943 X	33943	-0-	-	-0-	-0-		29711	2	4232	9	Y	3847	3870	0			124
03	36915 X	36915	-0-	-	-0-	-0-		32148	2	4767	9	Y	4334	4331	0			127
04	35310 X	33982	-0-	-	-1328	-0-		1	1	29716	2	Y	3824	3861	0			90
								59	4	4206	9							
05	37665 X	30760	-0-	-	-6905	-0-		26639	2	12	4	Y	3735	3740	0			85
								4109	9									
06	36450 X	28390	-0-	-	-8060	-0-		24412	2	27	4	Y	3592	3543	0			134
								3951	9									
07	37665 X	29882	-0-	-	-7783	-0-		25824	2	4058	9	Y	3689	3683	0			140
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567																		
02	26796 X	23063	-0-	-	-3733	-0-		674	1	18991	2	Y	3089	3028	0			268
								3398	9									
03	29419 X	24576	-0-	-	-4843	-0-		20826	2	3750	9	Y	3409	3430	0			247
04	23010 X	21177	-0-	-	-1833	-0-		17166	2	391	4	Y	3291	3332	0			206
								3620	9									
05	25730 X	24099	-0-	-	-1631	-0-		20628	2	31	4	Y	3127	3002	0			331
								3440	9									
06	24900 X	19435	-0-	-	-5465	-0-		17226	2	2209	9	Y	2008	2170	0			169
07	25730 X	25515	-0-	-	-215	-0-		22563	2	2952	9	Y	2684	2643	0			210
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620																		
02	41692 X	27104	-0-	-	-14588	-0-		884	1	24900	2	Y	1200	1187	0			104
								1320	9									
03	46035 X	34237	-0-	-	-11798	-0-		32524	2	1713	9	Y	1557	1548	0			113
04	35790 X	29347	-0-	-	-6443	-0-		27257	2	620	4	Y	1336	1365	0			84
								1470	9									
05	36983 X	29191	-0-	-	-7792	-0-		27753	2	43	4	Y	1268	1218	0			134
								1395	9									
06	35790 X	28445	-0-	-	-7345	-0-		27184	2	1261	9	Y	1146	1184	0			96
07	34286 X	24327	-0-	-	-9959	-0-		23021	2	1306	9	Y	1187	1190	0			93
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531																		
02	29104 X	29104	-0-	-	-0-	-0-		878	1	24747	2	Y	3163	3116	0			274
								3479	9									
03	34561 X	34561	-0-	-	-0-	-0-		30358	2	4203	9	Y	3821	3818	0			277
04	38777 X	38777	-0-	-	-0-	-0-		33621	2	765	4	Y	3992	4019	0			250
								4391	9									
05	37119 X	37119	-0-	-	-0-	-0-		33250	2	51	4	Y	3471	3354	0			367
								3818	9									
06	33540 X	13724	-0-	-	-19816	-0-		12246	2	1478	9	Y	1344	1598	0			113
07	40145 X	20129	-0-	-	-20016	-0-		17399	2	2730	9	Y	2482	2401	0			194

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 6H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 293023	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10848	- 20915						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	54908 X	30478	-0-	-24430	-0-	149 4258 9	1	26071	2	Y	3871	3947	0			227
03	60729 X	40057	-0-	-20672	-0-	188 5387 9	1	34482	2	Y	4897	4795	0			329
04	48600 X	42686	-0-	-5914	-0-	121 4959 9	1	37606	2	Y	4508	4523	0			314
05	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	243 4646 9	1	39850	2	Y	4224	4091	0			447
06	43530 X	36589	-0-	-6941	-0-	198 212 4	1	32618	2	Y	3237	3435	0			249
07	44981 X	40417	-0-	-4564	-0-	199 4692 9	1	35526	2	Y	4265	4311	0			203
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 21HU	RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH 10132	PERF.10227	- 19977						
02	22596 X	16073	-0-	-6523	-0-	460 2649 9	1	12964	2	Y	2408	2435	0			209
03	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	23514 20500 2	2	5082	9	Y	4620	4494	0			335
04	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	5082 27079 9	2	466	4	Y	4620	4665	0			290
05	32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	5100 28960 9	2	41	4	Y	4636	4436	0			490
06	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	37661 2	2	4529	9	Y	4117	4261	0			346
07	42210 X	42210	-0-	-0-	-0-		2	4549	9	Y	4135	4158	0			323
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 6H	RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH 10411	PERF. 9375	- 15080						
02	13216 X	9505	-0-	-3711	-0-	282 1278 9	1	7945	2	Y	1162	1171	0			101
03	14508 X	12682	-0-	-1826	-0-	11156 9296 2	2	1526	9	Y	1387	1387	0			101
04	14070 X	10784	-0-	-3286	-0-	1276 6048 9	2	212	4	Y	1160	1188	0			73
05	14539 X	6952	-0-	-7587	-0-	895 4376 2	2	9	4	Y	814	801	0			86
06	14070 X	5158	-0-	-8912	-0-	7585 2	2	782	9	Y	711	737	0			60
07	12710 X	9021	-0-	-3689	-0-		2	1436	9	Y	1305	1263	0			102
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 4HU	RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10556	- 14800						
02	24388 X	18835	-0-	-5553	-0-	610 1043 9	1	17182	2	Y	948	934	0			82
03	26908 X	22895	-0-	-4013	-0-	21582 26829 2	2	1313	9	Y	1194	1189	0			87
04	28673 X	28673	-0-	-0-	-0-	1233 21853 2	2	611	4	Y	1121	1138	0			70
05	26598 X	23096	-0-	-3502	-0-	1210 11651 2	2	33	4	Y	1100	1054	0			116
06	24060 X	12394	-0-	-11666	-0-	9433 2	2	743	9	Y	675	734	0			57
07	29636 X	10160	-0-	-19476	-0-		2	727	9	Y	661	666	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	40208	X	29661	-0-	-10547	-0-	147 1	25683	2	Y	3483	3403	0	204
							3831 9							
03	44454	X	33370	-0-	-11084	-0-	157 1	28769	2	Y	4040	3973	0	271
							4444 9							
04	30390	X	29970	-0-	-420	-0-	84 1	26137	2	Y	3408	3442	0	237
							3749 9							
05	31465	X	18109	-0-	-13356	-0-	93 1	15225	2	Y	2537	2505	0	269
							2791 9							
06	34470	X	24622	-0-	-9848	-0-	116 1	19111	2	Y	4792	4692	0	369
							124 4	5271 9						
07	52183	X	52183	-0-	-0-	-0-	257 1	45907	2	Y	5472	5580	0	261
							6019 9							
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642														
02	42868	X	35179	-0-	-7689	-0-	172 1	29973	2	Y	4576	4616	0	268
							5034 9							
03	47430	X	43616	-0-	-3814	-0-	209 1	38279	2	Y	4662	4617	0	313
							5128 9							
04	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	110 1	34126	2	Y	4451	4454	0	310
							4896 9							
05	38795	X	38795	-0-	-0-	-0-	210 1	34305	2	Y	3891	3789	0	412
							4280 9							
06	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	275 1	45426	2	Y	4438	4508	0	342
							295 4	4882 9						
07	41540	X	40043	-0-	-1497	-0-	194 1	34733	2	Y	4651	4771	0	222
							5116 9							
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900														
02	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	93 1	16200	2	Y	2016	1951	0	118
							2218 9							
03	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	128 1	23434	2	Y	2364	2323	0	159
							2600 9							
04	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	66 1	20710	2	Y	2043	2060	0	142
							2247 9							
05	22785	X	9296	-0-	-13489	-0-	53 1	8621	2	Y	565	647	0	60
							622 9							
06	24390	X	9436	-0-	-14954	-0-	53 1	8774	2	Y	502	523	0	39
							57 4	552 9						
07	25203	X	6817	-0-	-18386	-0-	34 1	6125	2	Y	598	608	0	29
							658 9							
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203														
02	54936	X	43052	-0-	-11884	-0-	217 1	37882	2	Y	4503	4561	0	264
							4953 9							
03	58962	X	44935	-0-	-14027	-0-	215 1	39331	2	Y	4899	4834	0	329
							5389 9							
04	53010	X	45553	-0-	-7457	-0-	128 1	39870	2	Y	5050	5027	0	352
							5555 9							
05	45074	X	35923	-0-	-9151	-0-	195 1	31833	2	Y	3541	3518	0	375
							3895 9							
06	56984	X	56984	-0-	-0-	-0-	309 1	50986	2	Y	4871	4871	0	375
							331 4	5358 9						
07	46841	X	40752	-0-	-6089	-0-	200 1	35914	2	Y	4216	4390	0	201
							4638 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 6U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 6H	ASSOCIATED RRCID -> 293421	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL	DEPTH 10069	PERF.11180	- 22791	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	45528 X	35982	-0-	-	-9546	-0-	32176	2	3806	9	Y	3460	3415 0		146
03	50313 X	46739	-0-	-	-3574	-0-	41406	2	5333	9	Y	4848	4768 0		226
04	47580 X	44815	-0-	-	-2765	-0-	39907	2	4908	9	Y	4462	4467 0		221
05	48020 X	48020	-0-	-	-0-	-0-	43331	2	4689	9	Y	4263	4240 0		244
06	45270 X	42510	-0-	-	-2760	-0-	38024	2	4486	9	Y	4078	4169 0		153
07	46779 X	44196	-0-	-	-2583	-0-	39463	2	4733	9	Y	4303	3994 0		462
REDHORN 4303 UNIT					WELL #: A 5H	RRCID -> 293422	COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10546	- 20451	
02	33824 X	23954	-0-	-	-9870	-0-	118	1	20516	2	Y	3018	2982 0		177
							3320	9							
03	35216 X	27123	-0-	-	-8093	-0-	127	1	23269	2	Y	3388	3338 0		227
							3727	9							
04	31650 X	24251	-0-	-	-7399	-0-	67	1	20727	2	Y	3143	3151 0		219
							3457	9							
05	25916 X	10149	-0-	-	-15767	-0-	38	1	6166	2	Y	3586	3425 0		380
							3945	9							
06	25080 X	6315	-0-	-	-18765	-0-	10	1	1645	2	Y	4226	4280 0		326
							11	4	4649	9					
07	41752 X	41752	-0-	-	-0-	-0-	204	1	36486	2	Y	4602	4709 0		219
							5062	9							
LOST KEYS 4345 4U					WELL #: A 4H	RRCID -> 293442	COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL	DEPTH 10079	PERF.10854	- 20095	
02	46522 X	46522	-0-	-	-0-	-0-	42454	2	4068	9	Y	3698	3691 0		156
03	55330 X	55330	-0-	-	-0-	-0-	50555	2	4775	9	Y	4341	4294 0		203
04	48510 X	46618	-0-	-	-1892	-0-	42603	2	4015	9	Y	3650	3672 0		181
05	51522 X	49230	-0-	-	-2292	-0-	44967	2	4263	9	Y	3875	3834 0		222
06	53580 X	48523	-0-	-	-5057	-0-	44123	2	4400	9	Y	4000	4072 0		150
07	55366 X	50180	-0-	-	-5186	-0-	45726	2	4454	9	Y	4049	3764 0		435
LOST KEYS 4345 5U					WELL #: B 5H	RRCID -> 293490	COMPL. DATE 04/09/2023				TOTAL	DEPTH 10586	PERF.10796	- 22755	
02	54992 X	43997	-0-	-	-10995	-0-	40972	2	3025	9	Y	2750	2734 0		116
03	60822 X	47758	-0-	-	-13064	-0-	44432	2	3326	9	Y	3024	2999 0		141
04	47160 X	34932	-0-	-	-12228	-0-	32388	2	2544	9	Y	2313	2339 0		115
05	48732 X	36824	-0-	-	-11908	-0-	34423	2	2401	9	Y	2183	2173 0		125
06	47160 X	47018	-0-	-	-142	-0-	44562	2	2456	9	Y	2233	2274 0		84
07	48732 X	48393	-0-	-	-339	-0-	45772	2	2621	9	Y	2383	2211 0		256
KODIAK 7677 2U					WELL #: B 2H	RRCID -> 293670	COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL	DEPTH 10510	PERF.11061	- 20069	
02	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KODIAK 7677 4U					WELL #: A 4H	RRCID -> 293807	COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL	DEPTH 10252	PERF.10746	- 19674	
02	11181 X	11181	-0-	-	-0-	-0-	8944	2	2237	9	Y	2034	2058 0		149
03	11016 X	11016	-0-	-	-0-	-0-	9014	2	2002	9	Y	1820	1823 0		146
04	13373 X	13373	-0-	-	-0-	-0-	11283	2	2090	9	Y	1900	1819 0		227
05	12369 X	8997	-0-	-	-3372	-0-	7325	2	1672	9	Y	1520	1581 0		166
06	15420 X	15420	-0-	-	-0-	-0-	13074	2	2346	9	Y	2133	1994 0		305
07	13826 X	13378	-0-	-	-448	-0-	11571	2	1807	9	Y	1643	1746 0		202

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 1U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	11816 X	6403	-0-	-5413	-0-	4985	2	1418	9	Y	1289	1269	0	95
03	13082 X	7949	-0-	-5133	-0-	6342	2	1607	9	Y	1461	1439	0	117
04	12660 X	4585	-0-	-8075	-0-	3479	2	1106	9	Y	1005	1002	0	120
05	11501 X	309	-0-	-11192	-0-	201	2	108	9	Y	98	207	0	11
06	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	9004	2	1923	9	Y	1748	1509	0	250
07	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	7024	2	1274	9	Y	1158	1266	0	142

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797														
02	37968 X	30515	-0-	-7453	-0-	26881	2	3634	9	Y	3304	3449	0	133
03	39184 X	18594	-0-	-20590	-0-	15812	2	2782	9	Y	2529	2464	0	198
04	37680 X	26695	-0-	-10985	-0-	22489	2	114	4	Y	3720	3742	0	176
						4092	9							
05	38936 X	33347	-0-	-5589	-0-	29441	2	58	4	Y	3498	3531	0	143
						3848	9							
06	35010 X	28488	-0-	-6522	-0-	23957	2	85	4	Y	4042	3953	0	232
						4446	9							
07	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	30240	2	4213	9	Y	3830	3806	0	256

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523														
02	31584 X	30058	-0-	-1526	-0-	24853	2	5205	9	Y	4732	4878	0	191
03	34968 X	12477	-0-	-22491	-0-	9905	2	2572	9	Y	2338	2346	0	183
04	40589 X	40589	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6017	5915	0	285
						6619	9							
05	44658 X	44658	-0-	-0-	-0-	38644	2	75	4	Y	5399	5463	0	221
						5939	9							
06	48627 X	48627	-0-	-0-	-0-	42238	2	150	4	Y	5672	5568	0	325
						6239	9							
07	42067 X	38608	-0-	-3459	-0-	33255	2	5353	9	Y	4866	4866	0	325

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955														
02	25032 X	21228	-0-	-3804	-0-	17482	2	3746	9	Y	3405	3538	0	137
03	26288 X	7303	-0-	-18985	-0-	5815	2	1488	9	Y	1353	1384	0	106
04	24510 X	18146	-0-	-6364	-0-	14475	2	73	4	Y	3271	3222	0	155
						3598	9							
05	25327 X	16957	-0-	-8370	-0-	13759	2	27	4	Y	2883	2920	0	118
						3171	9							
06	22980 X	21819	-0-	-1161	-0-	18063	2	64	4	Y	3356	3282	0	192
						3692	9							
07	23560 X	19434	-0-	-4126	-0-	17270	2	2164	9	Y	1967	2028	0	131

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997														
02	37856 X	36266	-0-	-1590	-0-	31554	2	4712	9	Y	4284	4296	0	138
03	39432 X	34846	-0-	-4586	-0-	30184	2	4662	9	Y	4238	4252	0	124
04	32220 X	29111	-0-	-3109	-0-	1	1	25056	2	Y	3640	3679	0	85
						50	4	4004	9					
05	40238 X	32270	-0-	-7968	-0-	27935	2	12	4	Y	3930	3926	0	89
						4323	9							
06	38940 X	29150	-0-	-9790	-0-	25011	2	28	4	Y	3737	3687	0	139
						4111	9							
07	40238 X	26298	-0-	-13940	-0-	22307	2	3991	9	Y	3628	3630	0	137

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 4U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	39480	X	33645	-0-	-5835	-0-	26802	2	6843	9	Y	6221	6252	0		201
03	41447	X	37860	-0-	-3587	-0-	30324	2	7536	9	Y	6851	6851	0		201
04	38010	X	29795	-0-	-8215	-0-	1	1	23590	2	Y	5597	5667	0		131
							47	4	6157	9						
05	37386	X	31089	-0-	-6297	-0-	24879	2	11	4	Y	5635	5638	0		128
							6199	9								
06	36720	X	27979	-0-	-8741	-0-	22149	2	25	4	Y	5277	5208	0		197
							5805	9								
07	37944	X	28877	-0-	-9067	-0-	22924	2	5953	9	Y	5412	5404	0		205

SUGARLOAF 7475 6U				WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 10173	PERF.10589 - 20492				
02	44716	X	43384	-0-	-1332	-0-	35671	2	7713	9	Y	7012	7013	0		227
03	49507	X	44274	-0-	-5233	-0-	36407	2	7867	9	Y	7152	7170	0		209
04	47910	X	41084	-0-	-6826	-0-	1	1	33643	2	Y	6703	6755	0		157
							67	4	7373	9						
05	48174	X	42192	-0-	-5982	-0-	1	1	34983	2	Y	6538	6547	0		148
							16	4	7192	9						
06	46620	X	35535	-0-	-11085	-0-	29092	2	33	4	Y	5827	5758	0		217
							6410	9								
07	48174	X	34266	-0-	-13908	-0-	28197	2	6069	9	Y	5517	5525	0		209

SUGARLOAF 7475 7U				WELL #: A 7H		RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023				TOTAL DEPTH 10486	PERF.10606 - 20086				
02	35196	X	33746	-0-	-1450	-0-	27847	2	5899	9	Y	5363	5389	0		173
03	37107	X	35333	-0-	-1774	-0-	29086	2	6247	9	Y	5679	5686	0		166
04	32910	X	29894	-0-	-3016	-0-	24295	2	48	4	Y	5046	5094	0		118
							5551	9								
05	37479	X	35222	-0-	-2257	-0-	29338	2	13	4	Y	5337	5334	0		121
							5871	9								
06	36270	X	32096	-0-	-4174	-0-	1	1	26499	2	Y	5060	4992	0		189
							30	4	5566	9						
07	37479	X	28496	-0-	-8983	-0-	23748	2	4748	9	Y	4316	4342	0		163

SUGARLOAF 7475 9U				WELL #: B 9H		RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023				TOTAL DEPTH 10845	PERF.10943 - 20782				
02	50512	X	42144	-0-	-8368	-0-	36376	2	5768	9	Y	5244	5266	0		169
03	50933	X	49728	-0-	-1205	-0-	43036	2	6692	9	Y	6084	6075	0		178
04	46140	X	42396	-0-	-3744	-0-	1	1	36673	2	Y	5136	5194	0		120
							72	4	5650	9						
05	46779	X	45987	-0-	-792	-0-	1	1	40228	2	Y	5218	5220	0		118
							18	4	5740	9						
06	48210	X	42236	-0-	-5974	-0-	1	1	37532	2	Y	4237	4197	0		158
							42	4	4661	9						
07	49817	X	41398	-0-	-8419	-0-	36490	2	4908	9	Y	4462	4451	0		169

SUGARLOAF 7475 5U				WELL #: B 5H		RRCID -> 295440	COMPL. DATE 08/06/2023				TOTAL DEPTH 10558	PERF.10847 - 20922				
02	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	39436	2	5936	9	Y	5396	5423	0		174
03	48143	X	47011	-0-	-1132	-0-	40814	2	6197	9	Y	5634	5643	0		165
04	46590	X	38978	-0-	-7612	-0-	1	1	33727	2	Y	4712	4767	0		110
							67	4	5183	9						
05	50344	X	44235	-0-	-6109	-0-	1	1	38841	2	Y	4887	4886	0		111
							17	4	5376	9						
06	48720	X	39982	-0-	-8738	-0-	1	1	35403	2	Y	4125	4082	0		154
							40	4	4538	9						
07	50344	X	41100	-0-	-9244	-0-	36901	2	4199	9	Y	3817	3826	0		145

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2 9U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 9HU	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	119489 X	119489	-0-	-0-	-0-	116193 3286	2 9	10	4	Y	2987	3008 0	88
03	121706 X	119851	-0-	-1855	-0-	116150 3353	2 9	348	4	Y	3048	3030 0	106
04	117780 X	95071	-0-	-22709	-0-	92057 2580	2 9	434	4	Y	2345	2346 0	105
05	132339 X	90208	-0-	-42131	-0-	88032 2167	2 9	9	4	Y	1970	2007 0	68
06	128070 X	86252	-0-	-41818	-0-	84545 1649	2 9	58	4	Y	1499	1522 0	45
07	132339 X	88831	-0-	-43508	-0-	86526 2057	2 9	248	4	Y	1870	1847 0	68
SUGARLOAF 7475 8U													
				WELL #: A 8H	RRCID -> 295608	COMPL. DATE 10/03/2023				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372			
02	41048 X	35927	-0-	-5121	-0-	29105	2	6822	9	Y	6202	6249 0	200
03	43121 X	35524	-0-	-7597	-0-	28269	2	7255	9	Y	6595	6602 0	193
04	41990 X	41990	-0-	-0-	-0-	33836 8087	2 9	67	4	Y	7352	7373 0	172
05	42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	34473 7852	2 9	16	4	Y	7138	7148 0	162
06	39450 X	38370	-0-	-1080	-0-	30933 7403	2 9	34	4	Y	6730	6641 0	251
07	43524 X	35286	-0-	-8238	-0-	28563	2	6723	9	Y	6112	6132 0	231
SUNNYSIDE STATE 2													
				WELL #: B 4HU	RRCID -> 295621	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048			
02	116704 X	92371	-0-	-24333	-0-	85189 7174	2 9	8	4	Y	6522	6559 0	193
03	129115 X	102737	-0-	-26378	-0-	95156 7296	2 9	285	4	Y	6633	6596 0	230
04	110490 X	94497	-0-	-15993	-0-	88080 6002	2 9	415	4	Y	5456	5441 0	245
05	114173 X	88174	-0-	-25999	-0-	82366 5799	2 9	9	4	Y	5272	5334 0	183
06	99480 X	56805	-0-	-42675	-0-	51849 4920	2 9	36	4	Y	4473	4520 0	136
07	102796 X	69820	-0-	-32976	-0-	64173 5463	2 9	184	4	Y	4966	4921 0	181
SUNNYSIDE STATE 2 10U													
				WELL #: A 10HU	RRCID -> 295792	COMPL. DATE 04/04/2024				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333			
02	75516 X	66099	-0-	-9417	-0-	57570 8524	2 9	5	4	Y	7749	7808 0	229
03	83483 X	76300	-0-	-7183	-0-	67196 8903	2 9	201	4	Y	8094	8042 0	281
04	78750 X	63407	-0-	-15343	-0-	55684 7460	2 9	263	4	Y	6782	6759 0	304
05	81375 X	71356	-0-	-10019	-0-	63500 7849	2 9	7	4	Y	7135	7192 0	247
06	73920 X	71876	-0-	-2044	-0-	63303 8529	2 9	44	4	Y	7754	7766 0	235
07	76384 X	65507	-0-	-10877	-0-	58101 7240	2 9	166	4	Y	6582	6577 0	240

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD														
															WELL #: C 8HU					RRCID -> 295925					COMPL. DATE 02/05/2024					TOTAL DEPTH 10248					PERF.10493 - 21402									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
02	94808 X	85746	-0-		-9062		-0-			83726 2013	2 9	7	4	Y	1830		1846	0		54																								
03	104935 X	96785	-0-		-8150		-0-			94453 2049	2 9	283	4	Y	1863		1852	0		65																								
04	100350 X	85735	-0-		-14615		-0-			83584 1757	2 9	394	4	Y	1597		1590	0		72																								
05	103695 X	86719	-0-		-16976		-0-			85008 1702	2 9	9	4	Y	1547		1565	0		54																								
06	95910 X	79906	-0-		-16004		-0-			77849 2004	2 9	53	4	Y	1822		1821	0		55																								
07	96813 X	91013	-0-		-5800		-0-			89153 1605	2 9	255	4	Y	1459		1461	0		53																								
SUNNYSIDE STATE 2															WELL #: A 5HU					RRCID -> 296035					COMPL. DATE 03/28/2024					TOTAL DEPTH 9688					PERF. 9545 - 19682									
02	62468 X	59357	-0-		-3111		-0-			51711 7641	2 9	5	4	Y	6946		6977	0		206																								
03	69161 X	61571	-0-		-7590		-0-			53282 8130	2 9	159	4	Y	7391		7341	0		256																								
04	66930 X	45964	-0-		-20966		-0-			39484 6294	2 9	186	4	Y	5722		5721	0		257																								
05	68293 X	62030	-0-		-6263		-0-			54811 7213	2 9	6	4	Y	6557		6587	0		227																								
06	63720 X	58326	-0-		-5394		-0-			51753 6538	2 9	35	4	Y	5944		5991	0		180																								
07	65844 X	62168	-0-		-3676		-0-			55403 6607	2 9	158	4	Y	6006		5967	0		219																								
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6															660886 WELL #: 1H					RRCID -> 283361					COMPL. DATE 09/15/2015					TOTAL DEPTH 10378					PERF.10972 - 14455									
*10	5394 X	2027	-0-		-3367		-0-			2027	3			N	-0-					69																								
11	2730 X	42	-0-		-2688		-0-			42	3			N	-0-					69																								
12	2821 X	678	-0-		-2143		-0-			252	3	426	9	N	387		183	1		273																								
01	6884 X	6884	-0-		-0-		-0-			6666	3	218	9	N	198		181	1		290																								
02	5969 X	5969	-0-		-0-		-0-			5644	3	325	9	N	295		424	1		161																								
03	6460 X	6460	-0-		-0-		-0-			6282	3	178	9	N	162					323																								
04	5912 X	5912	-0-		-0-		-0-			5734	3	178	9	N	162		181	1		304																								
05	5394 X	4187	-0-		-1207		-0-			4012	3	175	9	N	159		345	1		118																								
06	5220 X	3539	-0-		-1681		-0-			3539	3			N	-0-					118																								
07	5394 X	202	-0-		-5192		-0-			200	3	2	9	N	2					120																								
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC DIRE WOLF 70 WC A															668897 WELL #:					RRCID -> 298166					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 9502 - 20305				
02	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
03	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
04	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
05	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
06	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-																								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE															703352 WELL #: 201HL					RRCID -> 279607					COMPL. DATE 07/01/2016					TOTAL DEPTH 10870					PERF.11228 - 15628									
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	52		70	0		12																								
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					12																								
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	9		8	0		13																								
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					13																								
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	1		3	0		11																								
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	32		28	0		11																								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	635	830	0		10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177	175	0		12
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	997	1009	0		-0-
07		T. A.	9029	-0-	9029	9029	7666	2	1363	9	Y	Y	1239	1085	0		154
BRIGHAM FUENTE																	
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200																	
02		22064 X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	Y	2009	2146	1		202
03		17298 X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	Y	2237	2342	1		97
04		16740 X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	Y	1990	1873	1		214
05		17174 X	13527	-0-	-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	Y	2339	2429	1		124
06		16620 X	14932	-0-	-1688	-0-	12911	3	2021	9	Y	Y	1837	1894	1		67
07		17174 X	16071	-0-	-1103	-0-	13793	3	2278	9	Y	Y	2071	1963	1		175
DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672																	
02		3668 X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	Y	40	53	0		7
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-				7
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-						Y	-0-				7
05		3875 X	78	-0-	-3797	-0-	76	2	2	9	Y	Y	2	2	0		7
06		3750 X	3262	-0-	-488	-0-	3154	2	108	9	Y	Y	98	102	0		3
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5608	2	491	9	Y	Y	446	390	0		59
DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440																	
02		9380 X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	Y	439	577	0		39
03		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-						Y	-0-				39
04		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-						Y	-0-				39
05		10075 X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	2	337	9	Y	Y	306	234	0		111
06		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	16781	2	1082	9	Y	Y	984	1028	0		67
07		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7112	2	936	9	Y	Y	851	745	0		173
DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426																	
02		12516 X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	Y	626	760	0		-0-
03		13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-						Y	-0-				-0-
04		7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-						Y	-0-				-0-
05		8246 X	835	-0-	-7411	-0-	431	2	404	9	Y	Y	367	281	0		86
06		7080 X	2799	-0-	-4281	-0-	1497	2	1302	9	Y	Y	1184	1233	0		37
07		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	635	2	1123	9	Y	Y	1021	894	0		164
BRIGHAM FUENTE																	
WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255																	
02		21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	Y	1885	1972	1		190
03		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	Y	2021	2123	1		88
04		22290 X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	Y	1988	1862	1		214
05		24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	Y	2297	2389	1		122
06		22290 X	22238	-0-	-52	-0-	19785	3	2453	9	Y	Y	2230	2271	1		81
07		23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	20655	3	2603	9	Y	Y	2366	2247	1		200
DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639																	
02		5137 X	-0-	-0-	-5137	-0-						Y	-0-				84
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-				84
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						Y	-0-				84
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84
07		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	949	2	62	9	Y	Y	56	54	0		86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL		RES. CO., LLC		//CONT.//	703352										
LONG YUENGLING				WELL #:	L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10820 - 18434			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y	1738	1855 0	5 8	80
03		30690 X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y	1839	1844 0	8 8	67
04		28830 X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9	Y	1642	1603 0	14 8	92
05		29140 X	20679	-0-	-8461	-0-	18693	3	1886	9	Y	1805	1827 0	3 8	67
06		28200 X	19897	-0-	-8303	-0-	18007	3	1890	9	Y	1718	1691 0	1 8	93
07		22227 X	20003	-0-	-2224	-0-	18197	3	1806	9	Y	1642	1646 0	1 8	88
ACE					WELL #:	L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH 9881	PERF.10321 - 18020		
02		21140 X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N	1654	1613 0	9 8	130
03		23405 X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N	1731	1792 0	22 8	47
04		21090 X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9	N	1795	1653 0	19 8	170
05		20925 X	20795	-0-	-130	-0-	18542	3	2253	9	N	2048	2168 0	3 8	47
06		21660 X	20697	-0-	-963	-0-	18377	3	2320	9	N	2109	1979 0	1 8	176
07		22382 X	20884	-0-	-1498	-0-	18548	3	2336	9	N	2124	2217 0	1 8	82
UINTA					WELL #:	C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11234 - 19053		
02		20244 X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y	829	816 0	5 8	69
03		16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y	894	908 0	13 8	42
04		16290 X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9	Y	596	569 0	5 8	64
05		18755 X	11489	-0-	-7266	-0-	10530	3	959	9	Y	872	864 0	1 8	71
06		18150 X	3927	-0-	-14223	-0-	3082	3	845	9	Y	768	748 0		91
07		18755 X	4231	-0-	-14524	-0-	3344	3	887	9	Y	806	825 0		72
RANGER					WELL #:	L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11363 - 20920		
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9	Y	786	790 0	1 8	10
03		3658 X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y	911	910 0	3 8	8
04		3540 X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9	Y	558	557 0	1 8	8
05		3875 X	2529	-0-	-1346	-0-	1767	3	762	9	Y	693	687 0		14
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3168	3	795	9	Y	723	728 0		9
07		3875 X	3717	-0-	-158	-0-	3006	3	711	9	Y	646	645 0		10
NORTH ELEPHANT 2 UNIT					WELL #:	U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH 10882	PERF.11259 - 20829		
02		22960 X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9	Y	1555	1546 0	8 8	174
03		24769 X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y	1597	1705 0	16 8	50
04		23160 X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9	Y	1926	1762 0	14 8	200
05		23932 X	22507	-0-	-1425	-0-	19594	3	2913	9	Y	2648	2656 0	3 8	189
06		21540 X	19889	-0-	-1651	-0-	17612	3	2277	9	Y	2070	2145 0		114
07		25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	22328	3	2735	9	Y	2486	2401 0	1 8	198
LONG YUENGLING					WELL #:	U 04H	RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL	DEPTH 10252	PERF.10556 - 18280		
02		13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9	Y	2165	2087 0	5 8	100
03		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y	1648	1680 0	8 8	60
04		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9	Y	1620	1580 0	9 8	91
05		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	11391	3	1607	9	Y	1461	1496 0	2 8	54
06		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	11080	3	1673	9	Y	1521	1493 0		82
07		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	12272	3	1678	9	Y	1525	1526 0		81
BRECKENRIDGE					WELL #:	L 06H	RRCID ->	283650	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH 9924	PERF.10350 - 18070		
02		23464 X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9	N	1412	1385 0	11 8	176
03		25978 X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619 0	19 8	139
04		21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9	N	1528	1440 0	14 8	213
05		21979 X	20585	-0-	-1394	-0-	19270	3	1315	9	N	1195	1289 0	2 8	117
06		22320 X	21065	-0-	-1255	-0-	19566	3	1499	9	N	1363	1290 0		190
07		23064 X	21930	-0-	-1134	-0-	20394	3	1536	9	N	1396	1503 0	1 8	82

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9 Y	36			
03	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9 Y	32			
04	22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9 Y	34			
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9 Y	55			
06	19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	16944	3	2356	9 Y	38			
07	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	19322	3	2379	9 Y	42			
PIPEWORKS				WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597			
02	20048 X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9 Y	39			
03	22103 X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9 Y	71			
04	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9 Y	102			
05	21917 X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9 Y	96			
06	21210 X	20650	-0-	-560	-0-	19137	3	1513	9 Y	124			
07	25730 X	19690	-0-	-6040	-0-	18175	3	1515	9 Y	103			
PIPEWORKS				WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425			
02	25844 X	22148	-0-	-3696	-0-	19536 2611	3 9	1	4 Y	2374 2352	11 8 8	200	
03	28055 X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9 Y	1887	1975 0	21 8 91	
04	27150 X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9 Y	1645	1521 0	5 8 210	
05	28055 X	26808	-0-	-1247	-0-	24794	3	2014	9 Y	1831	1937 0	4 8 100	
06	23730 X	22978	-0-	-752	-0-	21141	3	1837	9 Y	1670	1619 0	1 8 150	
07	24521 X	20406	-0-	-4115	-0-	18787	3	1619	9 Y	1472	1511 0	1 8 110	
BOUCHER 2				WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345			
02	15708 X	10462	-0-	-5246	-0-	10022	3	440	9 Y	400	566 0	8 8 105	
03	17391 X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9 Y	1649	1541 0	17 8 196	
04	14490 X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9 Y	1479	1366 0	11 8 298	
05	14973 X	14479	-0-	-494	-0-	12445 2033	3 9	1	4 Y	1848	1978 0	2 8 166	
06	14250 X	13825	-0-	-425	-0-	11865	3	1960	9 Y	1782	1662 0		286
07	14725 X	14137	-0-	-588	-0-	12117	3	2020	9 Y	1836	1915 0	1 8 206	
RANGER				WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
RANGER				WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912			
02	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	14084	3	3274	9 Y	2976	2988 0	8 8 30	
03	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9 Y	3607	3594 0	20 8 23	
04	29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9 Y	3297	3269 0	25 8 26	
05	23323 X	23323	-0-	-0-	-0-	19591	3	3732	9 Y	3393	3360 0	3 8 56	
06	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	28114	3	3945	9 Y	3586	3613 0	1 8 28	
07	32402 X	32402	-0-	-0-	-0-	28794	3	3608	9 Y	3280	3273 0	1 8 34	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL LH MEEKER C21															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 703352 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209															CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	10164 X	8721	-0-	-1443	-0-		7848	3		873	9	N	794		810	0		3	8	237												
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-		12224	3		935	9	N	850		883	0		9	8	195												
04	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-		12799	3		1214	9	N	1104		1030	0		9	8	260												
05	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-		13472	3		1257	9	N	1143		1221	0		2	8	180												
06	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-		15475	3		1206	9	N	1096		1130	0				146												
07	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-		13886	3		1262	9	N	1147		1165	0				128												
RANGER																				WELL #: U 02H	RRCID -> 284213	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10799	PERF.11025	- 20645							
02	T. A.	9717	-0-	9717	9717		9307	3		410	9	Y	373		370	0		5	8	77												
03	T. A.	8938	-0-	8938	18655		8346	3		592	9	Y	538		532	0		8	8	75												
04	T. A.	3411	-0-	3411	22066		3016	3		395	9	Y	359		356	0		3	8	75												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	22066							Y	473		469	0				79												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	22066							Y	813		819	0				73												
07	22066 X	-0-	-0-	-22066	-0-							Y	762		761	0				74												
RANGER																				WELL #: U 04H	RRCID -> 284215	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11026	- 20747							
02	27691 X	27691	-0-	-0-	-0-		25462	3		2229	9	Y	2026		2025	0		14	8	21												
03	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-		30008	3		2868	9	Y	2607		2582	0		30	8	16												
04	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-		19031	3		2692	9	Y	2447		2426	0		19	8	18												
05	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-		32997	3		3018	9	Y	2744		2714	0		6	8	42												
06	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-		18693	3		2705	9	Y	2459		2477	0		1	8	23												
07	24856 X	24856	-0-	-0-	-0-		22373	3		2483	9	Y	2257		2252	0		1	8	27												
RANGER																				WELL #: U 06SL	RRCID -> 284217	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 10764	PERF.11311	- 20730							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
RANGER																				WELL #: L 03H	RRCID -> 284219	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10905	- 20956							
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		2786	3		581	9	Y	528		530	0		2	8	-0-												
03	3472 X	2075	-0-	-1397	-0-		1374	3		701	9	Y	637		636	0		1	8	-0-												
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		4500	3		622	9	Y	565		560	0		4	8	1												
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-		5863	3		646	9	Y	587		581	0		1	8	6												
06	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-		8628	3		668	9	Y	607		612	0				1												
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-		5570	3		495	9	Y	450		449	0				2												
RANGER																				WELL #: B104SL	RRCID -> 284220	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11408	- 21039							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-												
RANGER																				WELL #: L 01H	RRCID -> 284242	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 10935	PERF.11307	- 20754							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15												
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15												

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114								
								PERF.11062 - 20851								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954				
02	12516 X	7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	563	0	6	8	63
03	13330 X	12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	611	0	18	8	18
04	11670 X	9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488	9	Y	444	405	0	12	8	45
05	12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	10458	3	273	9	Y	248	273	0	2	8	18
06	12060 X	8950	-0-	-3110	-0-	8426	3	524	9	Y	476	468	0			26
07	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12197	3	424	9	Y	385	379	0	1	8	31
JOLLY				WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958				
02	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228	0	9	8	84
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480	0	16	8	116
04	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	1803	0	17	8	96
05	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011	9	Y	1828	1807	0	2	8	115
06	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	11849	3	1800	9	Y	1636	1630	0			121
07	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	14964	3	1427	9	Y	1297	1358	0	1	8	59
IRON CITY STATE				WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080				
02	76229 X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646	0	39	8	286
03	93187 X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883	0	85	8	110
04	76276 X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	1862	0	63	8	145
05	90873 X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238	9	Y	2944	2951	0	12	8	126
06	81619 X	81619	-0-	-0-	-0-	78627	3	2992	9	Y	2720	2648	0	2	8	196
07	87522 X	87522	-0-	-0-	-0-	84121	3	3401	9	Y	3092	3167	0	3	8	118
HARRISON STATE C20				WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298				
02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684	0	3	8	151
03	8587 X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523	0	5	8	137
04	8310 X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	1552	0	5	8	176
05	8897 X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736	9	Y	1578	1604	0	1	8	149
06	8610 X	6859	-0-	-1751	-0-	5416	3	1443	9	Y	1312	1350	0			111
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					111
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240 - 20142				
02	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026	0	5	8	101
03	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407	0	11	8	60
04	12150 X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	758	0	7	8	65
05	12555 X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261	9	Y	1146	1114	0	2	8	95
06	12150 X	10590	-0-	-1560	-0-	9385	3	1205	9	Y	1095	1146	0			44
07	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	11743	3	1465	9	Y	1332	1251	0			125
QUEEN CITY				WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8182		PERF.11365 - 18670				
02	16128 X	12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	914	0	5	8	337
03	17236 X	14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	1180	0	14	8	216
04	16050 X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	719	0	10	8	338
05	15810 X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115	9	N	1014	1037	0	2	8	313
06	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	13490	3	942	9	N	856	803	0			366
07	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	13899	3	883	9	N	803	833	0	1	8	333

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL		//CONT.//		703352									
THUNDER CANYON		WELL #:		0204H	RRCID ->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10971 - 18294		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02		50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271 9	Y	2974	2887 0 35 8 350	
03		64263 X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276 9	Y	3887	3809 0 81 8 347	
04		60433 X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333 9	Y	3939	3481 0 69 8 339	
05		54668 X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773 9	Y	3430	3878 0 10 8 278	
06		44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	41562	3	2445 9	Y	2223	2186 0 2 8 313	
07		44469 X	44469	-0-	-0-	-0-	41253	3	3216 9	Y	2924	2929 0 2 8 306	
GREAT DIVIDE				WELL #:		1402BR	RRCID ->	284497	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL	DEPTH 10214	PERF.10400 - 15340
02		5292 X	4074	-0-	-1218	-0-	3688	3	386 9	Y	351	355 0 1 8 37	
03		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646 9	Y	2405	2342 0 3 8 97	
04		5400 X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043 9	Y	948	971 0 2 8 72	
05		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913 9	Y	830	866 0 36	
06		8220 X	3843	-0-	-4377	-0-	3324	3	519 9	Y	472	474 0 34	
07		8494 X	4283	-0-	-4211	-0-	3918	3	365 9	Y	332	353 0 13	
RENEGADE				WELL #:		L 02H	RRCID ->	284501	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.11080 - 19144
02		476 X	238	-0-	-238	-0-	238	3		N	-0-		170
03		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	170 0	-0-
04		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
05		303 X	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10 9	N	9	8 0	1
06		330 X	169	-0-	-161	-0-	169	3		N	-0-	1 0	-0-
07		341 X	60	-0-	-281	-0-	60	3		N	-0-		-0-
STEAMWORKS				WELL #:		0301BH	RRCID ->	284503	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11038 - 12760
02		4004 X	2803	-0-	-1201	-0-	2179	3	624 9	Y	567	641 0 2 8 88	
03		3720 X	3609	-0-	-111	-0-	2773	3	836 9	Y	760	768 0 5 8 75	
04		3090 X	1233	-0-	-1857	-0-	559	3	674 9	Y	613	586 0 1 8 101	
05		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3458	3	688 9	Y	625	666 0 1 8 59	
06		3480 X	2718	-0-	-762	-0-	2275	3	443 9	Y	403	404 0 58	
07		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	3746	3	716 9	Y	651	641 0 68	
RENEGADE				WELL #:		0302BH	RRCID ->	284529	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL	DEPTH 10871	PERF.11249 - 18613
02		14560 X	9531	-0-	-5029	-0-	8854	3	677 9	N	615	586 0 4 8 38	
03		15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14253	3	1218 9	N	1107	1011 0 14 8 120	
04		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	13535	3	666 9	N	605	614 0 14 8 97	
05		15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	14809	3	812 9	N	738	777 0 2 8 56	
06		14970 X	3479	-0-	-11491	-0-	3272	3	207 9	N	188	165 0 79	
07		15469 X	8468	-0-	-7001	-0-	7995	3	473 9	N	430	439 0 70	
HARPOON				WELL #:		L 05H	RRCID ->	284530	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL	DEPTH 10115	PERF.10411 - 18040
02		17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	15303	3	2094 9	Y	1904	1748 0 10 8 199	
03		22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20732	3	2050 9	Y	1864	1963 0 25 8 75	
04		21450 X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449 9	Y	1317	1277 0 15 8 100	
05		23387 X	23387	-0-	-0-	-0-	21020	3	2367 9	Y	2152	2156 0 4 8 92	
06		22050 X	14443	-0-	-7607	-0-	13198	3	1245 9	Y	1132	1142 0 82	
07		23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	21311	3	2297 9	Y	2088	2089 0 1 8 80	
RENEGADE				WELL #:		U 03H	RRCID ->	284547	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10910 - 18982
02		7784 X	1292	-0-	-6492	-0-	881	3	411 9	N	374	358 0 84	
03		5704 X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860 9	N	782	778 0 2 8 86	
04		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253 9	N	1139	1033 0 5 8 187	
05		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	7809	3	1631 9	N	1483	1557 0 1 8 112	
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4081	3	571 9	N	519	413 0 218	
07		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	7135	3	914 9	N	831	914 0 135	

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
THUNDER CANYON															
WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLYING DOG														WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833	
02	2408 X	1763	-0-	-645	-0-	-0-	1531	3	232	9	Y	211	191	0	22
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	7308	3	194	9	Y	176	186	0	7
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	3	29	9	Y	26	29	0	2
05	2511 X	1743	-0-	-768	-0-	-0-	1622	3	121	9	Y	110	107	0	5
06	7260 X	1329	-0-	-5931	-0-	-0-	1089	3	240	9	Y	218	207	0	16
07	7502 X	2264	-0-	-5238	-0-	-0-	2209	3	55	9	Y	50	64	0	2
UINTA														WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614	
02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167	9	Y	1061	1042	0	89
03	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192	9	Y	1084	1113	0	51
04	11250 X	6774	-0-	-4476	-0-	-0-	6018	3	756	9	Y	687	661	0	74
05	13764 X	10672	-0-	-3092	-0-	-0-	9554	3	1118	9	Y	1016	1006	0	83
06	13320 X	12595	-0-	-725	-0-	-0-	11693	3	902	9	Y	820	805	0	98
07	13764 X	13752	-0-	-12	-0-	-0-	12799	3	953	9	Y	866	886	0	78
SANDLOT STATE														WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035	
02	11564 X	11067	-0-	-497	-0-	-0-	10772	3	295	9	Y	268	269	0	19
03	12214 X	11323	-0-	-891	-0-	-0-	10986	3	337	9	Y	306	300	0	13
04	11040 X	10270	-0-	-770	-0-	-0-	9976	3	294	9	Y	267	257	0	15
05	12245 X	9770	-0-	-2475	-0-	-0-	9568	3	202	9	Y	184	193	0	5
06	11850 X	5557	-0-	-6293	-0-	-0-	5510	3	47	9	Y	43	46	0	2
07	12245 X	6236	-0-	-6009	-0-	-0-	6184	3	52	9	Y	47	46	0	3
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH GOAT 2 UNIT														WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178					
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211 9	Y	192	188 0	1 8	17
03	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	964	3	184 9	Y	167	168 0	1 8	15
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1447	3	241 9	Y	219	209 0	1 8	24
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1377	3	219 9	Y	199	204 0		19
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1068	3	173 9	Y	157	163 0		13
07	1736 N	79	-0-	-1657	-0-	64	3	15 9	Y	14			27

STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275					
02	15960 X	12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557 9	Y	1415	1387 0	7 8	220
03	17670 X	14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900 9	Y	1727	1763 0	15 8	169
04	15960 X	13293	-0-	-2667	-0-	11873	3	1420 9	Y	1291	1238 0	12 8	210
05	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	13339	3	2017 9	Y	1834	1869 0	2 8	173
06	14430 X	12106	-0-	-2324	-0-	10688	3	1418 9	Y	1289	1276 0		186
07	14911 X	14552	-0-	-359	-0-	12652	3	1900 9	Y	1727	1732 0		181

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041					
02	T. A.	10295	-0-	10295	10295	10272	3	23 9	Y	21	16 0	5 8	46
03	T. A.	10507	-0-	10507	20802	10476	3	31 9	Y	28	62 0	11 8	1
04	T. A.	9815	-0-	9815	30617	9789	3	26 9	Y	24	16 0	8 8	1
05	T. A.	6248	-0-	6248	36865	6149	3	99 9	Y	90	88 0	1 8	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	36865				Y	143	139 0		6
07	38286 X	1421	-0-	-36865	-0-	1250	3	171 9	Y	155	151 0		10

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254					
02	19992 X	17546	-0-	-2446	-0-	17521	3	25 9	Y	23	16 0	8 8	7
03	21328 X	18007	-0-	-3321	-0-	17966	3	41 9	Y	37	24 0	19 8	1
04	19020 X	15643	-0-	-3377	-0-	15612	3	31 9	Y	28	15 0	13 8	1
05	19654 X	2777	-0-	-16877	-0-	2741	3	36 9	Y	33	33 0		1
06	18810 X	93	-0-	-18717	-0-	61	3	32 9	Y	29	29 0		1
07	19437 X	118	-0-	-19319	-0-	54	3	64 9	Y	58	55 0		4

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516					
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2939	3	94 9	N	85	115 0	2 8	4
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2400	3	279 9	N	254	250 0	3 8	5
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3299	3	1091 9	N	992	968 0	4 8	25
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4496	3	397 9	N	361	369 0	1 8	16
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4033	3	913 9	N	830	800 0		46
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5017	3	1018 9	N	925	927 0		44

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SMR														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 703352				WELL #: B108SL				RRCID -> 284934				COMPL. DATE 09/23/2018		
												TOTAL DEPTH 11052		
												PERF.11391 - 19804		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														
				WELL #: L 05H				RRCID -> 285155				COMPL. DATE 06/23/2018		
												TOTAL DEPTH 11020		
												PERF. N/A		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														
				WELL #: U 06H				RRCID -> 285176				COMPL. DATE 09/24/2018		
												TOTAL DEPTH 10768		
												PERF.10991 - 21162		
02	17766	X		17766	-0-	-0-	-0-	13965	3	3801	9	N	3455	3499 0 7 8 166
03	25557	X		25557	-0-	-0-	-0-	20339	3	5218	9	N	4744	4787 0 21 8 102
04	25273	X		25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N	4069	4051 0 19 8 101
05	26100	X		26100	-0-	-0-	-0-	21426	3	4674	9	N	4249	4156 0 3 8 191
06	20984	X		20984	-0-	-0-	-0-	17509	3	3475	9	N	3159	3174 0 2 8 176
07	25773	X		25773	-0-	-0-	-0-	21559	3	4214	9	N	3831	3823 0 1 8 183
SANDLOT STATE														
				WELL #: U 07H				RRCID -> 285350				COMPL. DATE 11/21/2018		
												TOTAL DEPTH 10320		
												PERF.10695 - 17096		
02	11932	X		11932	-0-	-0-	-0-	11555	3	377	9	Y	343	346 0 6 8 73
03	13803	X		13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510	9	Y	464	504 0 14 8 19
04	12807	X		12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y	414	400 0 10 8 23
05	16844	X		16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y	836	836 0 2 8 21
06	22174	X		22174	-0-	-0-	-0-	21111	3	1063	9	Y	966	943 0 1 8 43
07	25907	X		25907	-0-	-0-	-0-	24782	3	1125	9	Y	1023	1001 0 1 8 64
SOUTH MITRE 2 UNIT														
				WELL #: L 07H				RRCID -> 285355				COMPL. DATE 06/13/2018		
												TOTAL DEPTH 11919		
												PERF. N/A		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HARPOON														
				WELL #: 1401BH				RRCID -> 285367				COMPL. DATE 02/05/2015		
												TOTAL DEPTH 10208		
												PERF.10732 - 18201		
02	2800	X		2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y	1	1 8 -0-
03	2728	X		1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y	8	7 0 -0-
04	2640	X		570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y	2	2 0 -0-
05	2976	X		1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			Y	-0-	-0-
06	2880	X		2235	-0-	-645	-0-	2231	3	4	9	Y	4	4 0 -0-
07	3726	X		3726	-0-	-0-	-0-	3713	3	13	9	Y	12	12 0 -0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														
				WELL #: U 04H				RRCID -> 285370				COMPL. DATE 09/24/2018		
												TOTAL DEPTH 10769		
												PERF.11173 - 21225		
02	18577	X		18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N	3219	3261 0 7 8 155
03	22947	X		22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N	4012	4062 0 19 8 86
04	20553	X		20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N	3195	3187 0 15 8 79
05	27830	X		27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N	4452	4328 0 3 8 200
06	27882	X		27882	-0-	-0-	-0-	23776	3	4106	9	N	3733	3724 0 1 8 208
07	29747	X		29747	-0-	-0-	-0-	25717	3	4030	9	N	3664	3696 0 1 8 175

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SOUTH MITRE 2 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
										WELL #: B104SL		RRCID ->	285376	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	11415	-	21140	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	EOM BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
SOUTH MITRE 2 UNIT										WELL #: B106SL		RRCID ->	285432	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	11357	-	21255	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		N	NO RPT		N	NO RPT	-0-	
SANDLOT STATE										WELL #: U 01H		RRCID ->	285457	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10765	-	17049	
02	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063	0	10	8	20
03	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151	0	22	8	50
04	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0	15	8	57
05	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0	3	8	20
06	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14427	3	637	9	Y	579	573	0			26
07	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16321	3	702	9	Y	638	623	0	1	8	40
SANDLOT STATE										WELL #: B101SL		RRCID ->	285471	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11220	-	17430	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		Y	NO RPT		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		Y	NO RPT		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		Y	NO RPT		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		Y	NO RPT		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		Y	NO RPT		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		Y	NO RPT		Y	NO RPT	-0-	
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: B101 H		RRCID ->	285600	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11379	-	21490	
02	8764 X	6693	-0-	-0-	-0-	-0-	-2071	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112	0	5	8	218
03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0	17	8	162
04	12990 X	8817	-0-	-0-	-0-	-0-	-4173	-0-	-0-	-0-	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0	11	8	163
05	13423 X	9071	-0-	-0-	-0-	-0-	-4352	-0-	-0-	-0-	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0	2	8	139
06	12990 X	10397	-0-	-0-	-0-	-0-	-2593	-0-	-0-	-0-	-0-	8821	3	1576	9	Y	1433	1427	0			145
07	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11141	3	1741	9	Y	1583	1580	0			148
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										WELL #: B307 H		RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	11343	-	20910	
02	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542	0	23	8	251
03	44663 X	44663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0	47	8	150
04	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0	32	8	246
05	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0	6	8	304
06	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32287	3	3222	9	Y	2929	3114	0	1	8	118
07	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24139	3	2222	9	Y	2020	1947	0	1	8	190
SANDLOT STATE										WELL #: U 05H		RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	10790	-	17054	
02	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933	0	8	8	46
03	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0	19	8	43
04	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0	14	8	53
05	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0	3	8	29
06	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20779	3	1456	9	Y	1324	1293	0	1	8	59
07	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16486	3	1481	9	Y	1346	1320	0	1	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352														
SANDLOT STATE		WELL #:		B107SL		RRCID ->		285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166 - 17498				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		C207SL		RRCID ->		285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709 - 21112				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SANDLOT STATE		WELL #:		B105SL		RRCID ->		285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150 - 17431				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SANDLOT STATE		WELL #:		L 06H		RRCID ->		285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259				
02	16688	X	14616	-0-	-2072	-0-	14184	3	432	9	Y	393	395	0	7	8	11	
03	17608	X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491	9	Y	446	424	0	15	8	18	
04	15870	X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439	9	Y	399	384	0	11	8	22	
05	16399	X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114	9	Y	104	121	0	2	8	3	
06	15660	X	12092	-0-	-3568	-0-	11089	3	1003	9	Y	912	874	0			41	
07	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	11992	3	1155	9	Y	1050	1025	0			66	
SANDLOT STATE		WELL #:		L 10H		RRCID ->		286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969				
02	24164	X	18432	-0-	-5732	-0-	18159	3	273	9	Y	248	245	0	9	8	41	
03	25699	X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366	9	Y	333	338	0	23	8	13	
04	20280	X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327	9	Y	297	277	0	17	8	16	
05	20956	X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255	9	Y	232	240	0	2	8	6	
06	21210	X	2301	-0-	-18909	-0-	2229	3	72	9	Y	65	68	0			3	
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	62	61	0			4	
SANDLOT STATE		WELL #:		L 08H		RRCID ->		286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963 - 16928				
02	14280	X	8488	-0-	-5792	-0-	8231	3	257	9	Y	234	236	0	4	8	39	
03	15066	X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432	9	Y	393	403	0	13	8	16	
04	13560	X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394	9	Y	358	344	0	10	8	20	
05	14012	X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430	9	Y	391	399	0	2	8	10	
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13232	3	352	9	Y	320	316	0			14	
07	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14523	3	374	9	Y	340	333	0			21	
UB		WELL #:		C108H		RRCID ->		286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451 - 19205				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	0		10	
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	10	0		-0-	
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-	
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			22	9	Y	20	18	0		2	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	39	3			Y	9	10	0		1	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	13	13	0		1	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352																							
IRON CITY STATE		WELL #:		C105SL		RRCID ->		286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907 - 18668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
SHORT YUENGLING														WELL #:		B101H		RRCID ->		286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835 - 15939	
02	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173 9	Y	1975	1974 0	16 8	132														
03	35569 X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226 9	Y	2024	1971 0	32 8	153														
04	33810 X	33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524 9	Y	1385	1428 0	38 8	72														
05	34875 X	33112	-0-	-1763	-0-	31535	3	1577 9	Y	1434	1410 0	6 8	90														
06	34410 X	30515	-0-	-3895	-0-	29154	3	1361 9	Y	1237	1235 0	1 8	91														
07	35557 X	25287	-0-	-10270	-0-	24014	3	1273 9	Y	1157	1194 0	1 8	53														
SANDLOT STATE														WELL #:		L 12H		RRCID ->		286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866 - 16981	
02	14392 X	12608	-0-	-1784	-0-	12330	3	278 9	Y	253	253 0	6 8	10														
03	15314 X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320 9	Y	291	276 0	13 8	12														
04	12540 X	12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293 9	Y	266	253 0	10 8	15														
05	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	19781	3	254 9	Y	231	237 0	3 8	6														
06	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	23985	3	197 9	Y	179	176 0	1 8	8														
07	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	26412	3	207 9	Y	188	183 0	1 8	12														
SANDLOT STATE														WELL #:		U 11H		RRCID ->		286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728 - 16866	
02	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121 9	Y	1019	1036 0	9 8	14														
03	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387 9	Y	1261	1201 0	21 8	53														
04	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232 9	Y	1120	1094 0	16 8	63														
05	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	24105	3	959 9	Y	872	910 0	3 8	22														
06	22804 X	22804	-0-	-0-	-0-	22671	3	133 9	Y	121	137 0	1 8	5														
07	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	22960	3	118 9	Y	107	104 0	1 8	7														
BOUCHER 2														WELL #:		C102H		RRCID ->		286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480 - 19114	
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	2	3	710 9	Y	645	486 0		173														
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	2	175 0		-0-														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	14 0		4														
05	775 X	25	-0-	-750	-0-	8	4	17 9	Y	15	18 0		1														
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	1 0		-0-														
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-														
SANDLOT STATE														WELL #:		B111SL		RRCID ->		286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302 - 17189	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-														
SANDLOT STATE														WELL #:		U 09H		RRCID ->		286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747	
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			34														
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	34 0		-0-														
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-														
05	3100 N	6272	-0-	3172	3172	5533	3	739 9	Y	672	654 0	1 8	17														
06	3000 N	8582	-0-	5582	8754	7749	3	833 9	Y	757	740 0		34														
07	3100 N	9439	-0-	6339	15093	8551	3	888 9	Y	807	791 0		50														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
EAST CAPOTE														
WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3892 X	3232	-0-	-660	-0-	-0-	2846	3	386	9	Y	351	350 0	54
03	4309 X	3777	-0-	-532	-0-	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412 0	43
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549 0	57
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	3	777	9	Y	706	662 0	100
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	3709	3	538	9	Y	489	516 0	73
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	3	442	9	Y	402	431 0	44
SANDLOT STATE														
WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST CAPOTE														
WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980														
02	17864 X	14213	-0-	-3651	-0-	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248 0	184
03	19778 X	17458	-0-	-2320	-0-	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447 0	151
04	18360 X	15280	-0-	-3080	-0-	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256 0	125
05	18972 X	15908	-0-	-3064	-0-	-0-	14437	3	1471	9	Y	1337	1270 0	190
06	18030 X	14586	-0-	-3444	-0-	-0-	13384	3	1202	9	Y	1093	1119 0	164
07	17453 X	15066	-0-	-2387	-0-	-0-	13979	3	1087	9	Y	988	1043 0	109
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420														
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726 0	38
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204 0	72
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927 0	88
05	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742	9	N	1584	1500 0	171
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	4908	3	703	9	N	639	773 0	37
07	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	3	883	9	N	803	796 0	44
SANDLOT STATE														
WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147														
02	53210 X	53210	-0-	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423 0	32
03	54749 X	54749	-0-	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529 0	67
04	51687 X	51687	-0-	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422 0	82
05	72420 X	72420	-0-	-0-	-0-	-0-	70104	3	2316	9	Y	2105	2125 0	53
06	67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	-0-	66442	3	1172	9	Y	1065	1069 0	47
07	74570 X	74570	-0-	-0-	-0-	-0-	73320	3	1250	9	Y	1136	1110 0	71
SANDLOT STATE														
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928														
02	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	-0-	33597	3	713	9	Y	648	648 0	15
03	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	-0-	34449	3	823	9	Y	748	697 0	30
04	33309 X	33309	-0-	-0-	-0-	-0-	32559	3	750	9	Y	682	648 0	37
05	35686 X	35686	-0-	-0-	-0-	-0-	34502	3	1184	9	Y	1076	1081 0	27
06	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	-0-	35081	3	457	9	Y	415	423 0	18
07	39395 X	39395	-0-	-0-	-0-	-0-	38915	3	480	9	Y	436	426 0	27

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	10992	- 20373
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16 8	225
03	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31 8	244
04	23940 X	22138	-0-	-1802	-0-	19789	3	2349	9	Y	2135	2178	0	25 8	176
05	25854 X	23138	-0-	-2716	-0-	20595	3	1	4	Y	2311	2204	0	4 8	279
						2542	9								
06	25020 X	20932	-0-	-4088	-0-	18895	3	1	4	Y	1851	1915	0	1 8	214
						2036	9								
07	25854 X	22802	-0-	-3052	-0-	20582	3	2220	9	Y	2018	2052	0	1 8	179
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.	11297	- 20645
02	7896 X	7016	-0-	-880	-0-	5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4 8	92
03	8153 X	7410	-0-	-743	-0-	6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8 8	100
04	7710 X	6860	-0-	-850	-0-	5830	3	1030	9	Y	936	953	0	6 8	77
05	7781 X	7147	-0-	-634	-0-	6002	3	1145	9	Y	1041	991	0	1 8	126
06	7530 X	6520	-0-	-1010	-0-	5589	3	931	9	Y	846	874	0		98
07	7781 X	7067	-0-	-714	-0-	6092	3	975	9	Y	886	905	0		79
SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.	11615	- 17620
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.	11269	- 18237
02	14056 X	13149	-0-	-907	-0-	11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8 8	103
03	15004 X	13858	-0-	-1146	-0-	12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15 8	99
04	14220 X	13144	-0-	-1076	-0-	12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13 8	81
05	14694 X	13468	-0-	-1226	-0-	12146	3	1322	9	Y	1202	1136	0	2 8	145
06	14100 X	12924	-0-	-1176	-0-	11776	3	1148	9	Y	1044	1068	0		121
07	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	13423	3	1172	9	Y	1065	1091	0		95
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.	11352	- 20194
02	27160 X	26901	-0-	-259	-0-	24166	3	2735	9	Y	2486	2458	0	19 8	145
03	29450 X	26159	-0-	-3291	-0-	23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32 8	105
04	28500 X	26457	-0-	-2043	-0-	23567	3	7	4	Y	2621	2541	0	29 8	156
						2883	9								
05	29791 X	26309	-0-	-3482	-0-	23316	3	9	4	Y	2713	2659	0	5 8	205
						2984	9								
06	28830 X	25084	-0-	-3746	-0-	22350	3	7	4	Y	2479	2519	0	1 8	164
						2727	9								
07	29791 X	23617	-0-	-6174	-0-	20942	3	1	4	Y	2431	2386	0	1 8	208
						2674	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
02	15092 X	14189	-0-	-903	-0-	12356	3	1833	9	Y	1666	1646	0	13 8	97
03	16244 X	15276	-0-	-968	-0-	13311	3	1965	9	Y	1786	1786	0	24 8	73
04	15210 X	14328	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20 8	100
						1847	9								
05	15717 X	15206	-0-	-511	-0-	13288	3	5	4	Y	1739	1705	0	2 8	132
						1913	9								
06	15210 X	14934	-0-	-276	-0-	13172	3	4	4	Y	1598	1624	0		106
						1758	9								
07	15717 X	15646	-0-	-71	-0-	13862	3	1	4	Y	1621	1587	0	1 8	139
						1783	9								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225															
02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	17684	3	2074	9	Y	1885	1864	0	10 8	110
03	21452 X	21239	-0-	-213	-0-	19069	3	2170	9	Y	1973	1983	0	19 8	81
04	20760 X	18912	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15 8	106
						1956	9								
05	21886 X	19334	-0-	-2552	-0-	17281	3	7	4	Y	1860	1822	0	3 8	141
						2046	9								
06	21180 X	17928	-0-	-3252	-0-	16017	3	5	4	Y	1733	1758	0	1 8	115
						1906	9								
07	21886 X	19799	-0-	-2087	-0-	17677	3	1	4	Y	1928	1877	0	1 8	165
						2121	9								
SOUTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608															
02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8269	3	1200	9	N	1091	1064	0	5 8	56
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	9588	3	1233	9	N	1121	1101	0	11 8	65
04	8370 X	6438	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5 8	108
05	10478 X	1090	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0		76
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	10211	3	2428	9	N	2207	2155	0		128
07	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	10478	3	2133	9	N	1939	1961	0		106
ARMSTRONG 16															
WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
SOUTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987															
02	38136 X	34901	-0-	-3235	-0-	31038	3	3863	9	N	3512	3423	0	21 8	180
03	42222 X	35287	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0	37 8	201
04	39420 X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35 8	337
05	39928 X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6 8	354
06	37950 X	35374	-0-	-2576	-0-	31314	3	4060	9	N	3691	3830	0	1 8	214
07	38626 X	35487	-0-	-3139	-0-	31760	3	3727	9	N	3388	3414	0	2 8	186

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	216
03	36934 X	36934	-0-	-0-	-0-	3654	9	12	4	N	4274	4360	0	95
04	37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	32221	3	16	4	N	5000	4726	0	339
05	40355 X	40355	-0-	-0-	-0-	4701	9	161	4	N	5313	5360	0	287
06	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	31671	3	20	4	N	3522	3588	0	220
07	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	5500	9	6	4	N	3281	3309	0	191
						34350	3							
						5844	9							
						29910	3							
						3874	9							
						34099	3							
						3609	9							
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652														
02	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	267
03	47227 X	47227	-0-	-0-	-0-	4514	9	15	4	N	5107	5214	0	114
04	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	41594	3	20	4	N	3960	3763	0	267
05	44454 X	44454	-0-	-0-	-0-	5618	9	188	4	N	3945	3992	0	213
06	40969 X	40969	-0-	-0-	-0-	39335	3	24	4	N	4563	4490	0	285
07	45105 X	45105	-0-	-0-	-0-	4356	9	6	4	N	5360	5332	0	311
						39926	3							
						4340	9							
						35926	3							
						5019	9							
						39203	3							
						5896	9							
ARMSTRONG 14														
WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT														
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434														
02	9100 X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	237
03	10075 X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	111
04	9750 X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	343
05	10075 X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	260
06	9750 X	8885	-0-	-865	-0-	7353	3	1532	9	N	1393	1391	0	262
07	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7986	3	1615	9	N	1468	1426	0	304

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352											
UINTA				WELL #:	0204H	RRCID -> 289766	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10848	- 18286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9828 X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0			85
03	10881 X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0			50
04	10530 X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	3	8	91
05	10075 X	9319	-0-	-756	-0-	8102	3	1217	9	Y	1106	1106	0	1	8	90
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9111	3	803	9	Y	730	733	0			87
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	9432	3	827	9	Y	752	772	0			67
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #:	2101H	RRCID -> 289768	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11085	- 20580			
02	5348 X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	2	8	224
03	6107 X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	5	8	80
04	6600 X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	3	8	321
05	6820 X	5234	-0-	-1586	-0-	3798	3	1436	9	N	1305	1331	0	1	8	294
06	6600 X	5529	-0-	-1071	-0-	4246	3	1283	9	N	1166	1241	0			219
*07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	5195	3	1356	9	N	1233	1197	0			255
JAMES 02				WELL #:	1401H	RRCID -> 289769	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11075	- 12707			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
ARMSTRONG 14				WELL #:	1	RRCID -> 289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	11381	PERF. 8860	- 11126			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPPLETON WEST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10618	- 19172			
02	33628 X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0			49
03	37231 X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0			76
04	36030 X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0			117
05	38656 X	38656	-0-	-0-	-0-	34228	3	4428	9	Y	4025	4046	0			96
06	37708 X	37708	-0-	-0-	-0-	33678	3	4030	9	Y	3664	3695	0			65
07	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	35136	3	4732	9	Y	4302	4268	0			99
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.10941	- 20770			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
CAPPLETON EAST UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.10894	- 20523			
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110	0			68
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182	0			70
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152	0			84
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2880	3	1327	9	Y	1206	1261	0			29
06	4890 X	4684	-0-	-206	-0-	2981	3	1703	9	Y	1548	1550	0			27
07	5053 X	3643	-0-	-1410	-0-	2808	3	835	9	Y	759	769	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
CAPPLETON WEST UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33936 X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9 Y	3534	3474	0		111
03	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9 Y	3615	3610	0		116
04	34410 X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9 Y	1832	1816	0		132
05	36487 X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9 Y	4149	4182	0		99
06	36750 X	32347	-0-	-4403	-0-	28447	3	3900	9 Y	3545	3581	0		63
07	37975 X	31693	-0-	-6282	-0-	27564	3	4129	9 Y	3754	3731	0		86
CAPPLETON WEST UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670														
02	59052 X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9 Y	3623	3558	0		114
03	65224 X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9 Y	4119	4101	0		132
04	62250 X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9 Y	2530	2479	0		183
05	64325 X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9 Y	4378	4456	0		105
06	62520 X	56336	-0-	-6184	-0-	52340	3	3996	9 Y	3633	3674	0		64
07	64604 X	54847	-0-	-9757	-0-	50653	3	4194	9 Y	3813	3789	0		88
CAPPLETON EAST UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375														
02	14812 X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9 Y	1036	1019	0		33
03	16058 X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9 Y	1133	1130	0		36
04	14130 X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9 Y	934	903	0		67
05	13051 X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9 Y	1098	1139	0		26
06	12750 X	9712	-0-	-3038	-0-	8522	3	1190	9 Y	1082	1089	0		19
07	13175 X	10451	-0-	-2724	-0-	8982	3	1469	9 Y	1335	1323	0		31
CAPPLETON EAST UNIT I														
WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAPPLETON EAST UNIT H														
WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885														
02	32200 X	28530	-0-	-3670	-0-	25295	3	3235	9 Y	2941	2887	0		93
03	39959 X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9 Y	3592	3570	0		115
04	38670 X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9 Y	1556	1559	0		112
05	39959 X	31464	-0-	-8495	-0-	28031	3	3433	9 Y	3121	3158	0		75
06	35100 X	28394	-0-	-6706	-0-	25504	3	2890	9 Y	2627	2655	0		47
07	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	35150	3	3879	9 Y	3526	3492	0		81
MAROON BELLS 13-14 UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156														
02	50204 X	43273	-0-	-6931	-0-	12	1	37269	3 Y	5447	5411	0	37 8	90
						5992	9							
03	55583 X	48110	-0-	-7473	-0-	10	1	41390	3 Y	6100	6066	0	72 8	52
						6710	9							
04	53100 X	41915	-0-	-11185	-0-	10	1	36035	3 Y	5336	5236	0	57 8	95
						5870	9							
05	52886 X	40226	-0-	-12660	-0-	8	1	34692	3 Y	5024	5054	0	9 8	56
						5526	9							
06	49260 X	39922	-0-	-9338	-0-	8	1	34160	3 Y	5231	5260	0	2 8	25
						5754	9							
07	48112 X	43756	-0-	-4356	-0-	8	1	38135	3 Y	5103	5103	0	2 8	23
						5613	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1528

PHANTOM (WOLFCAMP)			RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAROON BELLS 13-14 UNIT C			WELL #:		3H	RRCID -> 294105	COMPL. DATE 03/01/2023	TOTAL DEPTH 10624	PERF.10954	- 20817							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	54404 X	47487	-0-	-6917	-0-	13 1	6648 9	40826	3	Y	6044	6025	0	26	8	100	
03	60233 X	55342	-0-	-4891	-0-	11 1	7136 9	48195	3	Y	6487	6477	0	54	8	56	
04	58290 X	48292	-0-	-9998	-0-	10 1	6481 9	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105	
05	60233 X	45164	-0-	-15069	-0-	9 1	6269 9	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64	
06	58290 X	35709	-0-	-22581	-0-	7 1	4275 9	31427	3	Y	3886	3931	0	1	8	18	
07	55335 X	50951	-0-	-4384	-0-	9 1	7208 9	43734	3	Y	6553	6539	0	2	8	30	
MAROON BELLS 13-14 UNIT E				WELL #:		5H	RRCID -> 294110	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL DEPTH 10647	PERF.10965	- 20788						
02	75236 X	65267	-0-	-9969	-0-	18 1	8577 9	56672	3	Y	7797	7697	0	58	8	128	
03	83297 X	66673	-0-	-16624	-0-	14 1	8870 9	57789	3	Y	8064	8018	0	105	8	69	
04	69600 X	51560	-0-	-18040	-0-	12 1	7575 9	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123	
05	72261 X	60523	-0-	-11738	-0-	14 1	8216 9	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83	
06	69930 X	59930	-0-	-10000	-0-	14 1	7904 9	52012	3	Y	7185	7231	0	3	8	34	
07	72261 X	61232	-0-	-11029	-0-	13 1	7611 9	53608	3	Y	6919	6919	0	3	8	31	
MAROON BELLS 13-14 UNIT G				WELL #:		7H	RRCID -> 294111	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL DEPTH 10644	PERF.10935	- 20809						
02	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	18 1	10969 9	52477	3	Y	9972	9925	0	35	8	165	
03	72137 X	72137	-0-	-0-	-0-	14 1	11637 9	60486	3	Y	10579	10588	0	65	8	91	
04	60360 X	60151	-0-	-209	-0-	12 1	9755 9	50384	3	Y	8868	8751	0	49	8	159	
05	70685 X	70685	-0-	-0-	-0-	15 1	10816 9	59854	3	Y	9833	9867	0	15	8	110	
06	69705 X	69705	-0-	-0-	-0-	14 1	10441 9	59250	3	Y	9492	9555	0	2	8	45	
07	67751 X	67751	-0-	-0-	-0-	14 1	9876 9	57861	3	Y	8978	8979	0	3	8	41	
MAROON BELLS 13-14 UNIT D				WELL #:		4H	RRCID -> 294180	COMPL. DATE 03/01/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11173	- 20833						
02	43848 X	37068	-0-	-6780	-0-	12 1	4681 9	32375	3	Y	4255	4236	0	25	8	70	
03	48546 X	37185	-0-	-11361	-0-	8 1	5540 9	31637	3	Y	5036	5019	0	44	8	43	
04	46980 X	39581	-0-	-7399	-0-	10 1	5430 9	34141	3	Y	4936	4848	0	43	8	88	
05	46686 X	41077	-0-	-5609	-0-	9 1	5429 9	35639	3	Y	4935	4961	0	7	8	55	
06	45180 X	38370	-0-	-6810	-0-	8 1	5339 9	33023	3	Y	4854	4885	0	1	8	23	
07	41044 X	39562	-0-	-1482	-0-	9 1	5140 9	34413	3	Y	4673	4673	0	2	8	21	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352														
MAROON BELLS 13-14 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	295536	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	11022	PERF.11301	- 21164					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	50932 X	35057	-0-	-15875	-0-			10	1	30464	3	Y	4166	4140	0	30	8	69	
03	56389 X	39452	-0-	-16937	-0-			4583	9										
04	54570 X	34628	-0-	-19942	-0-			10	1	34313	3	Y	4663	4632	0	60	8	40	
05	50189 X	33272	-0-	-16917	-0-			5129	9										
06	43710 X	32764	-0-	-10946	-0-			9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	47	8	76	
07	39463 X	34754	-0-	-4709	-0-			4694	9										
								7	1	28762	3	Y	4094	4117	0	7	8	46	
								4503	9										
								7	1	28057	3	Y	4273	4298	0	1	8	20	
								4700	9										
								7	1	30026	3	Y	4292	4291	0	2	8	19	
								4721	9										
MAROON BELLS 13-14 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	10652	PERF.10939	- 20790					
02	64036 X	58389	-0-	-5647	-0-			690	1	50645	3	Y	6413	6347	0	33	8	106	
03	75749 X	75749	-0-	-0-	-0-			7054	9										
04	56970 X	56718	-0-	-252	-0-			760	1	66949	3	Y	7309	7264	0	88	8	63	
05	67885 X	67885	-0-	-0-	-0-			8040	9										
06	68610 X	61964	-0-	-6646	-0-			732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	59	8	105	
07	70897 X	64959	-0-	-5938	-0-			6472	9										
								756	1	59376	3	Y	7048	7062	0	12	8	79	
								7753	9										
								730	1	54237	3	Y	6361	6408	0	2	8	30	
								6997	9										
								755	1	55425	3	Y	7981	7973	0	2	8	36	
								8779	9										
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				WELL #:	714221	RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875					
BUNIN 4																			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
BUNIN 4				WELL #:		RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

PHANTOM (WOLF CAMP) U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP FLEMING 13				//CONT.//	71052 900 875462	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9878	- 14324
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14868 X	14717	-0-	-151	-0-	1680	1	12764	2	N	248	145	1		462
03	16957 X	16599	-0-	-358	-0-	273	9	14381	2	N	325	345	1		442
04	16200 X	15908	-0-	-292	-0-	1860	1	13779	2	N	299	252	1		489
05	16616 X	15806	-0-	-810	-0-	329	9	13641	2	N	277	286	1		480
06	15780 X	15361	-0-	-419	-0-	1800	1	12843	2	N	653	706	1		427
*07	16585 X	15405	-0-	-1180	-0-	718	9	13001	2	N	257	235	1		427
						261	4	283	9						
SANDHU STATE UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9710	- 19709
02	24836 X	23221	-0-	-1615	-0-	99	1	21972	2	N	1045	1126	1		324
03	27032 X	25370	-0-	-1662	-0-	1150	9	23981	2	N	1114	1075	1		363
04	25710 X	23978	-0-	-1732	-0-	164	1	1145	9	N	1041	1080	1		324
05	26319 X	24454	-0-	-1865	-0-	1225	9	1144	9	N	1040	993	1		371
06	25050 X	23543	-0-	-1507	-0-	22833	2	16	4	N	991	1019	1		343
*07	25699 X	24026	-0-	-1673	-0-	23310	2	22437	2	N	974	940	1		343
						24090	9	1071	9						
						198	1								
						2	4								
WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.	10156	- 17532
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-				39
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-				39
WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7302H	RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	11257	- 20345
02	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	14788	3	3260	9	Y	2964	2935	0	16 8	187
03	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434	0		74
04	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	14178	3	2	4	Y	2200	2174	0		100
05	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	2420	9	20	4	Y	1979	2004	0		75
06	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	15941	3	16	4	Y	1983	1989	0		69
*07	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	2177	9	18	4	Y	2116	2136	0		49
						13852	3								
						2181	9								
						15004	2								
						2328	9								
WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7305H	RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11280	- 22398
02	26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	23032	3	3023	9	Y	2748	2711	0	15 8	152
03	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966	0		193
04	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	24687	3	3539	9	Y	3217	3246	0		164
05	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	28463	3	3394	9	Y	3085	3087	0		162
06	32213 X	32213	-0-	-0-	-0-	28793	3	3420	9	Y	3109	3135	0		136
*07	33818 X	33818	-0-	-0-	-0-	30363	2	3455	9	Y	3141	3146	0		131

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
WHATCHA WANT UNIT														
WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	29484 X	14546	-0-	-14938	-0-	13368	3	1178	9	Y	1071	1094	0	59
03	32643 X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294	0	85
04	31590 X	9017	-0-	-22573	-0-	8249	3	768	9	Y	698	747	0	36
05	29884 X	1	-0-	-29883	-0-	1	3			Y	-0-	36	0	-0-
06	21000 X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-			-0-
07	21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	19764	2	1251	9	Y	1137	1089	0	48
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420														
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	3682	3	749	9	N	681	703	0	307
03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	N	1523	1581	0	249
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	6572	3	1485	9	N	1350	1441	0	158
05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	6573	3	1517	9	N	1379	1359	0	178
06	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	6158	3	1405	9	N	1277	1241	0	214
*07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	6458	2	1451	9	N	1319	1247	0	286
SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253														
02	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	8242	3	2805	9	N	2550	2691	0	313
03	15159 X	13416	-0-	-1743	-0-	10093	3	3323	9	N	3021	3067	0	267
04	14670 X	12112	-0-	-2558	-0-	8706	3	3406	9	N	3096	3200	0	163
05	15159 X	12900	-0-	-2259	-0-	9955	3	2945	9	N	2677	2686	0	154
06	14670 X	13001	-0-	-1669	-0-	10439	3	2562	9	N	2329	2327	0	156
*07	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	11110	2	2643	9	N	2403	2425	0	134
SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364														
02	4928 X	2445	-0-	-2483	-0-	1797	3	648	9	N	589	663	0	335
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2775	3	795	9	N	723	810	0	248
04	3420 X	3339	-0-	-81	-0-	2556	3	783	9	N	712	668	0	292
05	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	2597	3	658	9	N	598	681	0	209
06	3450 X	2386	-0-	-1064	-0-	1773	3	613	9	N	557	530	0	236
*07	3565 X	2818	-0-	-747	-0-	2220	2	598	9	N	544	556	0	224
INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800														
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3157	3	657	9	N	597	567	0	161
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5080	3	1192	9	N	1084	1090	0	155
04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	6457	3	1254	9	N	1140	1138	0	157
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	6230	3	1394	9	N	1267	1241	0	183
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	3838	3	1285	9	N	1168	1133	0	218
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	3651	2	645	9	N	586	626	0	178
SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909														
02	13692 X	11268	-0-	-2424	-0-	8478	3	2790	9	N	2536	2475	0	311
03	13578 X	8887	-0-	-4691	-0-	8826	3	2061	9	N	1874	2019	0	166
04	13860 X	8051	-0-	-5809	-0-	6057	3	1994	9	N	1813	1883	0	96
05	14322 X	8191	-0-	-6131	-0-	6631	3	1560	9	N	1418	1432	0	82
06	13860 X	8401	-0-	-5459	-0-	6919	3	1482	9	N	1347	1338	0	91
07	12462 X	7463	-0-	-4999	-0-	6100	2	1363	9	N	1239	1260	0	70

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				//CONT.//	875462											
CHROME 33-39S				WELL #:	1H	RRCID	-> 292657	COMPL.	DATE 10/16/2015	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.10946	- 18215			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		4404 3	1074 9	N	976	1078 0		4 8	425		
03	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-		6619 3	1529 9	N	1390	1401 0			414		
04	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-		6552 3	1390 9	N	1264	1167 0			511		
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		3190 3	20 4	N	533	542 0			502		
							586 9									
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		3405 3	806 9	N	733	772 0			463		
*07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		4978 2	1092 9	N	993	987 0			469		
JOHNNY RYALL UNIT				WELL #:	1151H	RRCID	-> 292670	COMPL.	DATE 12/02/2017	TOTAL	DEPTH 10520	PERF.10955	- 21972			
02	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-		22718 3	2344 9	N	2131	2011 0		12 8	233		
03	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-		17309 3	1865 9	N	1695	1813 0			115		
04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-		23549 3	2395 9	N	2177	2211 0			81		
05	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-		25712 3	2372 9	N	2156	2135 0			102		
06	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-		25335 3	2042 9	N	1856	1826 0			132		
*07	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-		25937 2	2059 9	N	1872	1895 0			109		
JOHNNY RYALL UNIT				WELL #:	1103H	RRCID	-> 292680	COMPL.	DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH 10909	PERF.11540	- 19950			
02	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-		7468 3	1561 9	N	1419	1332 0		12 8	155		
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-		5617 3	1231 9	N	1119	1198 0			76		
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-		8279 3	1723 9	N	1566	1583 0			59		
05	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-		8086 3	1714 9	N	1558	1542 0			75		
06	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-		8022 3	1527 9	N	1388	1363 0			100		
*07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-		8143 2	1544 9	N	1404	1421 0			83		
JOHNNY RYALL UNIT				WELL #:	1152H	RRCID	-> 292721	COMPL.	DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH 10579	PERF.11100	- 21150			
02	18424 X	17530	-0-	-894	-0-		15180 3	2350 9	N	2136	2004 0		17 8	233		
03	23715 X	13569	-0-	-10146	-0-		11578 3	1991 9	N	1810	1920 0			123		
04	22950 X	19215	-0-	-3735	-0-		16676 3	2539 9	N	2308	2345 0			86		
05	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-		18658 3	2424 9	N	2204	2185 0			105		
06	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-		17501 3	2152 9	N	1956	1921 0			140		
07	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-		17788 2	2171 9	N	1974	1998 0			116		
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	801H	RRCID	-> 292736	COMPL.	DATE 01/03/2018	TOTAL	DEPTH 10937	PERF.11349	- 20965			
02	11676 X	10913	-0-	-763	-0-		10151 3	762 9	N	693	695 0		3 8	42		
03	12927 X	9636	-0-	-3291	-0-		8788 3	848 9	N	771	768 0			45		
04	12510 X	8471	-0-	-4039	-0-		7695 3	776 9	N	705	712 0			38		
05	12927 X	11420	-0-	-1507	-0-		10422 3	998 9	N	907	837 0			108		
06	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-		12005 3	1043 9	N	948	953 0			103		
07	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-		12222 2	891 9	N	810	848 0			65		
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	802HR	RRCID	-> 292738	COMPL.	DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11187	- 20727			
02	15148 X	12180	-0-	-2968	-0-		11231 3	949 9	N	863	868 0		3 8	52		
03	16771 X	8351	-0-	-8420	-0-		7646 3	705 9	N	641	656 0			37		
04	16230 X	9267	-0-	-6963	-0-		8529 3	738 9	N	671	672 0			36		
05	15624 X	14642	-0-	-982	-0-		13509 3	1133 9	N	1030	944 0			122		
06	14580 X	13326	-0-	-1254	-0-		12146 3	1180 9	N	1073	1080 0			115		
*07	13485 X	9133	-0-	-4352	-0-		8112 2	1021 9	N	928	970 0			73		

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP																				
BRASS MONKEY STATE UNIT																				
WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039																				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE					
02	9044	X	8446	-0-	-598	-0-	7608	3	838	9	N	762	758	0	6	8	46			
03	10013	X	9359	-0-	-654	-0-	8426	3	933	9	N	848	844	0			50			
04	9690	X	9258	-0-	-432	-0-	8403	3	855	9	N	777	785	0			42			
05	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	8408	3	967	9	N	879	816	0			105			
06	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	9395	3	970	9	N	882	892	0			95			
*07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9591	2	970	9	N	882	907	0			70			
BRASS MONKEY STATE UNIT															WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577					
02	12068	X	10178	-0-	-1890	-0-	9218	3	960	9	N	873	878	0	3	8	53			
03	13547	X	12331	-0-	-1216	-0-	11419	3	912	9	N	829	834	0			48			
04	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	10752	3	854	9	N	776	783	0			41			
05	12369	X	10924	-0-	-1445	-0-	9847	3	1077	9	N	979	904	0			116			
06	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	9776	3	972	9	N	884	905	0			95			
*07	12338	X	10616	-0-	-1722	-0-	9609	2	1007	9	N	915	938	0			72			
BRASS MONKEY STATE UNIT															WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468					
02	16352	X	13875	-0-	-2477	-0-	12514	3	1361	9	N	1237	1214	0	19	8	74			
03	18848	X	18362	-0-	-486	-0-	16867	3	1495	9	N	1359	1354	0			79			
04	18240	X	16715	-0-	-1525	-0-	15398	3	1317	9	N	1197	1212	0			64			
05	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	15666	3	1576	9	N	1433	1327	0			170			
06	17760	X	16432	-0-	-1328	-0-	14862	3	1570	9	N	1427	1443	0			154			
*07	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	14381	2	1766	9	N	1605	1631	0			128			
WHATCHA WANT UNIT															WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603					
02	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	32043	3	3424	9	Y	3113	3045	0	23	8	171			
03	34138	X	34138	-0-	-0-	-0-	31376	3	2762	9	Y	2511	2521	0			161			
04	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	28000	3	2618	9	Y	2380	2420	0			121			
05	31708	X	31708	-0-	-0-	-0-	28786	3	2922	9	Y	2656	2637	0			140			
06	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	27863	3	2633	9	Y	2394	2429	0			105			
07	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	27631	2	2571	9	Y	2337	2344	0			98			
BRASS MONKEY STATE UNIT															WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742					
02	11900	X	10902	-0-	-998	-0-	9729	3	1173	9	N	1066	1055	0	8	8	64			
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	13781	3	1550	9	N	1409	1391	0			82			
04	14010	X	13213	-0-	-797	-0-	12118	3	1095	9	N	995	1024	0			53			
05	12431	X	11180	-0-	-1251	-0-	9952	3	1228	9	N	1116	1036	0			133			
06	14850	X	11680	-0-	-3170	-0-	10562	3	1118	9	N	1016	1039	0			110			
07	15345	X	11839	-0-	-3506	-0-	10725	2	1114	9	N	1013	1042	0			81			
JOHNNY RYALL UNIT															WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045					
02	11200	X	10696	-0-	-504	-0-	8956	3	1740	9	N	1582	1486	0	7	8	173			
03	12400	X	8367	-0-	-4033	-0-	6766	3	1601	9	N	1455	1529	0			99			
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	10137	3	2028	9	N	1844	1875	0			68			
05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	12182	3	2176	9	N	1978	1953	0			93			
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	11620	3	2045	9	N	1859	1820	0			132			
*07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	11917	2	2069	9	N	1881	1904	0			109			
BRASS MONKEY STATE UNIT															WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384					
02	19656	X	17353	-0-	-2303	-0-	16114	3	1239	9	N	1126	1136	0	3	8	68			
03	22196	X	21301	-0-	-895	-0-	20079	3	1222	9	N	1111	1114	0			65			
04	21480	X	18754	-0-	-2726	-0-	17750	3	1004	9	N	913	928	0			50			
05	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	19432	3	1064	9	N	967	901	0			116			
06	20610	X	19548	-0-	-1062	-0-	18667	3	881	9	N	801	829	0			88			
*07	21297	X	19343	-0-	-1954	-0-	18509	2	834	9	N	758	784	0			62			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				//CONT.// 875462											
WHATCHA WANT UNIT				WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	28224 X	17730	-0-	-10494	-0-	15862	3	1868	9	Y	1698	1706	0	93	
03	36208 X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3	1324	9	Y	1204	1220	0	77	
04	35040 X	15545	-0-	-19495	-0-	14402	3	1143	9	Y	1039	1063	0	53	
05	31000 X	22587	-0-	-8413	-0-	21187	3	1400	9	Y	1273	1259	0	67	
06	21900 X	19901	-0-	-1999	-0-	18705	3	1196	9	Y	1087	1106	0	48	
07	19623 X	13072	-0-	-6551	-0-	12095	2	977	9	Y	888	899	0	37	

RIO HONDO				WELL #:	3H	RRCID -> 297412	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11391	- 21278	
02	44940 X	40291	-0-	-4649	-0-	35969	2	54	4	N	3880	3893	1	199	
						4268	9								
03	49755 X	45664	-0-	-4091	-0-	41553	2	26	4	N	3714	3700	1	213	
						4085	9								
04	48150 X	43519	-0-	-4631	-0-	74	1	39499	2	N	3565	3575	1	203	
						24	4	3922	9						
05	46004 X	44554	-0-	-1450	-0-	40348	2	325	4	N	3528	3429	1	302	
						3881	9								
06	46170 X	42003	-0-	-4167	-0-	296	1	38094	2	N	3268	3366	1	204	
						18	4	3595	9						
*07	45663 X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1	204	
						3641	9								

RIO HONDO				WELL #:	1H	RRCID -> 297413	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH 10926	PERF.11245	- 21131	
02	47964 X	44484	-0-	-3480	-0-	1	1	40856	2	N	3243	3266	1	94	
						60	4	3567	9						
03	51212 X	47841	-0-	-3371	-0-	43605	2	28	4	N	3825	3792	1	127	
						4208	9								
04	49530 X	45240	-0-	-4290	-0-	78	1	41227	2	N	3554	3568	1	113	
						26	4	3909	9						
05	49724 X	46468	-0-	-3256	-0-	42123	2	346	4	N	3635	3530	1	218	
						3999	9								
06	47670 X	43037	-0-	-4633	-0-	322	1	39148	2	N	3225	3330	1	113	
						19	4	3548	9						
*07	49259 X	43850	-0-	-5409	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1	113	
						3654	9								

RIO HONDO				WELL #:	2H	RRCID -> 297415	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH 10709	PERF.11193	- 21080	
02	41552 X	39299	-0-	-2253	-0-	36156	2	53	4	N	2809	2829	1	156	
						3090	9								
03	44950 X	41479	-0-	-3471	-0-	37914	2	25	4	N	3218	3193	1	181	
						3540	9								
04	43410 X	39427	-0-	-3983	-0-	70	1	35986	2	N	3044	3054	1	171	
						23	4	3348	9						
05	42780 X	40305	-0-	-2475	-0-	36454	2	303	4	N	3225	3129	1	267	
						3548	9								
06	42120 X	37184	-0-	-4936	-0-	283	1	33687	2	N	2906	2998	1	175	
						17	4	3197	9						
*07	43524 X	38173	-0-	-5351	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1	175	
						3304	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP															
WESTWAY 2122															
WELL #: 2AH RRCID -> 299254															
COMPL. DATE 06/14/2024															
TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	74116 X	62021	-0-	-12095	-0-	859	1	56243	2	N	4000	4017	1	794	
						519	4	4400	9						
03	82057 X	60369	-0-	-21688	-0-	913	1	55264	2	N	3703	3100	1	1397	
						119	4	4073	9						
04	79410 X	56324	-0-	-23086	-0-	960	1	51437	2	N	3516	3570	1	1343	
						59	4	3868	9						
05	82057 X	54500	-0-	-27557	-0-	853	1	49697	2	N	3311	3884	1	770	
						308	4	3642	9						
06	79410 X	52523	-0-	-26887	-0-	835	1	47938	2	N	3157	3164	1	763	
						277	4	3473	9						
*07	52205 X	52205	-0-	-0-	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1	763	
						416	4	3353	9						
WESTWAY 2122															
WELL #: 3AH RRCID -> 299300															
COMPL. DATE 06/14/2024															
TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715															
02	67396 X	2580	-0-	-64816	-0-	261	1	1863	2	N	271	533	1	54	
						158	4	298	9						
03	74617 X	8892	-0-	-65725	-0-	327	1	7683	2	N	763	529	1	288	
						43	4	839	9						
04	72210 X	2500	-0-	-69710	-0-	240	1	1846	2	N	362	511	1	139	
						16	4	398	9						
05	74617 X	10372	-0-	-64245	-0-	387	1	8864	2	N	891	822	1	208	
						141	4	980	9						
06	72210 X	6200	-0-	-66010	-0-	344	1	4832	2	N	828	835	1	201	
						113	4	911	9						
*07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	279	1	111	4	N	274	383	1	201	
						301	9								
UPCURVE ENERGY, LLC															
SUNSHINE STATE 44															
WELL #: 1H RRCID -> 290209															
COMPL. DATE 03/12/2018															
TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240															
02	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	18692	2	585	9	Y	532	504	0	87	
03	21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	20430	2	667	9	Y	606	586	0	107	
04	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	330	1	19996	2	Y	496	511	0	92	
						546	9								
05	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	835	1	21108	2	Y	588	572	0	108	
						647	9								
06	21215 X	21215	-0-	-0-	-0-	2476	1	18266	2	Y	430	449	0	89	
						473	9								
07	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	4007	1	17744	2	Y	490	499	0	80	
						539	9								
YORK STATE 33 1H															
WELL #: 1H RRCID -> 290254															
COMPL. DATE 01/13/2019															
TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728															
02	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	18811	2	908	9	Y	825	826	0	97	
03	21731 X	19303	-0-	-2428	-0-	18500	2	803	9	Y	730	751	0	76	
04	21030 X	13785	-0-	-7245	-0-	215	1	12709	2	Y	514	529	0	61	
						296	4	565	9						
05	21731 X	15244	-0-	-6487	-0-	550	1	13867	2	Y	717	698	0	80	
						38	4	789	9						
06	21030 X	18106	-0-	-2924	-0-	2037	1	15006	2	Y	943	907	0	116	
						26	4	1037	9						
07	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	3939	1	17410	2	Y	946	940	0	122	
						34	4	1041	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34				//CONT.// 71052 900 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 290261	CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL	DEPTH 10319	PERF.10469 - 19950	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28693 X	28693	-0-	-0-	-0-	26452	2	2241	9	Y	2037	2066 0		244
03	32922 X	31330	-0-	-1592	-0-	28887	2	2443	9	Y	2221	2238 0		227
04	31860 X	26397	-0-	-5463	-0-	391	1	23148	2	Y	2108	2092 0		243
						539	4	2319	9					
05	31775 X	25747	-0-	-6028	-0-	891	1	22477	2	Y	2106	2108 0		241
						62	4	2317	9					
06	30750 X	27879	-0-	-2871	-0-	3053	1	22486	2	Y	2092	2069 0		264
						39	4	2301	9					
07	31775 X	26348	-0-	-5427	-0-	4441	1	19632	2	Y	2033	2033 0		264
						39	4	2236	9					

EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	3H	RRCID -> 290329	COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL	DEPTH 9747	PERF. 9872 - 18204	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			283
03	27869 X	5616	-0-	-22253	-0-	5616	2			Y	-0-	163 0		120
04	26970 X	8109	-0-	-18861	-0-	131	1	7931	2	Y	43	138 0		25
						47	9							
05	27869 X	10728	-0-	-17141	-0-	399	1	10081	2	Y	225	155 0		95
						248	9							
06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	1428	1	10534	2	Y	530	522 0		103
						583	9							
07	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	2683	1	11882	2	Y	897	863 0		137
						987	9							

E STORM STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290430	COMPL. DATE 09/22/2017				TOTAL	DEPTH 9848	PERF.10193 - 15665	
02	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	15642	2	1189	9	N	1081	1201 0		698
03	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	17779	2	1667	9	N	1515	1348 0		865
04	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	249	1	15025	2	N	1012	1184 0		693
						39	4	1113	9					
05	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	631	1	15964	2	N	1446	1326 0		813
						1591	9							
06	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	1799	1	13266	2	N	934	968 0		779
						5	4	1027	9					
07	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	2872	1	12719	2	N	1070	1099 0		750
						1177	9							

WINKLER STATE 34				WELL #:	1H	RRCID -> 290482	COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH 9870	PERF.10291 - 19348	
02	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	17028	2	1478	9	Y	1344	1260 0		149
03	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	19399	2	1733	9	Y	1575	1566 0		158
04	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	271	1	16061	2	Y	1298	1305 0		151
						374	4	1428	9					
05	19251 X	18014	-0-	-1237	-0-	633	1	15960	2	Y	1252	1259 0		144
						44	4	1377	9					
06	18630 X	14543	-0-	-4087	-0-	1615	1	11900	2	Y	916	940 0		120
						20	4	1008	9					
07	19251 X	17257	-0-	-1994	-0-	2915	1	12883	2	Y	1303	1259 0		164
						26	4	1433	9					

MACKEY STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290484	COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH 10211	PERF.11895 - 19959	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B JOHNSON STATE 33														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	11286	2	1290	9	Y	1173	1184	0	140
03	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0	188
04	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	312	1	18498	2	Y	1680	1674	0	194
						431	4	1848	9					
05	20987 X	16348	-0-	-4639	-0-	569	1	14355	2	Y	1259	1304	0	149
						39	4	1385	9					
06	21270 X	18865	-0-	-2405	-0-	2038	1	15011	2	Y	1627	1575	0	201
						26	4	1790	9					
07	21979 X	18142	-0-	-3837	-0-	3040	1	13436	2	Y	1490	1496	0	195
						27	4	1639	9					
WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689														
02	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	14992	2	1668	9	Y	1516	1513	0	178
03	17608 X	17431	-0-	-177	-0-	15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0	142
04	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	252	1	14924	2	Y	1396	1378	0	160
						347	4	1536	9					
05	18445 X	16993	-0-	-1452	-0-	588	1	14817	2	Y	1406	1406	0	160
						41	4	1547	9					
06	17850 X	17441	-0-	-409	-0-	1907	1	14044	2	Y	1333	1324	0	169
						24	4	1466	9					
07	18445 X	13468	-0-	-4977	-0-	2270	1	10032	2	Y	1042	1072	0	139
						20	4	1146	9					
MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009														
02	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	30729	2	1637	9	Y	1488	1515	0	179
03	34875 X	33767	-0-	-1108	-0-	31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0	167
04	33750 X	32331	-0-	-1419	-0-	497	1	29458	2	Y	1536	1526	0	177
						686	4	1690	9					
05	34875 X	33591	-0-	-1284	-0-	1210	1	30512	2	Y	1623	1616	0	184
						84	4	1785	9					
06	33750 X	33098	-0-	-652	-0-	3743	1	27574	2	Y	1575	1560	0	199
						48	4	1733	9					
07	34875 X	34676	-0-	-199	-0-	6063	1	26796	2	Y	1604	1596	0	207
						53	4	1764	9					
S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601														
02	49462 X	49462	-0-	-0-	-0-	4604	1	38404	2	Y	4839	4855	0	74
						1131	4	5323	9					
03	59399 X	59399	-0-	-0-	-0-	4332	1	47640	2	Y	5193	5204	0	63
						1715	4	5712	9					
04	51195 X	51195	-0-	-0-	-0-	1890	1	41286	2	Y	4362	4357	0	68
						3221	4	4798	9					
05	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	2953	1	26293	2	Y	2605	2625	0	48
						364	4	2866	9					
06	42464 X	42464	-0-	-0-	-0-	1148	1	36815	2	Y	3885	3859	0	74
						227	4	4274	9					
07	46597 X	46597	-0-	-0-	-0-	597	1	41797	2	Y	3706	3704	0	76
						126	4	4077	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC HERD 20														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 878506														
WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	629 1	5250 2	Y	1106	1104	0			21
						155 4	1217 9							
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	629 1	6918 2	Y	1304	1309	0			16
						249 4	1434 9							
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340 1	7427 2	Y	1252	1249	0			19
						579 4	1377 9							
05	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	1822 1	16227 2	Y	1261	1257	0			23
						225 4	1387 9							
06	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	299 1	9598 2	Y	1202	1202	0			23
						59 4	1322 9							
07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	139 1	9740 2	Y	1165	1164	0			24
						30 4	1282 9							
EAST S JOHNSON 28														
WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907														
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	34 1	281 2	Y	662	663	0			10
						8 4	728 9							
03	8122 X	4608	-0-	-3514	-0-	287 1	3161 2	Y	951	950	0			11
						114 4	1046 9							
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	353 1	7710 2	Y	1035	1030	0			16
						602 4	1139 9							
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1043 1	9291 2	Y	1021	1018	0			19
						129 4	1123 9							
06	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	242 1	7744 2	Y	896	898	0			17
						48 4	986 9							
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	155 1	10825 2	Y	969	966	0			20
						33 4	1066 9							
WINKLER STATE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683														
02	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	14989 2	1822 9	Y	1656	1696	0			200
						18870 2	2277 9	Y	2070	2061	0			209
03	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	265 1	15689 2	Y	1727	1735	0			201
						365 4	1900 9							
04	18870 X	18219	-0-	-651	-0-	723 1	18235 2	Y	1941	1923	0			219
						50 4	2135 9							
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	2300 1	16941 2	Y	1843	1829	0			233
						29 4	2027 9							
06	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	3559 1	15730 2	Y	1688	1700	0			221
						31 4	1857 9							
MCGARY 16														
WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202														
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	433 1	3613 2	Y	1377	1378	0			21
						106 4	1515 9							
03	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	626 1	6878 2	Y	1757	1757	0			21
						248 4	1933 9							
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	418 1	9123 2	Y	1531	1528	0			24
						712 4	1684 9							
05	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1419 1	12635 2	Y	1475	1472	0			27
						175 4	1623 9							
06	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	473 1	15153 2	Y	1249	1252	0			24
						94 4	1374 9							
07	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	229 1	16016 2	Y	1120	1121	0			23
						48 4	1232 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B HILL 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	RRCID -> 291961	COMPL. DATE 02/11/2019	TOTAL	DEPTH 10227	PERF. 10388 - 15065			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	1044 1 256 4	8711 2 1114 9	Y	1013	1016	0		15
03	14539 X	12562	-0-	-1977	-0-	918 1 363 4	10092 2 1189 9	Y	1081	1083	0		13
04	14310 X	11514	-0-	-2796	-0-	424 1 723 4	9267 2 1100 9	Y	1000	997	0		16
05	14787 X	12981	-0-	-1806	-0-	1175 1 145 4	10462 2 1199 9	Y	1090	1086	0		20
06	14310 X	12001	-0-	-2309	-0-	327 1 65 4	10492 2 1117 9	Y	1015	1015	0		20
07	12555 X	10860	-0-	-1695	-0-	138 1 29 4	9631 2 1062 9	Y	965	965	0		20

TEA TIME STATE WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 293047	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9915 - 18478			
02	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6431 2	1614 9	Y	1467	1398	0		242
03	14942 X	3139	-0-	-11803	-0-	1348 2	1791 9	Y	1628	1583	0		287
04	13140 X	5026	-0-	-8114	-0-	56 1 1579 9	3391 2	Y	1435	1459	0		263
05	13578 X	7971	-0-	-5607	-0-	232 1 1870 9	5869 2	Y	1700	1633	0		330
06	13140 X	8819	-0-	-4321	-0-	887 1 1389 9	6543 2	Y	1263	1329	0		264
07	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1394 1 1641 9	6175 2	Y	1492	1515	0		241

TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL	DEPTH 9764	PERF. 9930 - 16902			
02	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	9993 2	1982 9	Y	1802	1701	0		294
03	17732 X	12500	-0-	-5232	-0-	10090 2	2410 9	Y	2191	2103	0		382
04	13560 X	13453	-0-	-107	-0-	182 1 2258 9	11013 2	Y	2053	2063	0		372
05	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	438 1 2602 9	11079 2	Y	2365	2309	0		428
06	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	1370 1 1773 9	10112 2	Y	1612	1702	0		338
07	13888 X	13285	-0-	-603	-0-	2080 1 1994 9	9211 2	Y	1813	1856	0		295

EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	1H	RRCID -> 294720	COMPL. DATE 07/31/2021	TOTAL	DEPTH 9768	PERF. 9768 - 19541			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	-0-				69
04	10770 X	621	-0-	-10149	-0-	10 1	611 2	Y	-0-	9	0		60
05	11129 X	2068	-0-	-9061	-0-	79 1	1989 2	Y	-0-	10	0		50
06	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	1211 1 1267 9	8934 2	Y	1152	1003	0		199
07	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	3085 1 2085 9	13661 2	Y	1895	1807	0		287

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC PASSMORE-JOHNSON STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	3793 1	31641 2	Y	3561	3564	0			54
						931 4	3917 9							
03	43400 X	40721	-0-	-2679	-0-	2981 1	32781 2	Y	3435	3447	0			42
						1180 4	3779 9							
04	42000 X	26352	-0-	-15648	-0-	980 1	21416 2	Y	2077	2086	0			33
						1671 4	2285 9							
05	43400 X	23447	-0-	-19953	-0-	2119 1	18866 2	Y	2001	1997	0			37
						261 4	2201 9							
06	42000 X	2560	-0-	-39440	-0-	74 1	2373 2	Y	89	124	0			2
						15 4	98 9							
07	43400 X	3161	-0-	-40239	-0-	42 1	2922 2	Y	171	169	0			4
						9 4	188 9							
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10072 - 17589														
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	629 1	5250 2	Y	1106	1104	0			21
						155 4	1217 9							
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	629 1	6918 2	Y	1304	1309	0			16
						249 4	1434 9							
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340 1	7427 2	Y	1252	1249	0			19
						579 4	1377 9							
05	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	1822 1	16227 2	Y	1261	1257	0			23
						224 4	1387 9							
06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	299 1	9597 2	Y	1202	1202	0			23
						59 4	1322 9							
07	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	139 1	9739 2	Y	1165	1164	0			24
						29 4	1282 9							
WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772														
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	332 1	2770 2	Y	26	27	0			-0-
						81 4	29 9							
03	5239 X	1265	-0-	-3974	-0-	102 1	1123 2	Y	-0-					-0-
						40 4								
04	5070 X	1156	-0-	-3914	-0-	47 1	1025 2	Y	4	4	0			-0-
						80 4	4 9							
05	5239 X	1428	-0-	-3811	-0-	142 1	1266 2	Y	2	2	0			-0-
						18 4	2 9							
06	5070 X	484	-0-	-4586	-0-	15 1	466 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
07	3565 X	1418	-0-	-2147	-0-	20 1	1393 2	Y	1	1	0			-0-
						4 4	1 9							
B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808														
02	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	2201 1	18357 2	Y	3175	3187	0			48
						540 4	3493 9							
03	29202 X	23151	-0-	-6051	-0-	1572 1	17291 2	Y	3333	3341	0			40
						622 4	3666 9							
04	28260 X	808	-0-	-27452	-0-	30 1	660 2	Y	60	98	0			2
						52 4	66 9							
05	29202 X	10682	-0-	-18520	-0-	856 1	7621 2	Y	1909	1877	0			34
						105 4	2100 9							
06	28260 X	21192	-0-	-7068	-0-	517 1	16563 2	Y	3645	3609	0			70
						102 4	4010 9							
07	27218 X	13225	-0-	-13993	-0-	141 1	9843 2	Y	2919	2929	0			60
						30 4	3211 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC CHERRY HILL EAST			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:			1H	RRCID -> 295235	CAPACITY			CNTY: WARD						
								COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10039	- 18577				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	3045 1 748 4	25405 2 3796 9			Y	3451	3452	0			53
03		34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	2458 1 973 4	27030 2 4050 9			Y	3682	3690	0			45
04		31410 X	28893	-0-	-2517	-0-	1041 1 1775 4	22752 2 3325 9			Y	3023	3021	0			47
05		32457 X	32213	-0-	-244	-0-	2869 1 354 4	25549 2 3441 9			Y	3128	3118	0			57
06		31410 X	29574	-0-	-1836	-0-	787 1 156 4	25250 2 3381 9			Y	3074	3072	0			59
07		32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	407 1 86 4	28469 2 3699 9			Y	3363	3353	0			69
B BOMB EAST			WELL #:			3H	RRCID -> 295375	COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10557	- 18884		
02		21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	1934 1 475 4	16136 2 3075 9			Y	2795	2801	0			43
03		29202 X	25384	-0-	-3818	-0-	1757 1 695 4	19322 2 3610 9			Y	3282	3285	0			40
04		28260 X	20741	-0-	-7519	-0-	717 1 1222 4	15659 2 3143 9			Y	2857	2853	0			44
05		25885 X	23886	-0-	-1999	-0-	2004 1 247 4	17849 2 3786 9			Y	3442	3423	0			63
06		25050 X	18630	-0-	-6420	-0-	464 1 92 4	14870 2 3204 9			Y	2913	2920	0			56
07		25389 X	9310	-0-	-16079	-0-	106 1 22 4	7441 2 1741 9			Y	1583	1606	0			33
CHERRY HILL WEST			WELL #:			2H	RRCID -> 295376	COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10125	- 18684		
02		23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	2200 1 540 4	18357 2 2790 9			Y	2536	2537	0			39
03		30256 X	24895	-0-	-5361	-0-	1769 1 700 4	19456 2 2970 9			Y	2700	2706	0			33
04		29280 X	25462	-0-	-3818	-0-	917 1 1562 4	20025 2 2958 9			Y	2689	2680	0			42
05		27869 X	23483	-0-	-4386	-0-	2050 1 253 4	18254 2 2926 9			Y	2660	2654	0			48
06		26190 X	21108	-0-	-5082	-0-	561 1 111 4	17977 2 2459 9			Y	2235	2240	0			43
07		26443 X	23243	-0-	-3200	-0-	289 1 61 4	20200 2 2693 9			Y	2448	2441	0			50
FIGHTEN KITTIES STATE 18			WELL #:			3H	RRCID -> 297721	COMPL. DATE 07/04/2023			TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10693	- 19521		
02		45696 X	32722	-0-	-12974	-0-	2638 1 69 4	27094 2 2921 9			Y	2655	2656	0			83
03		48918 X	35635	-0-	-13283	-0-	2094 1 11 4	30034 2 3496 9			Y	3178	3137	0			124
04		43140 X	34833	-0-	-8307	-0-	2051 1 141 4	29269 2 3372 9			Y	3065	3057	0			132
05		42935 X	34490	-0-	-8445	-0-	1582 1 242 4	29464 2 3202 9			Y	2911	2922	0			121
06		39000 X	37427	-0-	-1573	-0-	1639 1 103 4	32814 2 2871 9			Y	2610	2626	0			105
07		37115 X	37115	-0-	-0-	-0-	1764 1 77 4	32081 2 3193 9			Y	2903	2903	0			105

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARGAY STATE 18 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297752	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL	DEPTH 10994	PERF.11054 - 19724	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	38019 X	38019	-0-	-0-	-0-	3138 82	1 4	32224 2575	2 9	Y	2341	2343 0		74
03	44361 X	41712	-0-	-2649	-0-	2528 13	1 4	36243 2928	2 9	Y	2662	2632 0		104
04	42930 X	39268	-0-	-3662	-0-	2383 164	1 4	34005 2716	2 9	Y	2469	2466 0		107
05	44361 X	40952	-0-	-3409	-0-	1937 297	1 4	36082 2636	2 9	Y	2396	2404 0		99
06	42930 X	38083	-0-	-4847	-0-	1681 105	1 4	33638 2659	2 9	Y	2417	2420 0		96
07	42098 X	39222	-0-	-2876	-0-	1896 83	1 4	34495 2748	2 9	Y	2498	2498 0		96
MARGAY STATE 18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297753	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10604 - 19460				
02	56252 X	46767	-0-	-9485	-0-	3793 99	1 4	38950 3925	2 9	Y	3568	3570 0		112
03	61349 X	52280	-0-	-9069	-0-	3120 16	1 4	44735 4409	2 9	Y	4008	3964 0		156
04	57000 X	49794	-0-	-7206	-0-	2972 205	1 4	42415 4202	2 9	Y	3820	3811 0		165
05	57536 X	49707	-0-	-7829	-0-	2313 354	1 4	43081 3959	2 9	Y	3599	3614 0		150
06	52620 X	47562	-0-	-5058	-0-	2066 130	1 4	41350 4016	2 9	Y	3651	3655 0		146
07	52266 X	47870	-0-	-4396	-0-	2278 99	1 4	41441 4052	2 9	Y	3684	3684 0		146
WAKE 14-13 UNIT				WELL #:	322H	RRCID -> 299120	COMPL. DATE 10/24/2023	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.10760 - 17597				
02	34468 X	21957	-0-	-12511	-0-	410 69	1 4	18307 3171	2 9	Y	2883	2881 0		19
03	38161 X	24121	-0-	-14040	-0-	1 79	1 4	20619 3422	2 9	Y	3111	3111 0		19
04	36930 X	5172	-0-	-31758	-0-	4349 818	2 9	5 4	4 Y	744	759 0		4	
05	38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-				Y	-0-				4
06	23520 X	13565	-0-	-9955	-0-	6 190	1 4	9654 3715	2 9	Y	3377	3368 0		13
07	24304 X	16309	-0-	-7995	-0-	70 119	1 4	12569 3551	2 9	Y	3228	3225 0		16
JOHNSON STATE 19				WELL #:	2H	RRCID -> 299294	COMPL. DATE 05/31/2024	TOTAL	DEPTH 9909	PERF.10157 - 17283				
02	58688 X	57792	-0-	-896	-0-	5062 1243	1 4	42232 9255	2 9	Y	8414	8431 0		128
03	64976 X	62107	-0-	-2869	-0-	4265 1688	1 4	46902 9252	2 9	Y	8411	8437 0		102
04	62880 X	57221	-0-	-5659	-0-	1996 3401	1 4	43599 8225	2 9	Y	7477	7463 0		116
05	64976 X	55648	-0-	-9328	-0-	4785 590	1 4	42609 7664	2 9	Y	6967	6956 0		127
06	62880 X	55074	-0-	-7806	-0-	1438 285	1 4	46125 7226	2 9	Y	6569	6570 0		126
07	53178 X	53178	-0-	-0-	-0-	650 137	1 4	45506 6885	2 9	Y	6259	6256 0		129

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC JOHNSON STATE 19B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:		3H	RRCID -> 299298	COMPL. DATE 05/28/2024		TOTAL	DEPTH 10341	PERF.10601 - 17181		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	70588 X	67610	-0-	-2978	-0-			6566 1	54776 2	1613 4	4655 9	Y	4232	4238 0				65
03	78151 X	35660	-0-	-42491	-0-			2696 1	29652 2	1067 4	2245 9	Y	2041	2081 0				25
04	75630 X	29189	-0-	-46441	-0-			1116 1	24374 2	1902 4	1797 9	Y	1634	1634 0				25
05	78151 X	52227	-0-	-25924	-0-			4814 1	42868 2	593 4	3952 9	Y	3593	3553 0				65
06	75630 X	55392	-0-	-20238	-0-			1553 1	49808 2	307 4	3724 9	Y	3385	3385 0				65
07	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-			686 1	47995 2	145 4	3414 9	Y	3104	3105 0				64
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A																		
				WELL #:	62H	RRCID -> 299706	COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10610 - 15245							
*08	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-			4828 2	1211 9	67 1	2711 2	N	1101	1098 0				40
*09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-			438 4	953 9	62 1	2342 2	N	866	873 0				33
*10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-			62 1	2342 2	437 4	967 9	N	879	875 0				37
*11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-			94 1	2056 2	276 4	851 9	N	774	797 0				14
*12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-			205 1	1566 2	205 1	1566 2	N	656	660 0				10
*01	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-			117 4	722 9	1050 1	4860 2	N	790	789 0				11
*02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-			102 4	869 9	379 1	3163 2	N	766	765 0				12
*03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-			93 4	843 9	347 1	3818 2	N	1061	1060 0				13
*04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-			137 4	1167 9	163 1	3560 2	N	796	796 0				13
*05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-			278 4	876 9	386 1	3434 2	N	914	911 0				16
*06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-			48 4	1005 9	154 1	4942 2	N	908	906 0				18
*07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-			31 4	999 9	75 1	5269 2	N	865	865 0				18
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A																		
				WELL #:	3H	RRCID -> 299707	COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL	DEPTH 9995	PERF.10237 - 19687							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 W	4874	-0-	4874	4874			163 1	3560 2	278 4	873 9	N	794	795 0				12
05	0 W	4874	-0-	4874	9748			386 1	3434 2	47 4	1007 9	N	915	910 0				17
06	0 W	6122	-0-	6122	15870			154 1	4942 2	30 4	996 9	N	905	905 0				17
*07	0 W	6313	-0-	6313	22183			75 1	5269 2	16 4	953 9	N	866	865 0				18
HERD 20																		
				WELL #:	4H	RRCID -> 299731	COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL	DEPTH 9932	PERF.10138 - 19902							
04	32040 X	9741	-0-	-22299	-0-			340 1	7427 2	579 4	1395 9	N	1268	1249 0				19
05	33108 X	19661	-0-	-13447	-0-			1822 1	16227 2	225 4	1387 9	N	1261	1257 0				23
06	32040 X	11278	-0-	-20762	-0-			299 1	9598 2	59 4	1322 9	N	1202	1202 0				23
*07	33108 X	11190	-0-	-21918	-0-			139 1	9740 2	29 4	1282 9	N	1165	1164 0				24

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WATERBRIDGE STATELINE LLC														
HSS STATE 45-18X7														
WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 46														
WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113														
02	29960	X	19644	-0-	-10316	-0-	18469	3	1175	9	Y	1068	1467 1	314
03	33170	X	7922	-0-	-25248	-0-	6587	3	1335	9	Y	1214	1051 1	476
04	30720	X	3128	-0-	-27592	-0-	1908	3	1220	9	Y	1109	1150 1	433
05	27001	X	9518	-0-	-17483	-0-	8031	3	1487	9	Y	1352	1611 1	173
06	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-		173
07	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	173 1	-0-
COVINGTON 46														
WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708														
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1420	3	337	9	Y	306	289 0	27
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6530	3	8	4	Y	1211	1189 0	48
04	3000	N	7516	-0-	4516	4516	1332	9						
05	3100	N	9048	-0-	5948	10464	6301	3	2	4	Y	1103	1083 0	66
06	3000	N	9408	-0-	6408	16872	1213	9						
07	27734	X	10862	-0-	-16872	-0-	7932	3	4	4	Y	1011	994 0	82
							1112	9						
							8098	3	32	4	Y	1162	1182 0	62
							1278	9						
							9887	3	16	4	Y	872	878 0	56
							959	9						
COVINGTON 46														
WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821														
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	4246	3	1099	9	Y	999	1148 0	90
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5197	3	1392	9	Y	1265	1303 0	51
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4831	3	1064	9	Y	967	958 0	58
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6054	3	5	4	Y	986	963 0	80
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1085	9						
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	5607	3	18	4	Y	1042	1066 0	56
							1146	9						
							7456	3	9	4	Y	983	975 0	64
							1081	9						
COVINGTON 46														
WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840														
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	66 0	-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9944	3	106	4	Y	50	48 0	1
04	7050	X	3572	-0-	-3478	-0-	55	9						
05	7285	X	2562	-0-	-4723	-0-	3512	3	46	4	Y	13	10 0	1
06	7050	X	441	-0-	-6609	-0-	14	9						
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-	2180	3	382	9	Y	347	286 0	61
							228	4	213	9	Y	194	123 0	132
											Y	-0-	132 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
MAISIE STATE 10				WELL #:	2H	RRCID	-> 283232	COMPL.	DATE 09/28/2017	TOTAL	DEPTH 10692	PERF.10942	- 15498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			199	1 4	3135	3 9	Y	1056	1073	0			234
03	4526 X	2597	-0-	-1929	-0-			114	1 9	1815	3	Y	607	657	0			184
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-							Y	-0-	184	0			-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-							Y	-0-					-0-
06	4380 X	2535	-0-	-1845	-0-			1602	3	933	9	Y	848	568	0			280
07	4526 X	4254	-0-	-272	-0-			3058	3	1196	9	Y	1087	1189	0			178
FIVER STATE 18				WELL #:	2H	RRCID	-> 283260	COMPL.	DATE 05/21/2017	TOTAL	DEPTH 11559	PERF.11719	- 16227					
02	17332 X	12555	-0-	-4777	-0-			666	1 4	10412	3 9	Y	1340	1238	0	59	8	188
03	19189 X	16638	-0-	-2551	-0-			874	1 9	13850	3	Y	1740	1669	0	78	8	181
04	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-			1914	9									
05	28000 X	28000	-0-	-0-	-0-			24016	3	1	4	Y	1677	1579	0	64	8	215
06	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-			1845	9									
07	20398 X	16504	-0-	-3894	-0-			26146	3	3	4	Y	1683	1715	0	8	8	175
								1851	9									
								14251	3	1786	9	Y	1624	1546	0	108	8	145
								14645	3	1859	9	Y	1690	1575	0	77	8	183
COVINGTON 46				WELL #:	10H	RRCID	-> 283271	COMPL.	DATE 10/14/2017	TOTAL	DEPTH 9923	PERF.10016	- 14710					
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-			21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	1	8	359
03	38701 X	38701	-0-	-0-	-0-			33214	3	5487	9	Y	4988	5210	0	1	8	136
04	25020 X	14013	-0-	-11007	-0-			11681	3	2332	9	Y	2120	2060	0	2	8	194
05	26226 X	7350	-0-	-18876	-0-			6298	3	1052	9	Y	956	980	0	1	8	169
06	25380 X	582	-0-	-24798	-0-			402	3	180	9	Y	164	221	0			112
07	38688 X	-0-	-0-	-38688	-0-							Y	-0-	112	0			-0-
YMC 9				WELL #:	1H	RRCID	-> 283276	COMPL.	DATE 09/23/2017	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.11255	- 15997					
02	20160 X	16810	-0-	-3350	-0-			14546	3	2264	9	Y	2058	2303	0			129
03	22320 X	19936	-0-	-2384	-0-			17614	3	2322	9	Y	2111	2036	0	1	8	203
04	21600 X	17522	-0-	-4078	-0-			15479	3	2043	9	Y	1857	1891	0	1	8	168
05	20150 X	14809	-0-	-5341	-0-			13036	3	14	4	Y	1599	1580	0	1	8	186
06	18000 X	12993	-0-	-5007	-0-			1759	9									
07	19933 X	15873	-0-	-4060	-0-			11022	3	199	4	Y	1611	1567	0			230
								1772	9									
								13570	3	133	4	Y	1973	1985	0			218
								2170	9									
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID	-> 283277	COMPL.	DATE 04/08/2018	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.10722	- 15506					
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-			394	1 4	6177	3 9	Y	1134	1038	0	34	8	227
03	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-			486	1 9	7679	3	Y	1360	1352	0	43	8	192
04	9030 X	7833	-0-	-1197	-0-			1496	9									
05	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-			6641	3	58	4	Y	1031	979	0	25	8	219
06	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-			1134	9									
07	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-			9932	3	17	4	Y	1512	1447	0	5	8	279
								1663	9									
								10357	3	72	4	Y	1329	1319	0	40	8	249
								1462	9									
								8948	3	1558	9	Y	1416	1052	0	42	8	571

LINDSAY 10-15D				WELL #:	17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL	DEPTH 11441	PERF. 11928	- 19310	
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	938	1	7400	3	Y	1268	1385	0	143
							1395	9							
03	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	978	1	13842	3	Y	2131	2116	0	157
							2344	9							
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	12636	3	1414	9	Y	1285	1330	0	110
05	13485	X	12227	-0-	-1258	-0-	10865	3	1362	9	Y	1238	1233	0	114
06	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	1316	1	15774	3	Y	1154	1147	0	121
							1269	9							
07	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	881	1	15822	3	Y	1379	1357	0	143
							1517	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																																														
LINDSAY 10-15F															WELL #: 19H															RRCID -> 283422															COMPL. DATE 02/16/2018															TOTAL DEPTH 11457															PERF.11957 - 19407																																																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																																								
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																																																										
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-				605	1	4771	3	Y		386			370	0		44																																																																																																								
									425	9																																																																																																																			
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-				362	1	5134	3	Y		407			421	0		30																																																																																																								
									448	9																																																																																																																			
04	6240 X	3709	-0-	-2531	-0-				3405	3	304	9	Y		276			281	0	1 8	24																																																																																																								
05	6448 X	4129	-0-	-2319	-0-				3762	3	7	4	Y		327			321	0		30																																																																																																								
									360	9																																																																																																																			
06	6240 X	1639	-0-	-4601	-0-				105	1	1268	3	Y		242			247	0		25																																																																																																								
									266	9																																																																																																																			
07	6417 X	4101	-0-	-2316	-0-				198	1	3565	3	Y		307			300	0		32																																																																																																								
									338	9																																																																																																																			
LINDSAY 10-15G																					WELL #: 20H																					RRCID -> 283423																					COMPL. DATE 02/26/2018																					TOTAL DEPTH 12015																					PERF.12430 - 17934																				
02	58716 X	56928	-0-	-1788	-0-				1272	1	53378	3	Y		2059			1996	0	2 8	104																																																																																																								
									13	4	2265	9																																																																																																																	
03	79155 X	79155	-0-	-0-	-0-				1660	1	74975	3	Y		2272			2340	0	4 8	32																																																																																																								
									21	4	2499	9																																																																																																																	
04	64074 X	64074	-0-	-0-	-0-				106	1	61792	3	Y		1951			1902	0	6 8	75																																																																																																								
									30	4	2146	9																																																																																																																	
05	94971 X	94971	-0-	-0-	-0-				92440	3	2531	9	Y		2301			2293	0	3 8	80																																																																																																								
06	60990 X	35728	-0-	-25262	-0-				34340	3	14	4	Y		1249			1084	0		245																																																																																																								
									1374	9																																																																																																																			
07	79143 X	71340	-0-	-7803	-0-				69026	3	2314	9	Y		2104			2301	0		48																																																																																																								
WILE E. COYOTE STATE 40																					WELL #: 7H																					RRCID -> 283441																					COMPL. DATE 12/12/2017																					TOTAL DEPTH 10974																					PERF.11140 - 17442																				
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-				6683	3	199	4	Y		457			519	0		50																																																																																																								
									503	9																																																																																																																			
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-				6692	3	45	4	Y		574			560	0		64																																																																																																								
									631	9																																																																																																																			
04	12330 X	9338	-0-	-2992	-0-				8625	3	173	4	Y		491			505	0		50																																																																																																								
									540	9																																																																																																																			
05	12741 X	2689	-0-	-10052	-0-				4	1	2477	3	Y		176			210	0		16																																																																																																								
									14	4	194	9																																																																																																																	
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-								Y		-0-			16	0		-0-																																																																																																								
07	9641 X	3493	-0-	-6148	-0-				29	1	3004	3	Y		155			97	0		58																																																																																																								
									289	4	171	9																																																																																																																	
CBR 6-7F																					WELL #: 7H																					RRCID -> 283443																					COMPL. DATE 08/28/2017																					TOTAL DEPTH 10743																					PERF.11205 - 16823																				
02	10332 X	3187	-0-	-7145	-0-				2771	3	416	9	Y		378			382	0	1 8	21																																																																																																								
									2908	3	859	9	Y		781			764	0	1 8	37																																																																																																								
04	11070 X	7895	-0-	-3175	-0-				6933	3	3	4	Y		872			856	0	1 8	52																																																																																																								
									959	9																																																																																																																			
05	9889 X	3617	-0-	-6272	-0-				3067	3	550	9	Y		500			510	0		42																																																																																																								
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-				27	1	5275	3	Y		540			530	0		52																																																																																																								
									26	4	594	9																																																																																																																	
07	8153 X	5296	-0-	-2857	-0-				2	1	4437	3	Y		779			792	0		39																																																																																																								
									857	9																																																																																																																			
BIG HORN 56-1-19																					WELL #: 1H																					RRCID -> 283459																					COMPL. DATE 01/10/2018																					TOTAL DEPTH 10776																					PERF.10844 - 15400																				
02	9296 X	2081	-0-	-7215	-0-				1093	3	988	9	Y		898			845	0	1 8	209																																																																																																								
									1602	3	1140	9	Y		1036			1146	0	1 8	98																																																																																																								
04	8250 X	6587	-0-	-1663	-0-				5412	3	1175	9	Y		1068			1017	0	3 8	146																																																																																																								
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-				7293	3	1052	9	Y		956			962	0	1 8	139																																																																																																								
									4524	3	573	9	Y		521			597	0		63																																																																																																								
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-				8217	3	844	9	Y		767			754	0		76																																																																																																								
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-																																																																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
RED BLUFF 13															
WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	482	3	209	9	Y	190	179	0		12
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	207	207	0		12
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	18	0		10
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	38	30	0		18
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	25	0		2
07	775 X	629	-0-	-146	-0-	5	4	624	9	Y	567	480	0		89
RED BLUFF 13														WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216	
02	9240 X	8092	-0-	-1148	-0-	7142	3	31	4	Y	835	817	0		54
						919	9								
03	10230 X	8637	-0-	-1593	-0-	7518	3	97	4	Y	929	929	0	1 8	53
						1022	9								
04	9900 X	4379	-0-	-5521	-0-	4131	3	6	4	Y	220	133	0		140
						242	9								
05	9641 X	1867	-0-	-7774	-0-	1703	3	164	9	Y	149	217	0		72
06	9330 X	2120	-0-	-7210	-0-	1953	3	167	9	Y	152	190	0		34
07	8959 X	2626	-0-	-6333	-0-	2278	3	4	4	Y	313	298	0		49
						344	9								
RED BLUFF 13														WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201	
02	6216 X	5540	-0-	-676	-0-	4761	3	779	9	Y	708	690	0		46
03	6882 X	5269	-0-	-1613	-0-	4448	3	821	9	Y	746	749	0		43
04	6660 X	2742	-0-	-3918	-0-	2545	3	197	9	Y	179	108	0		114
05	6138 X	4324	-0-	-1814	-0-	3760	3	8	4	Y	505	375	0		244
						556	9								
06	5940 X	2492	-0-	-3448	-0-	2232	3	3	4	Y	234	426	0		52
						257	9								
07	6138 X	2857	-0-	-3281	-0-	2432	3	5	4	Y	382	374	0		60
						420	9								
COVINGTON 46														WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RED BLUFF 13														WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060	
02	5908 X	4464	-0-	-1444	-0-	3844	3	620	9	Y	564	549	0		36
03	6541 X	2958	-0-	-3583	-0-	2492	3	4	4	Y	420	432	0		24
						462	9								
04	6330 X	204	-0-	-6126	-0-	187	3	17	9	Y	15	29	0		10
05	4929 X	15	-0-	-4914	-0-	11	4	4	9	Y	4	12	0		2
06	4770 X	89	-0-	-4681	-0-	4	4	85	9	Y	77	62	0		17
07	4929 X	138	-0-	-4791	-0-	6	4	132	9	Y	120	118	0		19

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MEDICINE BOW 56-1-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283520	COMPL.	DATE 05/29/2024	TOTAL	DEPTH 11407	PERF.11687	-	16102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	81116 X	40754	-0-	-40362	-0-	35240	3	5514	9	Y	5013	5008	0		33
03	75671 X	-0-	-0-	-75671	-0-					Y	-0-	33	0		-0-
04	66780 X	24120	-0-	-42660	-0-	22836	3	1	4	Y	1166	1147	0	8 8	11
05	61070 X	20113	-0-	-40957	-0-	1283	9								
06	51330 X	27098	-0-	-24232	-0-	17914	3	2199	9	Y	1999	1979	0	5 8	26
						23703	3	1	4	Y	3085	3084	0		27
						3394	9								
07	45136 X	34437	-0-	-10699	-0-	30150	3	4287	9	Y	3897	3896	0		28
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6H	RRCID ->	283551	COMPL.	DATE 12/19/2017	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11091	-	17745	
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	5729	3	361	4	Y	1022	946	0		112
						1124	9								
03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	10124	3	107	4	Y	1954	1848	0		218
						2149	9								
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	8661	3	273	4	Y	1308	1392	0		134
						1439	9								
05	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	16	1	10002	3	Y	1150	1177	0		107
						270	4	1265	9						
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	123	177	0		53
						399	4	135	9						
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-	53	0		-0-
LINDSAY 10-15E				WELL #:	18H	RRCID ->	283567	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 11535	PERF.12094	-	19556	
02	7812 X	6856	-0-	-956	-0-	689	1	5423	3	Y	676	676	0		76
						744	9								
03	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	586	1	8299	3	Y	760	779	0	1 8	56
						836	9								
04	8280 X	7501	-0-	-779	-0-	6735	3	766	9	Y	696	691	0	1 8	60
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8197	3	3	4	Y	799	785	0		74
						879	9								
06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	672	1	8056	3	Y	784	776	0		82
						862	9								
07	9734 X	7433	-0-	-2301	-0-	347	1	6230	3	Y	778	779	0		81
						856	9								
CBR 6-7C				WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL.	DATE 02/01/2018	TOTAL	DEPTH 10704	PERF.11239	-	21267	
02	23604 X	18003	-0-	-5601	-0-	15736	3	309	4	Y	1780	1713	0	1 8	100
						1958	9								
03	22134 X	17667	-0-	-4467	-0-	15791	3	94	4	Y	1620	1642	0	1 8	77
						1782	9								
04	21420 X	12276	-0-	-9144	-0-	11320	3	13	4	Y	857	882	0	1 8	51
						943	9								
05	19933 X	8346	-0-	-11587	-0-	7407	3	11	4	Y	844	823	0	1 8	71
						928	9								
06	19290 X	13134	-0-	-6156	-0-	63	1	12163	3	Y	825	817	0		79
						908	9								
07	19933 X	19004	-0-	-929	-0-	6	1	16497	3	Y	2274	2238	0		115
						2501	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:		6H	RRCID -> 283574	CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2018			TOTAL	DEPTH 11019	PERF. 11622	- 20132	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		70280 X	55198	-0-	-15082	-0-		50283 3	4915 9	Y		Y	4468	4308 0		3 8		251
03		77810 X	48005	-0-	-29805	-0-		43772 3	4233 9	Y		Y	3848	3913 0		3 8		183
04		74040 X	42586	-0-	-31454	-0-		39036 3	37 4	Y		Y	3194	3182 0		6 8		189
								3513 9										
05		61101 X	35615	-0-	-25486	-0-		32440 3	3175 9	Y		Y	2886	2829 0		3 8		243
06		59130 X	36202	-0-	-22928	-0-		169 1	32826 3	Y		Y	2465	2471 0				237
								495 4	2712 9									
07		61101 X	24619	-0-	-36482	-0-		7 1	21409 3	Y		Y	2912	3002 0				147
								3203 9										
CBR 6-7A					WELL #:	2H	RRCID -> 283580	COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL	DEPTH 10663	PERF. 11090	- 17806				
02		16352 X	11880	-0-	-4472	-0-		10352 3	1528 9	Y		Y	1389	1336 0		1 8		78
03		16647 X	10653	-0-	-5994	-0-		9279 3	1374 9	Y		Y	1249	1267 0		1 8		59
04		16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-				Y		Y	632	653 0		1 8		37
05		16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-				Y		Y	24	59 0				2
06		12720 X	3979	-0-	-8741	-0-		16 1	3136 3	Y		Y	698	633 0				67
								59 4	768 9									
07		13144 X	5103	-0-	-8041	-0-		2 1	4354 3	Y		Y	679	712 0				34
								747 9										
CBR 6-7B					WELL #:	3H	RRCID -> 283581	COMPL. DATE 01/24/2018			TOTAL	DEPTH 10671	PERF. 11174	- 21202				
02		20608 X	18173	-0-	-2435	-0-		15449 3	11 4	Y		Y	2466	2368 0		1 8		139
								2713 9										
03		22816 X	16028	-0-	-6788	-0-		14119 3	11 4	Y		Y	1725	1781 0		1 8		82
								1898 9										
04		22080 X	8853	-0-	-13227	-0-		7745 3	9 4	Y		Y	999	1021 0		1 8		59
								1099 9										
05		20119 X	6979	-0-	-13140	-0-		6016 3	963 9	Y		Y	875	859 0		1 8		74
06		19470 X	4190	-0-	-15280	-0-		19 1	3624 3	Y		Y	497	523 0				48
								547 9										
07		20119 X	14886	-0-	-5233	-0-		4 1	12571 3	Y		Y	2101	2043 0				106
								2311 9										
CBR 6-7D					WELL #:	5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017			TOTAL	DEPTH 10715	PERF. 11142	- 21170				
02		24738 X	24738	-0-	-0-	-0-		22329 3	2409 9	Y		Y	2190	2125 0		1 8		123
03		25730 X	20782	-0-	-4948	-0-		19011 3	1771 9	Y		Y	1610	1655 0		1 8		77
04		24900 X	19792	-0-	-5108	-0-		18395 3	1397 9	Y		Y	1270	1270 0		2 8		75
05		27404 X	16461	-0-	-10943	-0-		14637 3	1824 9	Y		Y	1658	1592 0		1 8		140
06		26520 X	2917	-0-	-23603	-0-		14 1	2719 3	Y		Y	167	291 0				16
								184 9										
07		27404 X	23422	-0-	-3982	-0-		8 1	21224 3	Y		Y	1985	1901 0				100
								6 4	2184 9									
BIG HORN 56-1-17					WELL #:	1H	RRCID -> 283583	COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL	DEPTH 11353	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MONROE STATE 32				WELL #:	2H	RRCID ->	283596	COMPL.	DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10959	- 15602
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10976 X	2854	-0-	-8122	-0-	138	1	2180	3	Y	409	383	0		189
						86	4	450	9						
03	11594 X	2913	-0-	-8681	-0-	147	1	2322	3	Y	377	416	0		150
						29	4	415	9						
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2465	3	192	4	Y	417	415	0		152
						459	9								
05	3162 X	507	-0-	-2655	-0-	417	3	10	4	Y	73	99	0		126
						80	9								
06	3060 X	2783	-0-	-277	-0-	2332	3	4	4	Y	406	399	0		133
						447	9								
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3070	3	3	4	Y	459	440	0		152
						505	9								

BEVO 15-56-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283617	COMPL.	DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11350	- 15659
02	30212 X	21863	-0-	-8349	-0-	18247	3	3616	9	Y	3287	3284	0		16
03	32891 X	15616	-0-	-17275	-0-	13124	3	2492	9	Y	2265	2269	0	1 8	11
04	31830 X	14362	-0-	-17468	-0-	13134	3	44	4	Y	1076	1072	0	8 8	7
						1184	9								
05	29326 X	22526	-0-	-6800	-0-	18704	3	18	4	Y	3458	3452	0	4 8	9
						3804	9								
06	25980 X	20513	-0-	-5467	-0-	16920	3	4	4	Y	3263	3262	0		10
						3589	9								
07	24211 X	21981	-0-	-2230	-0-	17974	3	8	4	Y	3635	3634	0		11
						3999	9								

LINDSAY 10-15C				WELL #:	16H	RRCID ->	283641	COMPL.	DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11725	- 19269
02	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	352	1	14789	3	Y	1335	1292	0	1 8	67
						5	4	1469	9						
03	21483 X	18452	-0-	-3031	-0-	360	1	16232	3	Y	1691	1733	0	1 8	24
						1860	9								
04	22560 X	15221	-0-	-7339	-0-	23	1	13674	3	Y	1377	1346	0	2 8	53
						9	4	1515	9						
05	23312 X	21349	-0-	-1963	-0-	19671	3	1678	9	Y	1525	1524	0	1 8	53
06	22560 X	7036	-0-	-15524	-0-	6306	3	730	9	Y	664	587	0		130
07	18445 X	15422	-0-	-3023	-0-	13931	3	1491	9	Y	1355	1454	0		31

COVINGTON 46				WELL #:	11H	RRCID ->	283694	COMPL.	DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10238	- 14886
02	15120 X	5177	-0-	-9943	-0-	4348	3	829	9	Y	754	723	0	1 8	125
03	16740 X	8959	-0-	-7781	-0-	7868	3	1091	9	Y	992	1088	0	2 8	27
04	16860 X	7605	-0-	-9255	-0-	6640	3	965	9	Y	877	821	0	3 8	80
05	17422 X	4655	-0-	-12767	-0-	4361	3	294	9	Y	267	299	0	1 8	47
06	16860 X	4669	-0-	-12191	-0-	4439	3	230	9	Y	209	114	0		142
07	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	13018	3	1475	9	Y	1341	1227	0		256

PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	3H	RRCID ->	283720	COMPL.	DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11109	- 15893
02	19236 X	15826	-0-	-3410	-0-	15005	3	3	4	Y	744	736	1		530
						818	9								
03	21514 X	11279	-0-	-10235	-0-	10687	3	592	9	Y	538	365	1		703
04	21270 X	8415	-0-	-12855	-0-	7961	3	454	9	Y	413	376	1		740
05	21979 X	9719	-0-	-12260	-0-	9204	3	58	4	Y	415	1089	1		66
						457	9								
06	21270 X	13256	-0-	-8014	-0-	12532	3	115	4	Y	554	371	1		249
						609	9								
07	17515 X	9800	-0-	-7715	-0-	9297	3	5	4	Y	453	557	1		145
						498	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	8H	RRCID ->	283729	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.11179	-	17481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14476 X	12868	-0-	-1608	-0-	11185	3	366	4	Y	1197	1257	0		131
03	15841 X	14535	-0-	-1306	-0-	1317	9								
04	15240 X	14958	-0-	-282	-0-	1	1	12691	3	Y	1589	1543	0		177
05	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	95	4	1748	9						
06	13800 X	12754	-0-	-1046	-0-	13300	3	302	4	Y	1233	1284	0		126
07	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	1356	9								
						22	1	14025	3	Y	1784	1744	0		166
						69	4	1962	9						
						133	1	10581	3	Y	548	476	0		238
						1437	4	603	9						
						177	1	18484	3	Y	1271	1034	0		475
						1798	4	1398	9						

BUNIN 4				WELL #:	9H	RRCID ->	283732	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.10424	-	14932
02	10248 X	6825	-0-	-3423	-0-	5572	3	1253	9	Y	1139	963	0	1 8	332
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9848	3	2067	9	Y	1879	2066	0	2 8	143
04	10980 X	8996	-0-	-1984	-0-	7500	3	4	4	Y	1356	1317	0	3 8	179
						1492	9								
05	11346 X	5386	-0-	-5960	-0-	4439	3	19	4	Y	844	606	0	1 8	416
						928	9								
06	7320 X	6710	-0-	-610	-0-	6444	3	18	4	Y	225	558	0		83
						248	9								
07	11346 X	4280	-0-	-7066	-0-	4034	3	246	9	Y	224	209	0		98

RED BLUFF 13				WELL #:	7H	RRCID ->	283735	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10628	-	15046
02	6916 X	6385	-0-	-531	-0-	5116	3	41	4	Y	1116	1071	0	1 8	72
						1228	9								
03	7657 X	4736	-0-	-2921	-0-	3778	3	9	4	Y	863	884	0	2 8	49
						949	9								
04	7410 X	738	-0-	-6672	-0-	605	3	133	9	Y	121	93	0		77
05	7068 X	124	-0-	-6944	-0-	94	4	30	9	Y	27	91	0		13
06	6840 X	1540	-0-	-5300	-0-	185	4	1355	9	Y	1232	973	0		272
07	7068 X	3126	-0-	-3942	-0-	1341	3	850	4	Y	850	989	0		133
						935	9								

RED BLUFF 13				WELL #:	13H	RRCID ->	283736	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	10486	PERF.10761	-	15269
02	9464 X	7054	-0-	-2410	-0-	6232	3	822	9	Y	747	733	0		48
03	10478 X	7646	-0-	-2832	-0-	7013	3	633	9	Y	575	589	0	1 8	33
04	10140 X	1830	-0-	-8310	-0-	1718	3	112	9	Y	102	70	0		65
05	10137 X	2785	-0-	-7352	-0-	2538	3	6	4	Y	219	178	0		106
						241	9								
06	9810 X	8835	-0-	-975	-0-	8203	3	20	4	Y	556	539	0		123
						612	9								
07	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	9845	3	22	4	Y	720	730	0		113
						792	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 9H RRCID -> 283746														
COMPL. DATE 12/28/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
04	5220 X	2897	-0-	-2323	-0-	2399	3	49	4	Y	408	366	0	42
						449	9							
05	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0	115
						112	4	1356	9					
06	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	86	1	6815	3	Y	288	278	0	125
						1584	4	317	9					
07	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	70	1	7291	3	Y	341	339	0	127
						737	4	375	9					
CBR 22														
WELL #: 22H RRCID -> 283818														
COMPL. DATE 04/01/2018														
TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541														
02	15400 X	11297	-0-	-4103	-0-	10228	3	1069	9	Y	972	962	0	57
03	17050 X	13196	-0-	-3854	-0-	11801	3	1395	9	Y	1268	1266	0	58
04	17520 X	15853	-0-	-1667	-0-	14491	3	69	4	Y	1175	1146	0	85
						1293	9							
05	18104 X	14353	-0-	-3751	-0-	11949	3	30	4	Y	2158	2088	0	154
						2374	9							
06	17520 X	-0-	-0-	-17520	-0-					Y	149	281	0	22
07	16368 X	13744	-0-	-2624	-0-	12471	3	7	4	Y	1151	1086	0	87
						1266	9							
CBR 22														
WELL #: 21H RRCID -> 283819														
COMPL. DATE 03/04/2018														
TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357														
02	13748 X	4304	-0-	-9444	-0-	3272	3	1032	9	Y	938	934	0	55
03	11718 X	10368	-0-	-1350	-0-	8594	3	57	4	Y	1561	1543	0	72
						1717	9							
04	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	10797	3	124	4	Y	1485	1448	0	107
						1634	9							
05	11718 X	9280	-0-	-2438	-0-	8765	3	50	4	Y	423	499	0	30
						465	9							
06	10980 X	10688	-0-	-292	-0-	9377	3	1311	9	Y	1192	1047	0	175
07	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	12358	3	1608	9	Y	1462	1526	0	111
BOYD 21														
WELL #: 3H RRCID -> 283822														
COMPL. DATE 02/14/2018														
TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523														
02	5432 X	3114	-0-	-2318	-0-	1596	3	1518	9	Y	1380	1317	0	160
03	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5139	3	1406	9	Y	1278	1344	0	75
04	4140 X	2492	-0-	-1648	-0-	163	1	1350	3	Y	890	854	0	60
						979	9							
05	4278 X	1552	-0-	-2726	-0-	79	1	847	3	Y	547	544	0	62
						24	4	602	9					
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	3	Y	983	900	0	122
						24	4	1081	9					
07	6541 X	1903	-0-	-4638	-0-	987	3	330	4	Y	533	538	0	99
						586	9							
CBR 22														
WELL #: 23H RRCID -> 283823														
COMPL. DATE 02/28/2018														
TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558														
02	11984 X	9898	-0-	-2086	-0-	8883	3	1015	9	Y	923	914	0	148
03	13268 X	12264	-0-	-1004	-0-	11633	3	631	9	Y	574	619	0	103
04	12840 X	11844	-0-	-996	-0-	11170	3	674	9	Y	613	570	0	145
05	11656 X	11297	-0-	-359	-0-	10620	3	677	9	Y	615	619	0	141
06	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	12613	3	4	4	Y	666	718	0	89
						733	9							
07	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	13401	3	644	9	Y	585	594	0	80

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID -> 283838	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10745 - 15540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	734 1	2384 3	Y	980	901 0	48 8	170				
03	6200 X	6157	-0-	-43	-0-	-0-	1078 9	3953 3	Y	1101	1040 0	63 8	168				
04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	-0-	993 1	5044 3	Y	1146	1074 0	45 8	195				
05	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	-0-	1211 9	1 4	Y	996	994 0	5 8	192				
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	-0-	895 1			930	781 0	33 8	308				
07	7781 X	6120	-0-	-1661	-0-	-0-	1261 9			941	897 0	32 8	320				
							6933 3										
							1096 9										
							6158 3										
							5085 3										
							1035 9										
LINDSAY 10-15H																	
WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
LINDSAY 10-3B																	
WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061																	
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	6457 3	Y	730	741 0		26				
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	-0-	803 9	8356 3	Y	1007	983 0	1 8	49				
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	-0-	340 1	1108 9		876	894 0	1 8	30				
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	8552 3	Y	1034	1032 0	1 8	31				
06	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	953 9	Y	866	857 0		40				
07	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	-0-	964 9	1286 9	Y	1169	1168 0		41				
							11150 3										
							8089 3										
							11135 3										
PISTOL PETE 21-56-1																	
WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MEDICINE BOW 56-1-11																	
WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630																	
02	30408 X	7979	-0-	-22429	-0-	-0-	6488 3	1491 9	Y	1355	1385 0	1 8	44				
03	33666 X	-0-	-0-	-33666	-0-	-0-			Y	-0-	44 0		-0-				
04	22680 X	12984	-0-	-9696	-0-	-0-	10782 3	2 4	Y	2000	1944 0	14 8	42				
05	23436 X	16186	-0-	-7250	-0-	-0-	2200 9	2952 9	Y	2684	2670 0	7 8	49				
06	22680 X	17187	-0-	-5493	-0-	-0-	13234 3	12 4	Y	3090	3079 0		60				
07	23021 X	23021	-0-	-0-	-0-	-0-	13776 3			3080	3058 0		82				
							3399 9										
							19633 3										
BIG HORN 56-1-45																	
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623											
BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283926	COMPL.	DATE 07/15/2023	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10681	- 14636			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	20496 X	16119	-0-	-4377	-0-	12949	3	3170	9	Y	2882	2873	0			76
03	22692 X	17024	-0-	-5668	-0-	13989	3	3035	9	Y	2759	2808	0	3	8	24
04	20490 X	15951	-0-	-4539	-0-	12745	3	1	4	Y	2914	2904	0	6	8	28
						3205	9									
05	20491 X	14786	-0-	-5705	-0-	11755	3	3031	9	Y	2755	2745	0	3	8	35
06	17280 X	8126	-0-	-9154	-0-	7730	3	4	4	Y	356	384	0			7
						392	9									
07	17856 X	17068	-0-	-788	-0-	13776	3	3292	9	Y	2993	2956	0			44
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL.	DATE 12/11/2023	TOTAL	DEPTH 11167	PERF.11358	- 16013			
02	37604 X	8547	-0-	-29057	-0-	7443	3	1104	9	Y	1004	1050	0			33
03	41633 X	375	-0-	-41258	-0-	295	3	80	9	Y	73	104	0			2
04	35850 X	16057	-0-	-19793	-0-	14967	3	2	4	Y	989	957	0	13	8	21
						1088	9									
05	37045 X	21998	-0-	-15047	-0-	18801	3	3197	9	Y	2906	2866	0	8	8	53
06	31290 X	15004	-0-	-16286	-0-	12304	3	10	4	Y	2445	2451	0			47
						2690	9									
07	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	14762	3	2450	9	Y	2227	2215	0			59
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL.	DATE 12/30/2017	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10817	- 15235			
02	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9056	3	870	9	Y	791	772	0			51
03	10664 X	2579	-0-	-8085	-0-	2033	3	7	4	Y	490	512	0	1	8	28
						539	9									
04	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11435	3	448	9	Y	407	175	0	1	8	259
05	11191 X	5480	-0-	-5711	-0-	5096	3	6	4	Y	344	437	0			166
						378	9									
06	10830 X	6088	-0-	-4742	-0-	5584	3	9	4	Y	450	517	0			99
						495	9									
07	12276 X	6285	-0-	-5991	-0-	5693	3	8	4	Y	531	547	0			83
						584	9									
QUINN 37-36F				WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL.	DATE 04/22/2018	TOTAL	DEPTH 12014	PERF.12402	- 22458			
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	2800	3	9	4	Y	2975	2808	0	57	8	347
						3273	9									
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	2781	3	8	4	Y	2942	2832	0	94	8	363
						3236	9									
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	462	1	3817	3	Y	2841	2566	0	254	8	384
						38	4	3125	9							
05	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	345	1	3990	3	Y	3509	3123	0	359	8	411
						94	4	3860	9							
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	5033	3	110	4	Y	3321	3202	0	133	8	397
						3653	9									
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	3600	3	52	4	Y	2936	2665	0	197	8	471
						3230	9									
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL.	DATE 12/21/2017	TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10884	- 17462			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																					
WILE E.COYOTE STATE 40																					
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
WILE E.COYOTE STATE 40																					
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557																					
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	16176	3	495	4	Y	1410	1420	0	155						
							1551	9													
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1	1	21461	3	Y	1624	1598	0	181						
							102	4	1786	9											
04	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	15461	3	529	4	Y	1221	1277	0	125						
							1343	9													
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	15	1	9256	3	Y	845	891	0	79						
							44	4	930	9											
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	232	210	0	101						
							434	4	255	9											
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	19	1	1970	3	Y	892	660	0	333						
							226	4	981	9											
CBR 22																					
WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512																					
02	23772	X	13972	-0-	-9800	-0-	13125	3	847	9	Y	770	792	0	124						
03	20274	X	12516	-0-	-7758	-0-	11346	3	1170	9	Y	1064	997	0	191						
04	14820	X	8658	-0-	-6162	-0-	7832	3	826	9	Y	751	764	0	178						
05	15469	X	7907	-0-	-7562	-0-	7083	3	824	9	Y	749	755	0	172						
06	14970	X	10429	-0-	-4541	-0-	9585	3	844	9	Y	767	837	0	102						
07	15469	X	5481	-0-	-9988	-0-	4719	3	762	9	Y	693	700	0	95						
LINDSAY 10-3E																					
WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026																					
02	17388	X	-0-	-0-	-17388	-0-					Y	-0-	6	0	-0-						
03	19251	X	9018	-0-	-10233	-0-	163	1	7939	3	Y	750	740	0	9			1	8		
							91	4	825	9											
04	18630	X	9278	-0-	-9352	-0-	179	1	8427	3	Y	611	615	0	3			2	8		
							672	9													
05	15345	X	2880	-0-	-12465	-0-	17	1	2526	3	Y	306	304	0	5						
							337	9													
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4018	3	67	4	Y	345	345	0	5						
							380	9													
07	9579	X	6542	-0-	-3037	-0-	5823	3	719	9	Y	654	639	0	20						
LINDSAY 10-3G																					
WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093																					
02	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	293	1	13560	3	Y	1261	1246	0	45			1	8		
							1387	9													
03	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	333	1	16213	3	Y	1325	1352	0	17			1	8		
							1458	9													
04	16020	X	10769	-0-	-5251	-0-	206	1	9682	3	Y	801	812	0	5			1	8		
							881	9													
05	16864	X	8238	-0-	-8626	-0-	51	1	7366	3	Y	746	737	0	13			1	8		
							821	9													
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	20004	3	8	4	Y	967	965	0	15						
							1064	9													
07	18011	X	14980	-0-	-3031	-0-	13355	3	1625	9	Y	1477	1447	0	45						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	8120 X	6483	-0-	-1637	-0-	5603	3	165	4	Y	650	696	0	71
03	8990 X	8134	-0-	-856	-0-	715	9							
04	8700 X	4801	-0-	-3899	-0-	1	1	7142	3	Y	871	845	0	97
05	8711 X	6426	-0-	-2285	-0-	33	4	958	9					
06	7230 X	183	-0-	-7047	-0-	4087	3	86	4	Y	571	610	0	58
07	8122 X	6701	-0-	-1421	-0-	628	9							
						9	1	5645	3	Y	603	605	0	56
						109	4	663	9					
						74	4	109	9	Y	99	112	0	43
						56	1	5816	3	Y	235	190	0	88
						570	4	259	9					
LINDSAY 10-3A														
WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-3C														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
02	17332 X	15645	-0-	-1687	-0-	642	1	13664	3	Y	1217	1224	0	43
03	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	1339	9							
04	18030 X	12640	-0-	-5390	-0-	737	1	18087	3	Y	1694	1654	0	82
05	17670 X	13919	-0-	-3751	-0-	3	4	1863	9				1 8	
06	16770 X	11400	-0-	-5370	-0-	38	1	11504	3	Y	998	1045	0	34
07	20677 X	9191	-0-	-11486	-0-	1098	9							
						12699	3	1220	9	Y	1109	1109	0	33
						10387	3	4	4	Y	917	908	0	42
						1009	9							
						8324	3	867	9	Y	788	803	0	27
LINDSAY 10-3F														
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049														
02	15652 X	14402	-0-	-1250	-0-	289	1	13367	3	Y	507	509	0	18
03	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	188	4	558	9					
04	19410 X	14099	-0-	-5311	-0-	353	1	17198	3	Y	524	534	0	7
05	20057 X	11306	-0-	-8751	-0-	576	9						1 8	
06	19410 X	11515	-0-	-7895	-0-	279	1	13126	3	Y	631	633	0	4
07	18135 X	13753	-0-	-4382	-0-	694	9							
						74	1	10554	3	Y	616	608	0	11
						678	9						1 8	
						10827	3	2	4	Y	624	625	0	10
						686	9							
						12841	3	912	9	Y	829	814	0	25
LINDSAY 10-3D														
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415														
02	17864 X	15979	-0-	-1885	-0-	662	1	14093	3	Y	1113	1129	0	39
03	19778 X	17630	-0-	-2148	-0-	1224	9							
04	19140 X	16042	-0-	-3098	-0-	643	1	15788	3	Y	1088	1073	0	53
05	19375 X	16763	-0-	-2612	-0-	2	4	1197	9				1 8	
06	17370 X	15320	-0-	-2050	-0-	49	1	14996	3	Y	904	925	0	31
07	17701 X	15450	-0-	-2251	-0-	3	4	994	9					
						15679	3	1084	9	Y	985	986	0	29
						14319	3	3	4	Y	907	894	0	42
						998	9							
						14383	3	1067	9	Y	970	978	0	34

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC GEORGE 1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1899	1	13039	3	Y	805	829	0	54
03	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	28	4	886	9					
04	15450 X	15146	-0-	-304	-0-	2400	1	14371	3	Y	918	913	0	59
05	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	10	4	1010	9					
06	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	14146	3	23	4	Y	888	887	0	60
07	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	977	9							
						2507	1	14454	3	Y	831	843	0	48
						11	4	914	9					
						18856	3	804	9	Y	731	735	0	44
						20493	3	785	9	Y	714	614	0	144
HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783														
02	18648 X	10322	-0-	-8326	-0-	497	1	7785	3	Y	1853	1756	0	52
03	20646 X	17601	-0-	-3045	-0-	2	4	2038	9					
04	19980 X	12018	-0-	-7962	-0-	959	1	15201	3	Y	1310	1234	0	41
05	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1441	9							
06	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	10438	3	1	4	Y	1435	1365	0	60
07	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	1579	9							
						14373	3	1	4	Y	1468	1458	0	63
						1615	9							
						12555	3	1484	9	Y	1349	1312	0	56
						16644	3	1432	9	Y	1302	1242	0	45
HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580														
02	4004 X	3961	-0-	-43	-0-	392	1	2692	3	Y	458	463	0	24
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	373	4	504	9					
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	528	1	3159	3	Y	450	450	0	24
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	2	4	495	9					
06	4230 X	3389	-0-	-841	-0-	5254	3	12	4	Y	411	414	0	21
07	6262 X	2409	-0-	-3853	-0-	452	9							
						626	1	3611	3	Y	392	386	0	27
						3	4	431	9					
						3135	3	2	4	Y	229	248	0	8
						252	9							
						2103	3	306	9	Y	278	270	0	16
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699														
02	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	724	1	11316	3	N	1361	1361	0	140
03	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	7	4	1497	9					
04	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	827	1	13100	3	N	1864	1665	0	339
05	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	2050	9							
06	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	12977	3	8	4	N	1783	1946	0	176
07	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	1961	9							
						14229	3	1	4	N	1526	1483	0	219
						1679	9							
						15477	3	1492	9	N	1356	1389	0	186
						15614	3	1592	9	N	1447	1383	0	250

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	4900 X	2026	-0-	-2874	-0-	1255	3	771	9 Y	701	692 0	3 8	81
03	5425 X	2112	-0-	-3313	-0-	1472	3	640	9 Y	582	616 0	14 8	33
04	3510 X	1960	-0-	-1550	-0-	108	1	887	3 Y	877	766 0	88 8	56
						965	9						
05	3627 X	1488	-0-	-2139	-0-	77	1	815	3 Y	542	464 0	81 8	53
						596	9						
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3 Y	1029	940 0	13 8	129
						1132	9						
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	2445	3	1093	9 Y	994	917 0	19 8	187
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776				
02	8904 X	8120	-0-	-784	-0-	6869	3	1251	9 Y	1137	1066 0		265
03	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8686	3	1448	9 Y	1316	1455 0	1 8	125
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	6960	3	1037	9 Y	943	938 0	1 8	129
05	8990 X	8118	-0-	-872	-0-	6868	3	1250	9 Y	1136	1099 0	1 8	165
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	8117	3	1421	9 Y	1292	1301 0		156
07	10137 X	9393	-0-	-744	-0-	7939	3	1454	9 Y	1322	1347 0		131
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662				
02	12348 X	8562	-0-	-3786	-0-	8088	3	474	9 Y	431	470 0	1 8	100
03	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	17247	3	1695	9 Y	1541	1493 0	2 8	146
04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	11973	3	1125	9 Y	1023	1026 0	3 8	140
05	9486 X	7232	-0-	-2254	-0-	6269	3	963	9 Y	875	887 0	1 8	127
06	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	8536	3	1224	9 Y	1113	1106 0		134
07	18941 X	9954	-0-	-8987	-0-	8500	3	1454	9 Y	1322	1325 0		131
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID -> 285307	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11276	- 21409				
02	27776 X	21457	-0-	-6319	-0-	18834	3	6	4 Y	2379	2364 0	1 8	80
						2617	9						
03	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	31656	3	3	4 Y	2830	2858 0	1 8	51
						3113	9						
04	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	26764	3	60	4 Y	2322	2321 0	2 8	50
						2554	9						
05	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	27432	3	27	4 Y	2284	2286 0	1 8	47
						2512	9						
06	30468 X	30468	-0-	-0-	-0-	27588	3	16	4 Y	2604	2574 0		77
						2864	9						
07	34782 X	30211	-0-	-4571	-0-	27672	3	25	4 Y	2285	2318 0		44
						2514	9						
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID -> 285309	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11298	- 16014				
02	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	19020	3	1418	9 Y	1289	1377 0		81
03	15252 X	13988	-0-	-1264	-0-	12489	3	1499	9 Y	1363	1312 0	1 8	131
04	14760 X	13628	-0-	-1132	-0-	12269	3	30	4 Y	1208	1229 0	1 8	109
						1329	9						
05	22630 X	14370	-0-	-8260	-0-	13005	3	1365	9 Y	1241	1206 0		144
06	21900 X	12448	-0-	-9452	-0-	11206	3	48	4 Y	1085	1074 0		155
						1194	9						
07	22630 X	12200	-0-	-10430	-0-	11164	3	1036	9 Y	942	993 0		104

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID ->	285310	COMPL.	DATE 09/26/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.11087	- 21191		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	17864	X	17393	-0-	-471	-0-	15938	3	1455	9	Y	1323	1305	0	45
03	17856	X	8335	-0-	-9521	-0-	6945	3	1390	9	Y	1264	1285	0	23
04	21120	X	7858	-0-	-13262	-0-	6374	3	2	4	Y	1347	1338	0	29
							1482	9							
05	21824	X	5710	-0-	-16114	-0-	4835	3	875	9	Y	795	807	0	16
06	21120	X	6010	-0-	-15110	-0-	5778	3	4	4	Y	207	217	0	6
							228	9							
07	19251	X	6714	-0-	-12537	-0-	5401	3	1313	9	Y	1194	1177	0	23
CBR 9-4A				WELL #:	1H	RRCID ->	285318	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11036	- 21160		
02	18788	X	9469	-0-	-9319	-0-	7892	3	187	4	Y	1264	1269	0	16
							1390	9							
03	20801	X	12565	-0-	-8236	-0-	10286	3	2279	9	Y	2072	2064	0	23
04	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	10825	3	341	4	Y	1562	1547	0	36
							1718	9							
05	16864	X	6297	-0-	-10567	-0-	5308	3	3	4	Y	896	912	0	19
							986	9							
06	15660	X	270	-0-	-15390	-0-	7	3	263	9	Y	239	253	0	5
07	13299	X	11430	-0-	-1869	-0-	9946	3	1484	9	Y	1349	1294	0	60
CBR 9-4C				WELL #:	3H	RRCID ->	285345	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11101	- 21221		
02	18760	X	13584	-0-	-5176	-0-	12289	3	1295	9	Y	1177	1169	0	40
03	20057	X	15868	-0-	-4189	-0-	14286	3	1582	9	Y	1438	1451	0	26
04	18870	X	13065	-0-	-5805	-0-	11924	3	1141	9	Y	1037	1039	0	22
05	18135	X	14792	-0-	-3343	-0-	13590	3	1202	9	Y	1093	1092	0	22
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	17583	3	1583	9	Y	1439	1419	0	42
07	15872	X	15619	-0-	-253	-0-	13971	3	5	4	Y	1494	1507	0	29
							1643	9							
CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID ->	285371	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11287	- 21395		
02	25620	X	23141	-0-	-2479	-0-	20960	3	2181	9	Y	1983	1968	0	67
03	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	26278	3	2482	9	Y	2256	2280	0	41
04	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2250	2240	0	48
							2475	9							
05	25606	X	23388	-0-	-2218	-0-	21496	3	1892	9	Y	1720	1732	0	35
06	24780	X	21197	-0-	-3583	-0-	19131	3	2066	9	Y	1878	1858	0	55
07	28768	X	22431	-0-	-6337	-0-	20448	3	1983	9	Y	1803	1823	0	35
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID ->	285493	COMPL.	DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH 10931	PERF.11426	- 21473		
02	26292	X	20886	-0-	-5406	-0-	19179	3	1707	9	Y	1552	1551	0	20
03	29109	X	21926	-0-	-7183	-0-	20192	3	1734	9	Y	1576	1577	0	18
04	23940	X	16088	-0-	-7852	-0-	14560	3	1528	9	Y	1389	1374	0	32
05	24738	X	21196	-0-	-3542	-0-	19305	3	1891	9	Y	1719	1714	0	36
06	22380	X	14668	-0-	-7712	-0-	13108	3	1560	9	Y	1418	1422	0	32
07	23126	X	18108	-0-	-5018	-0-	16338	3	1770	9	Y	1609	1570	0	71

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC ROADRUNNER STATE 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 2H	ASSOCIATED RRCID -> 285514		CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	23072 X	15796	-0-	-7276	-0-	1841	1	511	4	12641	3	Y	730	709	0			201
03	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	3564	1	14	4	21346	3	Y	1923	1965	0			159
04	23280 X	21289	-0-	-1991	-0-	19282	3	1872	9	135	4	Y	1702	1641	0			220
05	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	3425	1	25	4	19751	3	Y	1994	2037	0			177
06	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	23032	3	1583	9	4	4	Y	1439	1396	0			220
07	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	29645	3			2267	9	Y	2061	1974	0			307
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID -> 285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	-	21010				
02	15764 X	15028	-0-	-736	-0-	1748	1	336	4	11999	3	Y	859	873	0			237
03	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	2391	1	10	4	14315	3	Y	1797	1885	0			149
04	14850 X	14169	-0-	-681	-0-	12504	3	1557	9	108	4	Y	1415	1381	0			183
05	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	2344	1	11	4	13513	3	Y	1392	1452	0			123
06	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	22783	3			1531	9	Y	1205	1144	0			184
07	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	17924	3			1326	9	Y	1250	1248	0			186
PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID -> 285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	-	21330				
02	21308 X	16221	-0-	-5087	-0-	14031	3			2190	9	Y	1991	1967	0	1	8	74
03	23591 X	20214	-0-	-3377	-0-	17776	3			2438	9	Y	2216	2236	0	2	8	52
04	18630 X	18479	-0-	-151	-0-	16284	3			7	4	Y	1989	1977	0	3	8	61
05	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	18380	3			2296	9	Y	2087	2086	0	2	8	60
06	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	17211	3			1977	9	Y	1797	1765	0			92
07	20212 X	19609	-0-	-603	-0-	17659	3			1950	9	Y	1773	1779	0			86
PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID -> 285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026				
02	25732 X	17589	-0-	-8143	-0-	15693	3			1896	9	Y	1724	1714	0	1	8	64
03	28489 X	23585	-0-	-4904	-0-	21294	3			2291	9	Y	2083	2097	0	1	8	49
04	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	19420	3			1788	9	Y	1625	1621	0	3	8	50
05	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	23466	3			2021	9	Y	1837	1832	0	2	8	53
06	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	20464	3			1795	9	Y	1632	1602	0			83
07	23591 X	21902	-0-	-1689	-0-	20355	3			1547	9	Y	1406	1421	0			68
PECOS 39				WELL #:	1H	RRCID -> 285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671				
02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	9452	3			1025	9	Y	932	725	0			251
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	197	1			5245	3	Y	835	985	0			101
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	3867	3			919	9	Y	673	670	0			104
05	6138 X	5117	-0-	-1021	-0-	4191	3			926	9	Y	842	839	0			107
06	5940 X	5743	-0-	-197	-0-	4718	3			1025	9	Y	932	851	0			188
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6006	3			980	9	Y	891	963	0			111

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
PECOS STATE 39-46C															WELL #: 3H															RRCID -> 285541															COMPL. DATE 11/18/2018															TOTAL DEPTH 10416															PERF.10750 - 20922																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
PECOS 39															
WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-	89	0		-0-
03	11811 X	8288	-0-	-3523	-0-	271	1	7206	3	Y	643	565	0		78
						104	4	707	9						
04	8640 X	8184	-0-	-456	-0-	7584	3	76	4	Y	476	480	0		74
						524	9								
05	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	8810	3	893	9	Y	812	783	0		103
06	4470 X	4402	-0-	-68	-0-	3875	3	119	4	Y	371	399	0		75
						408	9								
07	8463 X	5642	-0-	-2821	-0-	4751	3	4	4	Y	806	776	0		105
						887	9								
RED BLUFF 13														WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BUNIN 4														WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BUNIN 4														WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577	
02	2660 X	2326	-0-	-334	-0-	2015	3	311	9	N	283	384	1		152
03	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	2424	3	386	9	N	351	185	1		318
04	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2565	3	329	9	N	299	365	1	1 8	251
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	2717	3	344	9	N	313	349	1		215
06	3000 X	2343	-0-	-657	-0-	2078	3	265	9	N	241	339	1		117
07	2976 X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-				117
BUNIN 4														WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024															

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5908 X	4636	-0-	-1272	-0-	4154	3	482	9	N	438	188	1	516
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	4839	3	540	9	N	491	738	1	269
04	5130 X	3447	-0-	-1683	-0-	3187	3	260	9	N	236	370	1	135
05	5146 X	2798	-0-	-2348	-0-	2717	3	81	9	N	74			209
06	4980 X	4324	-0-	-656	-0-	3950	3	374	9	N	340	378	1	171
07	5394 X	4559	-0-	-835	-0-	3938	3	129	4	N	447	373	1	245
						492	9							
BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381														
02	7308 X	2456	-0-	-4852	-0-	1580	3	876	9	Y	796	944	1	119
03	8091 X	1870	-0-	-6221	-0-	1549	3	321	9	Y	292	273	1	138
04	5940 X	3233	-0-	-2707	-0-	2140	3	1093	9	Y	994	863	1	247
												2	8	
05	6138 X	2009	-0-	-4129	-0-	1525	3	5	4	Y	435	624	1	58
						479	9							
06	4950 X	2385	-0-	-2565	-0-	1873	3	3	4	Y	463	438	1	83
						509	9							
07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	4	Y	953	944	1	92
						1048	9							
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080														
02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	10084	3	1411	9	Y	1283	1618	1	191
03	4464 X	1631	-0-	-2833	-0-	1145	3	486	9	Y	442	424	1	208
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	9665	3	2296	9	Y	2087	1762	1	530
05	12741 X	3016	-0-	-9725	-0-	2228	3	788	9	Y	716	1150	1	95
06	12330 X	2002	-0-	-10328	-0-	1470	3	532	9	Y	484	493	1	86
07	12741 X	4525	-0-	-8216	-0-	2568	3	1957	9	Y	1779	1694	1	171
CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904														
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	2635	3	927	9	N	843	723	1	687
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	537	1	206
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2016	3	759	9	N	690	553	1	342
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	1465	3	666	9	N	605	374	1	572
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1235	3	380	9	N	345	376	1	541
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3351	3	768	9	N	698	741	1	498
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403														
02	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1488	3	398	9	N	362	736	1	352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3365	3	22	9	N	20	2	8	370
05	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2012	3	267	9	N	243	190	1	423
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-	666	3	92	9	N	84			507
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	4825	3	812	9	N	738	563	1	682
CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381														
02	3108 X	1153	-0-	-1955	-0-	758	3	395	9	N	359	171	1	328
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	2782	3	740	9	N	673	568	1	433
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1261	3	369	9	N	335	188	1	580
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1920	3	629	9	N	572	700	1	452
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2142	3	571	9	N	519	743	1	228
07	3534 X	1268	-0-	-2266	-0-	607	3	661	9	N	601	563	1	266

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11396 - 15020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6031 3	1288 9	2 4	N	1171	1682 1		140
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			140
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	4455 3		965 9	N	877	189 1	1 8	827
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3081 3		710 9	N	645	1308 1		164
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4556 3		567 9	N	515			679
07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3604 3		806 9	N	733	1109 1		303
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11266 - 15454	
02	5152 X	3925	-0-	-1227	-0-	289 1	854 9	2782 3	N	776	731 1	1 8	494
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	422 1	12 4	4165 3	N	1087	1124 1	1 8	456
04	5520 X	5334	-0-	-186	-0-	422 1	131 4	3681 3	N	1000	742 1	2 8	712
05	5704 X	4180	-0-	-1524	-0-	403 1	12 4	2832 3	N	848	1254 1	1 8	305
06	4200 X	1902	-0-	-2298	-0-	159 1	13 4	1214 3	N	469	375 1		399
07	5704 X	3437	-0-	-2267	-0-	362 1	9 4	2154 3	N	829	938 1		290
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11313 - 15739	
02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-				N	-0-			277
03	9393 X	4806	-0-	-4587	-0-	3759 3		1047 9	N	952	1136 1	1 8	92
04	9090 X	3042	-0-	-6048	-0-	2788 3		254 9	N	231	4 8		319
05	9393 X	1394	-0-	-7999	-0-	1188 3		206 9	N	187	364 1	1 8	141
06	2130 X	1168	-0-	-962	-0-	775 3		393 9	N	357			498
07	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	4440 3		1461 9	N	1328	1481 1		345
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.11661 - 15781	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED_____03/12/2024													
CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11609 - 15797	
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	879 3		199 9	N	181	372 1		188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	1873 3		286 4	N	222	183 1		227
07	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	244 9							
						8068 3		3 4	N	1306	917 1		616
CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.11288 - 15104	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	618	708 0		39
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1006	947 0	1 8	97
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	4571 3		1007 9	N	915	928 0	1 8	83
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4280 3		1015 9	N	923	898 0	1 8	107
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3220 3		884 9	N	804	796 0		115
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2325 3		895 9	N	814	839 0		90

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
PECOS 39 PILOT			WELL #:		1	RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CBR 22				WELL #:	5H	RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	4				N	-0-					117
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	30	4	26	9		N	24					141
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-					141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
GEORGE 1				WELL #:	3H	RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718							
02	21119 X	21119	-0-	-0-	-0-	2539	1	17432	3	Y	632	661	0				43
						453	4	695	9								
03	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	2548	1	15257	3	Y	509	519	0				33
						98	4	560	9								
04	19260 X	18232	-0-	-1028	-0-	17898	3	30	4	Y	276	290	0				19
						304	9										
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	3368	1	19420	3	Y	385	382	0				22
						18	4	424	9								
06	21390 X	17164	-0-	-4226	-0-	16931	3	7	4	Y	205	215	0				12
						226	9										
07	22103 X	12736	-0-	-9367	-0-	12485	3	1	4	Y	227	193	0				46
						250	9										
GEORGE 1				WELL #:	2H	RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457							
02	29987 X	29987	-0-	-0-	-0-	3591	1	24657	3	Y	1261	1308	0				85
						352	4	1387	9								
03	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	4358	1	26099	3	Y	1339	1338	0				86
						106	4	1473	9								
04	30180 X	26551	-0-	-3629	-0-	25220	3	66	4	Y	1150	1159	0				77
						1265	9										
05	33201 X	33153	-0-	-48	-0-	4711	1	27166	3	Y	1061	1077	0				61
						109	4	1167	9								
06	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	39486	3	215	4	Y	957	961	0				57
						1053	9										
07	41748 X	41748	-0-	-0-	-0-	40767	3	981	9	Y	892	770	0				179
GEORGE 1				WELL #:	4H	RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000							
02	17556 X	16430	-0-	-1126	-0-	1941	1	13328	3	Y	1008	1036	0				68
						52	4	1109	9								
03	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	2587	1	15490	3	Y	1205	1195	0				78
						11	4	1326	9								
04	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	13796	3	23	4	Y	1401	1385	0				94
						1541	9										
05	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	2581	1	14879	3	Y	1495	1503	0				86
						25	4	1645	9								
06	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	23294	3	3	4	Y	1352	1357	0				81
						1487	9										
07	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	25638	3	1396	9	Y	1269	1095	0				255

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22				//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	11H	RRCID ->	285849	COMPL.	DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	10826	-	15610		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6329	-0-		6329	6329		5185	3	1144	9	Y	1040	996	0			44
03	T. A.		11276	-0-		11276	17605		9747	3	1529	9	Y	1390	1387	0			47
04	T. A.		13478	-0-		13478	31083		11929	3	390	4	Y	1054	1032	0	1	8	68
									1159	9									
05	T. A.		8831	-0-		8831	39914		7859	3	972	9	Y	884	921	0			31
06	41985 X		2071	-0-		-39914	-0-		1904	3	167	9	Y	152	137	0			46
07	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					46
CBR 22					WELL #:	12H	RRCID ->	285853	COMPL.	DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	10813	-	15597	
02	7224 X		7097	-0-		-127	-0-		6053	3	80	4	Y	876	969	0			37
									964	9									
03	9167 X		9167	-0-		-0-	-0-		7956	3	1211	9	Y	1101	1101	0			37
04	10624 X		10624	-0-		-0-	-0-		9845	3	779	9	Y	708	698	0	1	8	46
05	7905 X		7128	-0-		-777	-0-		6381	3	747	9	Y	679	701	0			24
06	7590 X		1801	-0-		-5789	-0-		1674	3	127	9	Y	115	104	0			35
07	10974 X		-0-	-0-		-10974	-0-						Y	-0-					35
CBR 22					WELL #:	14H	RRCID ->	285857	COMPL.	DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	10747	-	15531	
02	9343 X		9343	-0-		-0-	-0-		9222	3	121	9	Y	110	147	0			5
03	10090 X		10090	-0-		-0-	-0-		9940	3	150	9	Y	136	136	0			5
04	7050 X		4492	-0-		-2558	-0-		4409	3	6	4	Y	70	70	0			5
									77	9									
05	10354 X		6682	-0-		-3672	-0-		6359	3	323	9	Y	294	289	0			10
06	10020 X		1503	-0-		-8517	-0-		1448	3	55	9	Y	50	45	0			15
07	10354 X		-0-	-0-		-10354	-0-						Y	-0-					15
CBR 14					WELL #:	4H	RRCID ->	285858	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	11362	-	15553	
02	6643 X		6643	-0-		-0-	-0-		5171	3	1472	9	N	1338	758	1	1	8	872
03	6975 X		3525	-0-		-3450	-0-		2822	3	703	9	N	639	947	1			564
04	6750 X		6545	-0-		-205	-0-		5129	3	1416	9	N	1287	1129	1	2	8	720
05	6975 X		4682	-0-		-2293	-0-		3562	3	1120	9	N	1018	1300	1	1	8	437
06	6750 X		2640	-0-		-4110	-0-		2081	3	559	9	N	508	554	1			391
07	6975 X		3687	-0-		-3288	-0-		2748	3	939	9	N	854	555	1			690
CBR 22					WELL #:	18H	RRCID ->	285893	COMPL.	DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10766	-	15550	
02	6331 X		6331	-0-		-0-	-0-		5626	3	705	9	Y	641	644	0			95
03	6820 X		6263	-0-		-557	-0-		5437	3	826	9	Y	751	725	0			121
04	8970 X		6186	-0-		-2784	-0-		5731	3	455	9	Y	414	447	0	1	8	87
05	9269 X		4121	-0-		-5148	-0-		3510	3	611	9	Y	555	555	0	1	8	86
06	8970 X		4213	-0-		-4757	-0-		3729	3	484	9	Y	440	432	0			94
07	9935 X		9935	-0-		-0-	-0-		9122	3	813	9	Y	739	713	0			120
CBR 22					WELL #:	16H	RRCID ->	285900	COMPL.	DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	10825	-	15609	
02	5081 X		5081	-0-		-0-	-0-		4271	3	810	9	Y	736	738	0			109
03	5859 X		5854	-0-		-5	-0-		5131	3	723	9	Y	657	660	0			106
04	6227 X		6227	-0-		-0-	-0-		5341	3	87	4	Y	726	679	0			153
									799	9									
05	5859 X		4812	-0-		-1047	-0-		4370	3	442	9	Y	402	492	0	1	8	62
06	7792 X		7792	-0-		-0-	-0-		7420	3	41	4	Y	301	299	0			64
									331	9									
07	6448 X		-0-	-0-		-6448	-0-						Y	-0-	64	0			-0

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																													
TITAN STATE 16															WELL #:					1H					RRCID -> 285901					COMPL. DATE 02/26/2017					TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
PLUGGED AND ABANDONED_____																				06/05/2025																								
BUNIN 4																				WELL #:					5H					RRCID -> 285903					COMPL. DATE 02/17/2015					TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
02		672	X	-0-	-0-	-672	-0-						N	-0-						546																								
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						546																								
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						546																								
05		6	X	-0-	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-						546																								
06		5	X	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-						546																								
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						546																								
CBR 4																				WELL #:					6H					RRCID -> 285904					COMPL. DATE 06/23/2016					TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680				
02		8456	X	5914	-0-	-2542	-0-			5200	3		714	9	N		649	746	1	195																								
03		9362	X	1128	-0-	-8234	-0-			861	3		267	9	N		243			438																								
04		9060	X	12	-0-	-9048	-0-			12	3				N		-0-			438																								
05		8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-								N		-0-			438																								
06		7770	X	260	-0-	-7510	-0-			173	3		87	9	N		79			517																								
07		6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-								N		-0-	187	1	330																								
BUNIN 4																				WELL #:					6H					RRCID -> 285905					COMPL. DATE 04/19/2016					TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020				
02		8316	X	1845	-0-	-6471	-0-			422	3		1423	9	Y		1294	1464	1	193																								
03		9207	X	2082	-0-	-7125	-0-			1596	3		486	9	Y		442	426	1	209																								
04		4560	X	3394	-0-	-1166	-0-			1911	3		1483	9	Y		1348	1211	1	342																								
05		4712	X	2312	-0-	-2400	-0-			1732	3		580	9	Y		527	799	1	70																								
06		3930	X	2522	-0-	-1408	-0-			1859	3		663	9	Y		603	565	1	108																								
07		6650	X	6650	-0-	-0-	-0-			5223	3		89	4	Y		1216	1207	1	117																								
CBR 22																				WELL #:					13H					RRCID -> 285936					COMPL. DATE 04/02/2017					TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720				
02		7166	X	7166	-0-	-0-	-0-			6180	3		986	9	Y		896	960	0	38																								
03		5952	X	5564	-0-	-388	-0-			4861	3		703	9	Y		639	655	0	22																								
04		5820	X	5051	-0-	-769	-0-			4153	3		898	9	Y		816	784	0	53																								
05		7936	X	2856	-0-	-5080	-0-			1062	3		1794	9	Y		1631	1626	0	58																								
06		7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-								Y		341	295	0	104																								
07		7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-								Y		-0-			104																								
CBR 22																				WELL #:					15H					RRCID -> 285944					COMPL. DATE 03/27/2017					TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690				
02		6381	X	6381	-0-	-0-	-0-			5915	3		466	9	Y		424	409	0	63																								
03		7688	X	7213	-0-	-475	-0-			6695	3		518	9	Y		471	458	0	76																								
04		7440	X	6266	-0-	-1174	-0-			5466	3		152	4	Y		589	541	0	124																								
05		7688	X	6024	-0-	-1664	-0-			5581	3		18	4	Y		386	449	0	60																								
06		8160	X	8160	-0-	-0-	-0-			7283	3		199	4	Y		616	545	0	131																								
07		12615	X	12615	-0-	-0-	-0-			11722	3		893	9	Y		812	811	0	132																								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HATTIE 3														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 2H RRCID -> 286025														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25424 X	24517	-0-	-907	-0-	2757 89	1 4	18929 2742	3 9	Y	2493	2505 0		131
03	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	3385 67	1 4	20270 2939	3 9	Y	2672	2658 0		145
04	24390 X	23298	-0-	-1092	-0-	20377 2874	3 9	47 4	Y	2613	2626 0			132
05	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	3626 62	1 4	20905 2801	3 9	Y	2546	2506 0		172
06	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	28989 2687	3 9	23 4	Y	2443	2534 0			81
07	32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	29794	3	2687 9	Y	2443	2386 0			138
FIVER STATE 18														
WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988														
02	18424 X	16020	-0-	-2404	-0-	865 3	1 4	13537 1615	3 9	Y	1468	1368 0	48 8	208
03	20398 X	17088	-0-	-3310	-0-	911 1731	1 9	14446 3	Y	1574	1565 0	51 8		166
04	19620 X	15270	-0-	-4350	-0-	13663	3	1607 9	Y	1461	1395 0	43 8		189
05	19592 X	15245	-0-	-4347	-0-	13690 1554	3 9	1 4	Y	1413	1450 0	5 8		147
06	17280 X	15244	-0-	-2036	-0-	13775	3	1469 9	Y	1335	1319 0	39 8		124
07	17732 X	16193	-0-	-1539	-0-	14264 1590	3 9	339 4	Y	1445	1359 0	52 8		158
CBR 6														
WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437														
02	8344 X	-0-	-0-	-8344	-0-				N	-0-				77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
MAC STATE 20														
WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930														
02	18340 X	6227	-0-	-12113	-0-	316 1	1 4	4941 969	3 9	Y	881	802 0	51 8	152
03	16926 X	15760	-0-	-1166	-0-	803 2240	1 9	12717 3	Y	2036	1737 0	145 8		306
04	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13978	3	2470 9	Y	2245	2067 0	105 8		379
05	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	18991 2679	3 9	2 4	Y	2435	2331 0	13 8		470
06	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	15028	3	2076 9	Y	1887	1656 0	79 8		622
07	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-				Y	440	896 0	17 8		149
CBR 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773														
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6138	3	682 9	N	620	186 1			731
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6058	3	751 9	N	683	936 1			478
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1509	3	272 9	N	247	375 1			350
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2680	3	659 9	N	599	373 1			576
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	662 180	3 9	11 4	N	164	562 1			178
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3787 290	3 9	10 4	N	264				442

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623															
CBR 41-44H			WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	24108	X	15073	-0-	-9035	-0-			14530	3	3	4	Y	491		488	0	1	8	19
03	28830	X	20328	-0-	-8502	-0-			540	9										
03									1003	1	18370	3	Y	864		850	0	1	8	32
04	27900	X	19648	-0-	-8252	-0-			5	4	950	9								
04									18645	3	6	4	Y	906		885	0	1	8	52
05	28830	X	23868	-0-	-4962	-0-			997	9										
05									22655	3	8	4	Y	1095		1081	0	1	8	65
06	24840	X	17172	-0-	-7668	-0-			1205	9										
06									15924	3	26	4	Y	1111		1098	0			78
07	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-			1222	9										
07									23433	3	1852	9	Y	1684		1713	0			49
HATTIE 3			WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL.	DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639					
02	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-			2772	1	19040	3	Y	2138		2150	0			112
03	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-			80	4	2352	9								
03									3408	1	20411	3	Y	2313		2300	0			125
04	25050	X	22206	-0-	-2844	-0-			40	4	2544	9								
04									19598	3	37	4	Y	2337		2344	0			118
05	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-			2571	9										
05									3656	1	21081	3	Y	2139		2112	0			145
06	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-			17	4	2353	9								
06									28219	3	2170	9	Y	1973		2053	0			65
07	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-			30263	3	2378	9	Y	2162		2105	0			122
LINDSAY 2			WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182					
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024																				
CBR 28			WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL.	DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						290
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-			3	3	10	4	N	-0-						290
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-			3459	3	236	4	N	404		1	8			693
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-			444	9										
05									2953	3	4	4	N	774		1107	1	1	8	359
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-			851	9										
06									1685	3	615	9	N	559		374	1			544
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-			4379	3	42	4	N	923		750	1			717
07									1015	9										
CBR 32			WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL.	DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943					
02	6272	X	2229	-0-	-4043	-0-			1320	3	909	9	N	826		902	1			700
03	6944	X	5695	-0-	-1249	-0-			4751	3	944	9	N	858		1089	1	1	8	468
04	6720	X	6005	-0-	-715	-0-			5060	3	945	9	N	859		929	1	1	8	397
05	6944	X	5686	-0-	-1258	-0-			4912	3	774	9	N	704		915	1			186
06	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-			9437	3	793	9	N	721		351	1			556
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-			7200	3	909	9	N	826		940	1			247

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	EOM BALANCE													
02	T. A.	3034	-0-	3034	3034	2245	3	4	4	Y	714	650	0			64													
03	T. A.	320	-0-	320	3354	785	9																						
04	T. A.	2633	-0-	2633	5987	10	4	310	9	Y	282	335	0			11													
05	T. A.	1854	-0-	1854	7841	2398	3	235	9	Y	214	211	0	1	8	13													
06	10912 X	3071	-0-	-7841	-0-	1644	3	210	9	Y	191	188	0			16													
07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-	3	189	9	Y	172	179	0			9													
						5146	3	2	4	Y	243	236	0			16													
						267	9																						
LINDSAY 10															WELL #:	8H	RRCID -> 286299	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11883 - 15953									
02	2212 X	1661	-0-	-551	-0-	1441	3	220	9	Y	200	237	0			35													
03	3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1536	3	272	9	Y	247	228	0			54													
04	3030 X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95	0			18													
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	1317	3	103	4	Y	258	224	0	3	8	49													
						284	9																						
06	2910 X	1789	-0-	-1121	-0-	1453	3	66	4	Y	245	242	0			52													
						270	9																						
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1956	3	4	4	Y	259	266	0			45													
						285	9																						
CBR 22															WELL #:	17H	RRCID -> 286300	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11021 - 15805									
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5745	3	373	9	Y	339	333	0			50													
03	10912 X	5878	-0-	-5034	-0-	5473	3	405	9	Y	368	359	0			59													
04	10560 X	7131	-0-	-3429	-0-	6802	3	329	9	Y	299	295	0			63													
05	10912 X	7738	-0-	-3174	-0-	7035	3	703	9	Y	639	602	0	1	8	99													
06	7830 X	7564	-0-	-266	-0-	7333	3	231	9	Y	210	264	0			45													
07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19040	3	408	9	Y	371	356	0			60													
RED BLUFF 13															WELL #:	5H	RRCID -> 286303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 10468	PERF.10969 - 14841									
02	2828 X	1505	-0-	-1323	-0-	1237	3	4	4	N	240					769													
						264	9																						
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2003	3	392	9	N	356	754	1			371													
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					371													
05	3255 X	72	-0-	-3183	-0-	59	3	3	4	N	9					380													
						10	9																						
06	3150 X	1020	-0-	-2130	-0-	671	3	349	9	N	317	374	1			323													
07	2387 X	1833	-0-	-554	-0-	1402	3	5	4	N	387	364	1			346													
						426	9																						
ROBINSON 5															WELL #:	6H	RRCID -> 286304	COMPL. DATE 03/20/2016	TOTAL DEPTH 10987	PERF.11062 - 15388									
02	7056 X	6961	-0-	-95	-0-	5747	3	1214	9	N	1104	1333	1	1	8	260													
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	7117	3	1055	9	N	959	1113	1			106													
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					106													
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					106													
06	7470 X	1161	-0-	-6309	-0-	1150	3	11	4	N	-0-					106													
07	8184 X	6865	-0-	-1319	-0-	6317	3	9	4	N	490	191	1			405													
						539	9																						
RED BLUFF 7															WELL #:	1H	RRCID -> 286305	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10972 - 14602									
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					160													
03	3720 X	3	-0-	-3717	-0-					N	-0-					160													
04	3600 X	438	-0-	-3162	-0-	332	3	106	9	N	96					256													
05	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	2806	3	560	9	N	509	378	1			387													
06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1065	3	176	9	N	160	183	1			364													
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5019	3	902	9	N	820	891	1			293													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9														
WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391	0	19
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2776	3	657	9	Y	597	609	0	7
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1410	3	382	9	Y	347	327	0	27
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3387	3	794	9	Y	722	703	0	46
06	2160 X	399	-0-	-1761	-0-	48	3	40	4	Y	283	293	0	36
						311	9							
07	3441 X	458	-0-	-2983	-0-	386	3	72	9	Y	65	89	0	12
LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848														
02	T. A.	5674	-0-	5674	5674	4743	3	931	9	Y	846	866	0	39
03	T. A.	5921	-0-	5921	11595	4998	3	923	9	Y	839	868	0	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	10	0	-0-
05	T. A.	674	-0-	674	12269	2	4	672	9	Y	611	572	0	39
06	16923 X	4654	-0-	-12269	-0-	3866	3	788	9	Y	716	665	0	90
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	3289	3	1018	9	Y	925	847	0	168
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086														
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	221	1	5993	3	Y	1032	1036	0	48
						1135	9							
03	6975 X	6724	-0-	-251	-0-	240	1	5494	3	Y	890	927	0	11
						11	4	979	9					
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	Y	726	681	0	56
						18	4	799	9					
05	8122 X	1614	-0-	-6508	-0-	1358	3	15	4	Y	219	261	0	14
						241	9							
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
07	8122 X	1679	-0-	-6443	-0-	1501	3	178	9	Y	162	133	0	29
PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867														
02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	2743	3	773	9	Y	703	558	1	611
03	5735 X	3246	-0-	-2489	-0-	2569	3	677	9	Y	615	919	1	307
04	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	9739	3	3175	9	Y	2886	2415	1	777
05	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	10654	3	3249	9	Y	2954	3142	1	589
06	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	10600	3	2983	9	Y	2712	2944	1	357
07	7564 X	5712	-0-	-1852	-0-	4665	3	1047	9	Y	952	1098	1	211
PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900														
02	T. A.	803	-0-	803	803	656	3	3	4	Y	131			323
						144	9							
03	T. A.	4143	-0-	4143	4946	3591	3	552	9	Y	502	361	1	463
04	T. A.	6075	-0-	6075	11021	5196	3	29	4	Y	773	908	1	327
						850	9							
05	T. A.	3793	-0-	3793	14814	3129	3	9	4	Y	595	554	1	366
						655	9							
06	15927 X	1113	-0-	-14814	-0-	949	3	3	4	Y	146	373	1	139
						161	9							
07	2697 X	2186	-0-	-511	-0-	1893	3	293	9	Y	266			405

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 41-44A														
WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19124 X	8576	-0-	-10548	-0-	7059	3	3	4	Y	1376	1407	0	53
03	21018 X	6958	-0-	-14060	-0-	1514	9	5599	3	Y	957	973	0	35
04	25320 X	5232	-0-	-20088	-0-	306	1	858	9	Y	780	768	0	44
05	26164 X	8597	-0-	-17567	-0-	1053	9	1387	9	Y	1261	1228	0	75
06	25320 X	1163	-0-	-24157	-0-	4374	3	1153	9	Y	1048	1049	0	74
07	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	7210	3	1927	9	Y	1752	1775	0	51
06						10	4							
07						10727	3							
LOUIS STATE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420														
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0	190
03	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	42	4	1042	9					
04	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	1634	1	25903	3	Y	1165	1139	0	216
05	27497 X	16240	-0-	-11257	-0-	1282	9							
06	26610 X	14066	-0-	-12544	-0-	24246	3	36	4	Y	654	625	0	245
07	28830 X	13326	-0-	-15504	-0-	719	9							
						15381	3	4	4	Y	777	873	0	149
						855	9							
						13461	3	3	4	Y	547	584	0	112
						602	9							
						12411	3	290	4	Y	568	536	0	144
						625	9							
CBR 41-44C														
WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829														
02	20272 X	11435	-0-	-8837	-0-	9775	3	1660	9	Y	1509	1491	0	58
03	23064 X	21924	-0-	-1140	-0-	1009	1	18476	3	Y	2217	2192	0	82
04	23850 X	16225	-0-	-7625	-0-	2439	9							
05	24645 X	22632	-0-	-2013	-0-	14727	3	9	4	Y	1354	1357	0	77
06	23858 X	23858	-0-	-0-	-0-	1489	9							
07	26907 X	26907	-0-	-0-	-0-	20245	3	2387	9	Y	2170	2117	0	129
						21771	3	5	4	Y	1893	1889	0	133
						2082	9							
						24290	3	2	4	Y	2377	2440	0	70
						2615	9							
COVINGTON 46														
WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788														
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4083	3	1211	9	Y	1101	1178	0	99
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	4195	3	1293	9	Y	1175	1226	0	47
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3551	3	1030	9	Y	936	925	0	56
05	5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	3290	3	1112	9	Y	1011	984	0	82
06	5670 X	4681	-0-	-989	-0-	3809	3	872	9	Y	793	833	0	42
07	5859 X	3974	-0-	-1885	-0-	2893	3	1081	9	Y	983	961	0	64
CIRCE STATE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050														
02	4368 X	435	-0-	-3933	-0-	20	1	334	3	Y	74	129	0	15
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	81	9	4467	3	Y	772	647	0	108
04	4170 X	3034	-0-	-1136	-0-	282	1							
05	4309 X	3561	-0-	-748	-0-	849	9							
06	4170 X	3376	-0-	-794	-0-	2502	3	532	9	Y	484	482	0	104
07	5611 X	4626	-0-	-985	-0-	2981	3	580	9	Y	527	532	0	97
						2896	3	480	9	Y	436	441	0	82
						3892	3	734	9	Y	667	468	0	275

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623														
LINDSAY 16				WELL #:		6H		RRCID -> 286379		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12562 - 16964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-			225 1016	1 9	14525	3	Y	924	1085 0	1 8			362
03	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-			248 716	1 9	18493	3	Y	651	795 0	2 8			216
04	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-			3 36	1 4	16171	3	Y	780	674 0	3 8			319
05	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-			18912 966	3 9	36	4	Y	878	715 0	2 8			480
06	16890 X	13559	-0-	-3331	-0-			12771 615	3 9	173	4	Y	559	691 0				348
07	19468 X	17306	-0-	-2162	-0-			16205 805	3 9	296	4	Y	732	666 0				414
CY 41				WELL #:		1H		RRCID -> 286382		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10886 - 15593				
02	10724 X	9664	-0-	-1060	-0-			7316 2344	3 9	4	4	N	2131	1766 0	1 8			436
03	11873 X	7145	-0-	-4728	-0-			5364	3	1781	9	N	1619	1725 0	1 8			329
04	12900 X	5017	-0-	-7883	-0-			3767	3	1250	9	N	1136	1009 0	1 8			455
05	13330 X	6528	-0-	-6802	-0-			5078	3	1450	9	N	1318	1706 0	1 8			66
06	12900 X	8379	-0-	-4521	-0-			6261 2115	3 9	3	4	N	1923	1777 0				212
07	10695 X	8178	-0-	-2517	-0-			6339	3	1839	9	N	1672	1770 0				114
GOLDEN 68				WELL #:		2H		RRCID -> 286384		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11602 - 20950				
02	21308 X	9931	-0-	-11377	-0-			6688 2818	3 9	425	4	N	2562	2366 1				905
03	23591 X	18148	-0-	-5443	-0-			13769 4176	3 9	203	4	N	3796	4288 1				413
04	17580 X	8815	-0-	-8765	-0-			5937 2410	3 9	468	4	N	2191	1635 1				969
05	18166 X	17109	-0-	-1057	-0-			12889 3953	3 9	267	4	N	3594	4271 1				292
06	14100 X	8859	-0-	-5241	-0-			6657 1824	3 9	378	4	N	1658	1593 1				357
07	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-			22938 8126	3 9	91	4	N	7387	6792 1				952
HATTIE 3				WELL #:		451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 11811		PERF.11776 - 22376				
02	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-			2570 38	1 4	17647	3	Y	708	703 0				37
03	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-			2975 12	1 4	17816	3	Y	842	833 0				46
04	20160 X	19030	-0-	-1130	-0-			18253 747	3 9	30	4	Y	679	691 0				34
05	23281 X	22035	-0-	-1246	-0-			3107 14	1 4	17911	3	Y	912	884 0				62
06	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-			24660	3	1124	9	Y	1022	1050 0				34
07	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-			25578	3	1141	9	Y	1037	1013 0				58

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CBR 41-44B			WELL #:			2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15848	X	13993	-0-	-1855	-0-	12161	3	1832	9	Y	1665	1641	0	64
03	17546	X	15813	-0-	-1733	-0-	727	1	13308	3	Y	1616	1619	0	60
							1778	9							
04	17340	X	10995	-0-	-6345	-0-	10016	3	979	9	Y	890	898	0	51
05	17918	X	16180	-0-	-1738	-0-	14436	3	1744	9	Y	1585	1541	0	94
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	19833	3	1514	9	Y	1376	1373	0	97
07	15810	X	15049	-0-	-761	-0-	13465	3	1584	9	Y	1440	1495	0	42
HATTIE 3			WELL #:			4H	RRCID ->	286459	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.11266	- 21943
02	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	2266	1	15561	3	Y	1319	1329	0	69
							65	4	1451	9					
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	2616	1	15669	3	Y	1399	1392	0	76
							18	4	1539	9					
04	18630	X	16664	-0-	-1966	-0-	15076	3	25	4	Y	1421	1425	0	72
							1563	9							
05	21421	X	20115	-0-	-1306	-0-	2753	1	15873	3	Y	1343	1324	0	91
							12	4	1477	9					
06	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	22517	3	1401	9	Y	1274	1323	0	42
07	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	23635	3	1075	9	Y	977	964	0	55
CBR 44A			WELL #:			1H	RRCID ->	286507	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	10273	PERF.10768	- 14770
02	7252	X	5970	-0-	-1282	-0-	4934	3	1036	9	N	942	1137	1	376
03	8029	X	7802	-0-	-227	-0-	6484	3	1318	9	N	1198	1102	1	472
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	732	736	1	467
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	5471	3	1185	9	N	1077	1294	1	249
06	6390	X	5116	-0-	-1274	-0-	4200	3	916	9	N	833	739	1	343
07	7812	X	1245	-0-	-6567	-0-	1028	3	217	9	N	197	369	1	171
CBR 6			WELL #:			3H	RRCID ->	286515	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.11146	- 15283
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	6852	3	666	9	N	605	938	1	200
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	981	751	1	428
04	9930	X	4472	-0-	-5458	-0-	3239	3	10	4	N	1112	1124	1	415
							1223	9							
05	10261	X	5784	-0-	-4477	-0-	4432	3	1352	9	N	1229	1321	1	322
06	9930	X	1290	-0-	-8640	-0-	682	3	608	9	N	553	560	1	315
07	8339	X	3153	-0-	-5186	-0-	2232	3	921	9	N	837	942	1	210
LINDSAY 10-15K-55-1			WELL #:			402H	RRCID ->	286520	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.11626	- 18882
02	24556	X	13785	-0-	-10771	-0-	12534	3	1	4	Y	1136	1132	0	24
							1250	9							
03	24056	X	21051	-0-	-3005	-0-	19306	3	1745	9	Y	1586	1576	0	32
04	22920	X	15172	-0-	-7748	-0-	14065	3	1107	9	Y	1006	1014	0	20
05	22878	X	17931	-0-	-4947	-0-	16425	3	1506	9	Y	1369	1361	0	26
06	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	14723	3	8	4	Y	1263	1265	0	24
							1389	9							
07	21049	X	17777	-0-	-3272	-0-	16379	3	1398	9	Y	1271	1272	0	23

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44E				WELL #:	5H	RRCID ->	286533	COMPL.	DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.10925	- 20981	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	2	8	BALANCE	
02	26824 X	18881	-0-	-7943	-0-	16774	3	27	4	Y	1891	1847	0	1	73
03	29698 X	13607	-0-	-16091	-0-	2080	9								
04	11550 X	4122	-0-	-7428	-0-	624	1	11420	3	Y	1421	1441	0	1	52
05	20894 X	8123	-0-	-12771	-0-	1563	9								
06	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-	3584	3	112	4	Y	387	416	0	1	22
07	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-	426	9								
						7717	3	91	4	Y	286	291	0		17
						315	9								
										Y	212	214	0		15
										Y	585	583	0		17
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID ->	286548	COMPL.	DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10815	- 20860	
02	17248 X	14844	-0-	-2404	-0-	13329	3	1515	9	Y	1377	1352	0	1	53
03	22599 X	18097	-0-	-4502	-0-	847	1	15509	3	Y	1583	1576	0	2	58
						1741	9								
04	21870 X	11737	-0-	-10133	-0-	10646	3	1091	9	Y	992	991	0	2	57
05	22599 X	17322	-0-	-5277	-0-	15902	3	1420	9	Y	1291	1270	0	1	77
06	16950 X	13137	-0-	-3813	-0-	11952	3	1185	9	Y	1077	1078	0		76
07	18104 X	7699	-0-	-10405	-0-	6982	3	717	9	Y	652	709	0		19
CBR 41-44G				WELL #:	7H	RRCID ->	286549	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10783	- 20814	
02	21112 X	13019	-0-	-8093	-0-	12394	3	625	9	Y	568	555	0	1	22
03	23374 X	16639	-0-	-6735	-0-	2218	1	13728	3	Y	630	628	0	1	23
						693	9								
04	15930 X	13497	-0-	-2433	-0-	12977	3	520	9	Y	473	468	0	1	27
05	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	18195	3	7	4	Y	529	524	0	1	31
						582	9								
06	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	24066	3	15	4	Y	697	679	0		49
						767	9								
07	27393 X	27393	-0-	-0-	-0-	1223	1	25121	3	Y	954	975	0		28
						1049	9								
LINDSAY 10-15I-55-1				WELL #:	424H	RRCID ->	286613	COMPL.	DATE 02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11538	PERF.11723	- 19231	
02	15988 X	12125	-0-	-3863	-0-	11283	3	842	9	Y	765	776	0	1	16
03	17701 X	15367	-0-	-2334	-0-	14335	3	1032	9	Y	938	934	0	1	19
04	17130 X	15983	-0-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	2	19
						1084	9								
05	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	16009	3	1306	9	Y	1187	1182	0	1	23
06	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	12265	3	16	4	Y	996	1000	0		19
						1096	9								
07	16523 X	16180	-0-	-343	-0-	15160	3	1020	9	Y	927	929	0		17
CBR 4				WELL #:	2H	RRCID ->	286673	COMPL.	DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH	10876	PERF.11398	- 15270	
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	225	3	90	9	N	82				167
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7141	3	853	9	N	775	378	1	1	563
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1019	3	444	9	N	404	703	1	1	263
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1573	3	217	9	N	197	370	1	1	89
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3				92
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1626	3	334	9	N	304				396

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC TITAN STATE 16														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 411H RRCID -> 286681														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10584 X	9745	-0-	-839	-0-	466 1	7279 3	Y	1816	1818 0	31 8			137
03	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	610 1	9680 3	Y	2095	2059 0	34 8			139
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	2305 9	3 4	Y	1992	1956 0	40 8			135
05	11718 X	11087	-0-	-631	-0-	9428 3	6 4	Y	1897	1908 0	4 8			120
06	11340 X	10654	-0-	-686	-0-	2191 9	446 4	Y	1772	1755 0	30 8			107
07	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	8994 3	24 4	Y	1973	1891 0	46 8			143
						2087 9								
						8259 3								
						1949 9								
						9634 3								
						2170 9								
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595														
02	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	866 1	13554 3	Y	1300	1289 0	17 8			99
03	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	3 4	1430 9	Y	1459	1436 0	25 8			97
04	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	1399 1	22187 3	Y	1349	1327 0	28 8			91
05	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	3 4	1605 9	Y	1283	1290 0	3 8			81
06	22125 X	22125	-0-	-0-	-0-	21129 3	4 4	Y	1284	1267 0	21 8			77
07	10137 X	8815	-0-	-1322	-0-	1484 9	5 4	Y	1229	1183 0	35 8			88
						20488 3								
						1411 9								
						20706 3								
						1412 9								
						7463 3								
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663														
02	4956 X	4709	-0-	-247	-0-	224 1	3510 3	Y	878	882 0	12 8			67
03	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	9 4	966 9	Y	1009	997 0	12 8			67
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	281 1	4445 3	Y	1027	1010 0	14 8			70
05	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	1110 9	1130 9	Y	2154	2084 0	4 8			136
06	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	4570 3	1083 4	Y	2149	2125 0	30 8			130
07	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	8622 3	350 4	Y	1725	1679 0	52 8			124
						2369 9								
						11908 3								
						2364 9								
						13342 3								
						1898 9								
MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
02	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	2463 1	7986 3	N	1506	1520 0	61 8			175
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	68 4	1657 9	N	1672	1464 0	82 8			301
04	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	2753 1	10950 3	N	1630	1571 0	53 8			307
05	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	4 4	1839 9	N	1598	1433 0	6 8			466
06	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	1820 1	10261 3	N	1364	1643 0	37 8			150
07	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	33 4	1793 9	N	1554	1475 0	53 8			176
						13068 3								
						1758 9								
						10620 3								
						1500 9								
						12389 3								
						1709 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROBINSON 5				WELL #:	7H	RRCID ->	286686	COMPL.	DATE 06/22/2016	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11302	- 15675		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5684 X	5523	-0-	-161	-0-		4248	3	14	4	N	1146	1147	1	498
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-		1261	9							
04	6090 X	2961	-0-	-3129	-0-		6662	3	5	4	N	1305	1097	1	705
05	6107 X	4899	-0-	-1208	-0-		1436	9							
06	5910 X	4940	-0-	-970	-0-		2426	3	535	9	N	486	1114	1	77
07	8091 X	7169	-0-	-922	-0-		3374	3	128	4	N	1270	935	1	411
							1397	9							
							3992	3	948	9	N	862	752	1	521
							6026	3	1143	9	N	1039	1117	1	443
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	1H	RRCID ->	286687	COMPL.	DATE 01/15/2015	TOTAL	DEPTH 11297	PERF.11600	- 15760		
02	5628 X	4040	-0-	-1588	-0-		3219	3	95	4	Y	660	746	0	72
03	6231 X	4145	-0-	-2086	-0-		726	9							
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-		3115	3	15	4	Y	923	892	0	103
05	4960 X	4248	-0-	-712	-0-		1015	9							
06	4800 X	990	-0-	-3810	-0-		1784	3	31	4	Y	664	699	0	68
07	4464 X	453	-0-	-4011	-0-		730	9							
							5	1	3264	3	Y	844	833	0	79
							51	4	928	9					
							9	1	722	3	Y	138	157	0	60
							107	4	152	9					
							3	1	333	3	Y	77	108	0	29
							32	4	85	9					
MONROE STATE 32				WELL #:	1H	RRCID ->	286689	COMPL.	DATE 04/02/2015	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.11120	- 15520		
02	7700 X	2235	-0-	-5465	-0-		106	1	1683	3	Y	402	366	0	186
03	8525 X	2468	-0-	-6057	-0-		4	4	442	9					
04	3240 X	2457	-0-	-783	-0-		124	1	1950	3	Y	352	398	0	140
05	3348 X	362	-0-	-2986	-0-		7	4	387	9					
06	3240 X	2891	-0-	-349	-0-		1921	3	90	4	Y	405	398	0	147
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		446	9							
							260	3	102	9	Y	93	96	0	144
							2416	3	475	9	Y	432	434	0	142
							2585	3	438	9	Y	398	408	0	132
CBR 18				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL.	DATE 02/03/2016	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276		
02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4090	3	850	9	N	773	748	1	416
03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-		869	3	606	9	N	551	742	1	225
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	323			548
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-		4582	3	584	9	N	531	741	1	338
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-			338
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-		4302	3	64	4	N	891	749	1	480
							980	9							
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470		
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		201	1	6391	3	Y	2969	2951	0	424
03	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-		3266	9							
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		248	1	8085	3	Y	4427	4475	0	376
05	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-		2	4	4870	9					
06	10560 X	8653	-0-	-1907	-0-		3	1	5360	3	Y	3183	3049	0	510
07	13206 X	9377	-0-	-3829	-0-		3	4	3501	9					
							7421	3	52	4	Y	-0-			510
							1180	9			Y	1073	1173	0	410
							8002	3	1375	9	Y	1250	1469	0	191

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC WILE E. COYOTE STATE 40														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 3H RRCID -> 286692														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	14108	3	421	4	Y	1669	1738	0	183
03	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	1836	9							
04	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	17146	3	60	4	Y	2216	2152	0	247
05	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	2438	9							
06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	20087	3	347	4	Y	2396	2398	0	245
07	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	2636	9							
						32	1	20387	3	Y	2107	2156	0	196
						122	4	2318	9					
						86	1	6852	3	Y	1112	825	0	483
						1364	4	1223	9					
						111	1	11611	3	Y	1427	1377	0	533
						1156	4	1570	9					
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976														
02	14840 X	10543	-0-	-4297	-0-	9961	3	582	9	Y	529	535	0	11
03	16678 X	10515	-0-	-6163	-0-	9835	3	680	9	Y	618	615	0	12
04	16140 X	10206	-0-	-5934	-0-	9627	3	32	4	Y	497	496	0	10
						547	9							
05	16678 X	13640	-0-	-3038	-0-	12679	3	53	4	Y	825	817	0	16
						908	9							
06	11310 X	10276	-0-	-1034	-0-	9568	3	9	4	Y	635	639	0	12
						699	9							
07	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	14830	3	796	9	Y	724	723	0	13
CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975														
02	9996 X	9692	-0-	-304	-0-	8389	3	34	4	Y	1154	1159	0	20
						1269	9							
03	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	9829	3	7	4	Y	1383	1387	0	15
						1521	9							
04	9930 X	9922	-0-	-8	-0-	8565	3	100	4	Y	1143	1142	0	13
						1257	9							
05	10726 X	8683	-0-	-2043	-0-	7381	3	55	4	Y	1134	1134	0	12
						1247	9							
06	10380 X	8604	-0-	-1776	-0-	7286	3	188	4	Y	1027	1012	0	27
						1130	9							
07	11346 X	8970	-0-	-2376	-0-	7622	3	123	4	Y	1114	1128	0	13
						1225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28F-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 431H			ASSOCIATED RRCID -> 286765	CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11120	- 21422	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		53732 X	46299	-0-	-7433	-0-	42703 3	3596 9	Y		3269	3293 0		3 8		55
03		53010 X	50534	-0-	-2476	-0-	46729 3	3805 9	Y		3459	3472 0		4 8		38
04		55170 X	46215	-0-	-8955	-0-	42581 3	3634 9	Y		3304	3299 0		7 8		36
05		57009 X	38976	-0-	-18033	-0-	35490 3	39 4	Y		3134	3135 0		2 8		33
							3447 9									
06		55170 X	33886	-0-	-21284	-0-	31011 3	174 4	Y		2455	2424 0				64
							2701 9									
07		51274 X	44116	-0-	-7158	-0-	40978 3	125 4	Y		2739	2771 0				32
							3013 9									
CBR 33-28C-56-1				WELL #:	412H	RRCID -> 286821	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL	DEPTH 10610	PERF.10706	- 21012					
02		14588 X	14479	-0-	-109	-0-	12965 3	7 4	Y		1370	1378 0		1 8		23
							1507 9									
03		16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	14907 3	1706 9	Y		1551	1556 0		1 8		17
04		15630 X	15409	-0-	-221	-0-	13835 3	3 4	Y		1428	1427 0		2 8		16
							1571 9									
05		16027 X	13937	-0-	-2090	-0-	12314 3	27 4	Y		1451	1451 0		1 8		15
							1596 9									
06		15510 X	14943	-0-	-567	-0-	13538 3	70 4	Y		1214	1197 0				32
							1335 9									
07		16616 X	12350	-0-	-4266	-0-	10668 3	15 4	Y		1515	1529 0				18
							1667 9									
CBR 33-28A-56-1				WELL #:	401H	RRCID -> 286853	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.10690	- 20982					
02		18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	15341 3	2822 9	Y		2565	2557 0		2 8		43
03		19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	16982 3	2930 9	Y		2664	2676 0		2 8		29
04		17250 X	15680	-0-	-1570	-0-	13236 3	2444 9	Y		2222	2223 0		4 8		24
05		20119 X	13008	-0-	-7111	-0-	10709 3	2299 9	Y		2090	2091 0		1 8		22
06		19470 X	7699	-0-	-11771	-0-	6792 3	100 4	Y		734	737 0				19
							807 9									
07		20119 X	16303	-0-	-3816	-0-	14559 3	30 4	Y		1558	1559 0				18
							1714 9									
CBR 32				WELL #:	4H	RRCID -> 286871	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10861	- 14981					
02		4172 X	3673	-0-	-499	-0-	2999 3	674 9	Y		613	555 1				734
03		4619 X	4126	-0-	-493	-0-	3554 3	572 9	Y		520	920 1		1 8		333
04		4470 X	3305	-0-	-1165	-0-	2690 3	99 4	Y		469	364 1		1 8		437
							516 9									
05		4402 X	3820	-0-	-582	-0-	3243 3	3 4	Y		522	710 1		1 8		248
							574 9									
06		4260 X	1543	-0-	-2717	-0-	1013 3	134 4	Y		360	365 1				243
							396 9									
07		4123 X	4108	-0-	-15	-0-	3174 3	934 9	Y		849	745 1				347
CBR 32				WELL #:	5H	RRCID -> 286872	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10849	- 14969					
02		6384 X	5466	-0-	-918	-0-	4751 3	715 9	Y		650	376 1				639
03		7037 X	6309	-0-	-728	-0-	5396 3	913 9	Y		830	929 1		1 8		539
04		6660 X	646	-0-	-6014	-0-	554 3	92 9	Y		84	187 1				436
05		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y		-0-					436
06		5850 X	3093	-0-	-2757	-0-	2761 3	332 9	Y		302	549 1				189
07		6324 X	4441	-0-	-1883	-0-	3784 3	657 9	Y		597	563 1				223

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1581

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:		ASSOCIATED 7H RRCID -> 286874		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2015					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3716	-0-	-1016	-0-	337 9	-0-	337 9	3	5	4	Y	306	193	1	1	8	513
03	5239	X	4526	-0-	-713	-0-	4183 3	-0-	4183 3	3	343	9	Y	312	375	1	2	8	448
04	4680	X	4345	-0-	-335	-0-	3298 3	-0-	3298 3	3	203	4	Y	767	567	1	2	8	646
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	844 9	-0-	844 9	3	903	9	Y	821	1289	1	1	8	177
06	4680	X	4036	-0-	-644	-0-	4907 3	-0-	4907 3	3	61	4	Y	449	188	1			438
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	3481 3	-0-	3481 3	3	897	9	Y	815	915	1			338
PECOS STATE 46				WELL #:		6H	RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908								
02	2016	X	1685	-0-	-331	-0-	830 3	-0-	830 3	3	855	9	Y	777	954	1	1	8	228
03	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19231 3	-0-	19231 3	3	2	4	Y	1196	954	1	1	8	469
04	3000	N	16699	-0-	13699	13699	1316 9		1316 9	3	32	4	Y	954	1049	1	1	8	373
05	3100	N	17358	-0-	14258	27957	1049 9		1049 9	3	53	4	Y	706	988	1	1	8	90
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24957	16528 3		16528 3	3			Y	101					191
07	52439	X	27482	-0-	-24957	-0-	777 9		777 9	3	1311	9	Y	1192	933	1			450
CBR 33-28B-56-1				WELL #:		422H	RRCID -> 286892	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 10817	PERF.11031	- 21237								
02	25004	X	23627	-0-	-1377	-0-	20534 3	-0-	20534 3	3	7	4	Y	2805	2799	0	1	8	48
03	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	3086 9	-0-	3086 9	3	3301	9	Y	3001	3015	0	1	8	33
04	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	23772 3	-0-	23772 3	3	18	4	Y	2730	2730	0	3	8	30
05	26164	X	23981	-0-	-2183	-0-	22571 3	-0-	22571 3	3			Y						
06	25320	X	21017	-0-	-4303	-0-	3003 9	-0-	3003 9	3	22	4	Y	2790	2789	0	1	8	30
07	27063	X	22115	-0-	-4948	-0-	20890 3	-0-	20890 3	3	127	4	Y	2180	2153	0			57
							3069 9		3069 9	3	31	4	Y	2473	2501	0			29
CBR 18-19F				WELL #:		6H	RRCID -> 286923	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10937	- 21134								
02	11060	X	6631	-0-	-4429	-0-	4714 3	-0-	4714 3	3	16	4	Y	1728	1670	0	1	8	86
03	12524	X	11266	-0-	-1258	-0-	1901 9	-0-	1901 9	3	2811	9	Y	2555	2541	0	1	8	99
04	12120	X	9660	-0-	-2460	-0-	8455 3	-0-	8455 3	3	37	4	Y	2446	2430	0	2	8	113
05	12524	X	8351	-0-	-4173	-0-	6932 3	-0-	6932 3	3	70	4	Y	2165	2178	0	1	8	99
06	9840	X	8200	-0-	-1640	-0-	2691 9	-0-	2691 9	3			Y						
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	5899 3	-0-	5899 3	3	191	4	Y	1575	1606	0			68
							2382 9		2382 9	3	226	4	Y	2541	2542	0			67
							6276 3		6276 3	3									
							1733 9		1733 9	3									
							9156 3		9156 3	3									
							2795 9		2795 9	3									
MEDICINE BOW 56-1-23				WELL #:		1H	RRCID -> 286940	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11405	- 15377								
02	9100	X	3309	-0-	-5791	-0-	2692 3	-0-	2692 3	3	617	9	N	561	737	1			159
03	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	8330 3	-0-	8330 3	3	2457	9	N	2234	1866	1	1	8	526
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	8662 3	-0-	8662 3	3	2053	9	N	1866	2042	1	3	8	347
05	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	7306 3	-0-	7306 3	3	1946	9	N	1769	1877	1	1	8	238
06	9510	X	5855	-0-	-3655	-0-	4466 3	-0-	4466 3	3	1389	9	N	1263	1104	1			397
07	11067	X	8503	-0-	-2564	-0-	6597 3	-0-	6597 3	3	1906	9	N	1733	1651	1			479

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC GEORGE 1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 451H				ASSOCIATED RRCID -> 286968				CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	735 32	1 4	5048 642	3 9	Y	584	606	0		39				
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	846 13	1 4	5067 653	3 9	Y	594	595	0		38				
04	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	5411 648	3 9	11 4	4	Y	589	587	0		40				
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1026 25	1 4	5914 670	3 9	Y	609	614	0		35				
06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	7836 560	3 9	1 4	4	Y	509	514	0		30				
07	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	7635	3	542	9	Y	493	424	0		99				

CBR 18-19H				WELL #:	8H	RRCID -> 286995	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 10466	PERF.10759 - 21043										
02	16240 X	14565	-0-	-1675	-0-	12963 1584	3 9	18	4	Y	1440	1392	0	1 8	72				
03	17980 X	14249	-0-	-3731	-0-	12493	3	1756	9	Y	1596	1604	0	2 8	62				
04	17070 X	11553	-0-	-5517	-0-	9892	3	1661	9	Y	1510	1499	0	3 8	70				
05	16647 X	11127	-0-	-5520	-0-	9476	3	1651	9	Y	1501	1501	0	1 8	69				
06	15600 X	10052	-0-	-5548	-0-	8145 1766	3 9	141	4	Y	1605	1605	0		69				
07	16120 X	11265	-0-	-4855	-0-	9506 1717	3 9	42	4	Y	1561	1589	0		41				

CBR 18-19I				WELL #:	9H	RRCID -> 286996	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 10678	PERF.11102 - 21202										
02	14392 X	11939	-0-	-2453	-0-	10209 1701	3 9	29	4	Y	1546	1501	0	1 8	77				
03	15934 X	6674	-0-	-9260	-0-	5700 964	3 9	10	4	Y	876	918	0	1 8	34				
04	15090 X	14418	-0-	-672	-0-	12600	3	1818	9	Y	1653	1608	0	2 8	77				
05	13826 X	13497	-0-	-329	-0-	12053 1403	3 9	41	4	Y	1275	1293	0	1 8	58				
06	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	13633 1394	3 9	185	4	Y	1267	1270	0		55				
07	14911 X	13470	-0-	-1441	-0-	11799	3	1671	9	Y	1519	1534	0		40				

MAISIE STATE 10				WELL #:	1H	RRCID -> 287007	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11800 - 16150										
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80 242	1 9	1246	3	Y	220	215	0		49				
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88 273	1 9	1383	3	Y	248	222	0		75				
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1294	3	265	9	Y	241	133	0		183				
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1356	3	359	9	Y	326	181	0		328				
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1416 162	3 9	9	4	Y	147	427	0		48				
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1420	3	213	9	Y	194	210	0		32				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19G														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-			15411	3	44	4	Y	1572	1522 0
								1729	9					1 8
03	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-			17497	3	3	4	Y	1915	1919 0
								2107	9					1 8
04	18300 X	17365	-0-	-935	-0-			15595	3	53	4	Y	1561	1561 0
								1717	9					2 8
05	19034 X	16356	-0-	-2678	-0-			14794	3	22	4	Y	1400	1407 0
								1540	9					1 8
06	18420 X	16076	-0-	-2344	-0-			14023	3	95	4	Y	1780	1767 0
								1958	9					
07	19592 X	14842	-0-	-4750	-0-			13400	3	132	4	Y	1191	1236 0
								1310	9					

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766														
02	7700 X	5839	-0-	-1861	-0-			309	1	4926	3	Y	549	563 0
								604	9					
03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-			461	1	7941	3	Y	737	739 0
								811	9					1 8
04	10860 X	8242	-0-	-2618	-0-			367	1	7113	3	Y	693	688 0
								762	9					1 8
05	11222 X	8273	-0-	-2949	-0-			374	1	7157	3	Y	665	668 0
								10	4	732	9			1 8
06	10860 X	9041	-0-	-1819	-0-			333	1	7976	3	Y	656	657 0
								10	4	722	9			
07	9207 X	8791	-0-	-416	-0-			468	1	7526	3	Y	699	688 0
								28	4	769	9			

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513														
02	20020 X	15626	-0-	-4394	-0-			855	1	13630	3	Y	1037	1042 0
								1141	9					1 8
03	22165 X	17021	-0-	-5144	-0-			860	1	14795	3	Y	1242	1254 0
								1366	9					1 8
04	18420 X	16196	-0-	-2224	-0-			742	1	14406	3	Y	953	955 0
								1048	9					2 8
05	18135 X	16380	-0-	-1755	-0-			759	1	14501	3	Y	1005	1005 0
								14	4	1106	9			1 8
06	17550 X	16319	-0-	-1231	-0-			621	1	14871	3	Y	748	760 0
								4	4	823	9			
07	17298 X	10328	-0-	-6970	-0-			581	1	9341	3	Y	369	383 0
								406	9					

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700														
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-							Y	40	38 0
03	2976 X	355	-0-	-2621	-0-			18	1	316	3	Y	19	21 0
								21	9					
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	45	44 0
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-			164	1	3225	3	Y	859	819 0
								5	4	945	9			1 8
06	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-			488	1	11594	3	Y	1741	1699 0
								5	4	1915	9			
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-			273	1	4367	3	Y	749	787 0
								824	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46G-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	21056 X	16584	-0-	-4472	-0-	813 1	13398 3	Y	2157	2179 0				138
03	23312 X	18159	-0-	-5153	-0-	2373 9	838 1	14772 3	Y	2317	2354 0	1 8		100
04	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	2549 9	932 1	17970 3	Y	3189	3123 0	2 8		164
05	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	3508 9	978 1	19234 3	Y	3325	3330 0	1 8		158
06	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	4 4	804 1	19122 3	Y	2956	2973 0			141
07	23157 X	19901	-0-	-3256	-0-	8 4	1009 1	16112 3	Y	2527	2515 0			153
						2780 9								
PECOS STATE 39-46E-56-1														
WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861														
02	17556 X	12599	-0-	-4957	-0-	624 1	10277 3	Y	1544	1567 0				99
03	19437 X	15087	-0-	-4350	-0-	1698 9	703 1	12401 3	Y	1803	1823 0	1 8		78
04	18810 X	15508	-0-	-3302	-0-	1983 9	653 1	12594 3	Y	2055	2026 0	2 8		105
05	16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	2261 9	605 1	11885 3	Y	1967	1978 0	1 8		93
06	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	2164 9	541 1	12865 3	Y	2179	2168 0			104
07	16027 X	10689	-0-	-5338	-0-	4 4	549 1	8770 3	Y	1245	1274 0			75
						1370 9								
LINDSAY 10-15M-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101														
02	11620 X	10140	-0-	-1480	-0-	9186 3	954 9	Y	867	884 0				13
03	12865 X	12852	-0-	-13	-0-	11880 3	972 9	Y	884	883 0				14
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19142 3	8 4	Y	672	668 0	1 8			17
05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	739 9	9965 3	17 4	Y	847	845 0	1 8		18
06	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	932 9	10411 3	14 4	Y	861	858 0			21
07	14322 X	8487	-0-	-5835	-0-	947 9	7742 3	15 4	Y	664	670 0			15
						730 9								
LINDSAY 10-15N-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958														
02	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	17633 3	27 4	Y	1971	1996 0	1 8			30
03	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	2168 9	19106 3	13 4	Y	1696	1698 0	1 8		27
04	19680 X	15699	-0-	-3981	-0-	1866 9	14000 3	323 4	Y	1251	1243 0	3 8		32
05	21948 X	20756	-0-	-1192	-0-	1376 9	18828 3	1928 9	Y	1753	1745 0	3 8		37
06	21240 X	16938	-0-	-4302	-0-	947 9	15543 3	38 4	Y	1234	1240 0			31
07	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-	1357 9			Y	788	801 0			18
LINDSAY 10-15P-55-1														
WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072														
02	17388 X	15004	-0-	-2384	-0-	13304 3	1700 9	Y	1545	1576 0	1 8			23
03	19251 X	16534	-0-	-2717	-0-	14751 3	1783 9	Y	1621	1617 0	1 8			26
04	17880 X	12756	-0-	-5124	-0-	11427 3	1329 9	Y	1208	1200 0	3 8			31
05	17794 X	16394	-0-	-1400	-0-	14604 3	1790 9	Y	1627	1621 0	2 8			35
06	16080 X	14581	-0-	-1499	-0-	13273 3	1308 9	Y	1189	1194 0				30
07	16616 X	8743	-0-	-7873	-0-	7761 3	982 9	Y	893	903 0				20

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15Q-55-1														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 942623														
WELL #: 404H				RRCID -> 287731				COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13496	3	1212	9	Y	1102	1129	0	17
03	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	15573	3	1390	9	Y	1264	1260	0	20
04	15000 X	14013	-0-	-987	-0-	13067	3	946	9	Y	860	856	0	22
05	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	16216	3	1519	9	Y	1381	1373	0	29
06	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	15440	3	3	4	Y	1199	1198	0	30
						1319	9							
07	15779 X	13313	-0-	-2466	-0-	12595	3	718	9	Y	653	668	0	15
LINDSAY 15														
WELL #: 425H				RRCID -> 287732				COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490		
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7802	3	569	9	Y	517	526	0	8
03	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13185	3	11	4	Y	556	554	0	9
						612	9							
04	9000 X	7341	-0-	-1659	-0-	6836	3	125	4	Y	345	343	0	9
						380	9							
05	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	8601	3	552	9	Y	502	498	0	11
06	9000 X	8723	-0-	-277	-0-	8250	3	4	4	Y	426	426	0	11
						469	9							
07	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13037	3	625	9	Y	568	566	0	13
LINDSAY 15														
WELL #: 426H				RRCID -> 287921				COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467		
02	8848 X	6291	-0-	-2557	-0-	5609	3	682	9	Y	620	633	0	9
03	9796 X	6689	-0-	-3107	-0-	6017	3	672	9	Y	611	610	0	10
04	7680 X	5841	-0-	-1839	-0-	5254	3	587	9	Y	534	530	0	14
05	7595 X	7315	-0-	-280	-0-	6555	3	760	9	Y	691	690	0	15
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	6436	3	684	9	Y	622	622	0	15
07	6975 X	5942	-0-	-1033	-0-	5660	3	282	9	Y	256	265	0	6
CBR 41-44J-56-1														
WELL #: 417H				RRCID -> 288100				COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197		
02	24500 X	24362	-0-	-138	-0-	21776	3	2586	9	Y	2351	2355	0	84
03	27125 X	23483	-0-	-3642	-0-	20366	3	3117	9	Y	2834	2784	0	132
04	26250 X	16929	-0-	-9321	-0-	14385	3	2544	9	Y	2313	2321	0	122
05	26970 X	20446	-0-	-6524	-0-	17687	3	2759	9	Y	2508	2514	0	113
06	26100 X	11344	-0-	-14756	-0-	9746	3	6	4	Y	1447	1443	0	117
						1592	9							
07	26970 X	23009	-0-	-3961	-0-	20656	3	20	4	Y	2121	2128	0	110
						2333	9							
CBR 41-44I-56-1														
WELL #: 423H				RRCID -> 288116				COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224		
02	17808 X	12681	-0-	-5127	-0-	12239	3	442	9	Y	402	400	0	14
03	17515 X	16777	-0-	-738	-0-	16339	3	438	9	Y	398	393	0	18
04	17850 X	14062	-0-	-3788	-0-	13898	3	164	9	Y	149	158	0	8
05	18445 X	13058	-0-	-5387	-0-	12688	3	370	9	Y	336	327	0	15
06	17850 X	4347	-0-	-13503	-0-	4303	3	44	9	Y	40	52	0	3
07	16771 X	286	-0-	-16485	-0-	272	3	14	9	Y	13	15	0	1
CBR 41-44K-56-1														
WELL #: 404H				RRCID -> 288117				COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880		
02	12012 X	11664	-0-	-348	-0-	9386	3	2278	9	Y	2071	2077	0	74
03	13175 X	13174	-0-	-1	-0-	10269	3	2905	9	Y	2641	2590	0	123
04	13920 X	8959	-0-	-4961	-0-	6858	3	2101	9	Y	1910	1930	0	101
05	14384 X	8991	-0-	-5393	-0-	6242	3	2749	9	Y	2499	2484	0	113
06	13920 X	2338	-0-	-11582	-0-	1122	3	1216	9	Y	1105	1129	0	89
07	13175 X	5104	-0-	-8071	-0-	2939	3	2165	9	Y	1968	1955	0	102

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623											
CBR 35-38-56-1				WELL #:	402H	RRCID ->	288126	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.10618	-	18384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15792 X	13407	-0-	-2385	-0-	11385	3	2022	9	Y	1838	1818	0			79
03	17484 X	14203	-0-	-3281	-0-	12215	3	1988	9	Y	1807	1831	0			55
04	16110 X	15590	-0-	-520	-0-	13604	3	1986	9	Y	1805	1775	0	1	8	84
05	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	14805	3	2387	9	Y	2170	2174	0			80
06	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	13480	3	71	4	Y	1518	1537	0			61
						1670	9									
07	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	15153	3	44	4	Y	2017	2030	0			48
						2219	9									
CBR 35-38-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11052	-	18453	
02	21868 X	10866	-0-	-11002	-0-	9631	3	1235	9	Y	1123	1111	0	1	8	48
03	24211 X	6359	-0-	-17852	-0-	5680	3	679	9	Y	617	645	0	1	8	19
04	19620 X	1591	-0-	-18029	-0-	1373	3	218	9	Y	198	206	0	2	8	9
05	20274 X	3820	-0-	-16454	-0-	3063	3	757	9	Y	688	671	0	1	8	25
06	19620 X	7948	-0-	-11672	-0-	7234	3	149	4	Y	514	518	0			21
						565	9									
07	12028 X	1782	-0-	-10246	-0-	1565	3	56	4	Y	146	164	0			3
						161	9									
CBR 35-38-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.10711	-	18485	
02	14448 X	11573	-0-	-2875	-0-	10112	3	1461	9	Y	1328	1319	0	1	8	57
03	15996 X	12750	-0-	-3246	-0-	11169	3	1581	9	Y	1437	1449	0	1	8	44
04	14970 X	12757	-0-	-2213	-0-	11271	3	1486	9	Y	1351	1330	0	2	8	63
05	12803 X	12405	-0-	-398	-0-	11005	3	6	4	Y	1267	1282	0	1	8	47
						1394	9									
06	12390 X	11152	-0-	-1238	-0-	10391	3	6	4	Y	686	705	0			28
						755	9									
07	13175 X	11914	-0-	-1261	-0-	10890	3	2	4	Y	929	935	0			22
						1022	9									
CBR 35-38-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.11253	-	18714	
02	14420 X	10472	-0-	-3948	-0-	7896	3	2576	9	Y	2342	2321	0	1	8	100
03	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	266	357	0	1	8	8
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250 X	1287	-0-	-9963	-0-	101	4	1186	9	Y	1078	1034	0			44
07	11594 X	1696	-0-	-9898	-0-	29	4	1667	9	Y	1515	1523	0			36
CBR 35-38-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.10889	-	18652	
02	14924 X	12415	-0-	-2509	-0-	10922	3	1493	9	Y	1357	1342	0	1	8	58
03	17081 X	13084	-0-	-3997	-0-	11346	3	1738	9	Y	1580	1588	0	2	8	48
04	16530 X	12342	-0-	-4188	-0-	10784	3	1558	9	Y	1416	1393	0	5	8	66
05	17081 X	14092	-0-	-2989	-0-	12236	3	1856	9	Y	1687	1689	0	2	8	62
06	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	12938	3	55	4	Y	1063	1082	0			43
						1169	9									
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	12971	3	1269	9	Y	1154	1170	0			27

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 35-38-56-1				WELL #:	401H	RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10980	-	18327
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	20888 X	13376	-0-	-7512	-0-	11678 3	1698 9	Y	1544	1525 0	2 8	66			
03	23126 X	1261	-0-	-21865	-0-	1057 3	204 9	Y	185	244 0	1 8	6			
04	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-			Y	-0-	6 0		-0-			
05	19654 X	2690	-0-	-16964	-0-	2245 3	6 4	Y	399	383 0	1 8	15			
						439 9									
06	14340 X	10251	-0-	-4089	-0-	9250 3	74 4	Y	843	824 0		34			
						927 9									
07	14818 X	10965	-0-	-3853	-0-	9636 3	38 4	Y	1174	1180 0		28			
						1291 9									
CY 41				WELL #:	424H	RRCID ->	288264	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.11073	-	16139
02	14392 X	13340	-0-	-1052	-0-	11314 3	2026 9	Y	1842	1826 0		66			
03	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	12324 3	1467 9	Y	1334	1337 0	1 8	62			
04	14010 X	9406	-0-	-4604	-0-	8501 3	3 4	Y	820	838 0	1 8	43			
						902 9									
05	14756 X	11692	-0-	-3064	-0-	10570 3	41 4	Y	983	981 0	1 8	44			
						1081 9									
06	14280 X	8959	-0-	-5321	-0-	8253 3	34 4	Y	611	606 0		49			
						672 9									
07	14756 X	9593	-0-	-5163	-0-	8813 3	780 9	Y	709	721 0		37			
CY 41				WELL #:	416H	RRCID ->	288265	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10867	-	15791
02	17752 X	15173	-0-	-2579	-0-	14396 3	777 9	Y	706	709 0	1 8	25			
03	19716 X	16308	-0-	-3408	-0-	15320 3	988 9	Y	898	880 0	1 8	42			
04	19080 X	13969	-0-	-5111	-0-	13192 3	777 9	Y	706	710 0	1 8	37			
05	19716 X	15035	-0-	-4681	-0-	14280 3	755 9	Y	686	690 0	2 8	31			
06	16260 X	5570	-0-	-10690	-0-	5529 3	41 9	Y	37	65 0		3			
07	16802 X	14183	-0-	-2619	-0-	13926 3	257 9	Y	234	225 0		12			
FIVER STATE 18-27A-54-4				WELL #:	411H	RRCID ->	288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10963	-	20959
02	26320 X	22175	-0-	-4145	-0-	2273 1	16590 3	Y	2992	2902 0	94 8	111			
						21 4	3291 9								
03	29140 X	25192	-0-	-3948	-0-	2603 1	18775 3	Y	3467	3349 0	119 8	110			
						3814 9									
04	28200 X	22423	-0-	-5777	-0-	1314 1	17530 3	Y	3251	3182 0	75 8	104			
						3 4	3576 9								
05	28799 X	22785	-0-	-6014	-0-	1305 1	17899 3	Y	3249	3227 0	9 8	117			
						7 4	3574 9								
06	25022 X	25022	-0-	-0-	-0-	1784 1	20014 3	Y	2931	2828 0	60 8	160			
						3224 9									
07	25203 X	22216	-0-	-2987	-0-	18648 3	375 4	Y	2903	2799 0	85 8	179			
						3193 9									
FIVER STATE 18-27B-54-4				WELL #:	421H	RRCID ->	288300	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.11094	-	21090
02	9632 X	8524	-0-	-1108	-0-	898 1	6557 3	Y	970	946 0	18 8	36			
						2 4	1067 9								
03	10664 X	8374	-0-	-2290	-0-	882 1	6363 3	Y	963	950 0	18 8	31			
						70 4	1059 9								
04	10020 X	8143	-0-	-1877	-0-	488 1	6506 3	Y	1025	1009 0	14 8	33			
						21 4	1128 9								
05	9951 X	8225	-0-	-1726	-0-	487 1	6670 3	Y	970	966 0	2 8	35			
						1 4	1067 9								
06	9120 X	8782	-0-	-338	-0-	639 1	7169 3	Y	885	860 0	11 8	49			
						974 9									
07	9424 X	8988	-0-	-436	-0-	7881 3	173 4	Y	849	829 0	16 8	53			
						934 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BOOMER 33-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 413H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
						RRCID -> 288446	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL	DEPTH 10572	PERF.10886	- 15915								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		9940 X	8308		-0-	-1632	-0-		7108 1191	3 9	9	4	Y	1083	1090	0	1	8	18
03		11005 X	10544		-0-	-461	-0-		8982	3	1562	9	Y	1420	1422	0	1	8	15
04		10650 X	9189		-0-	-1461	-0-		7932	3	1257	9	Y	1143	1144	0	1	8	13
05		10137 X	7133		-0-	-3004	-0-		5854	3	1279	9	Y	1163	1163	0	1	8	12
06		9810 X	2254		-0-	-7556	-0-		1870 366	3 9	18	4	Y	333	336	0			9
07		10540 X	6508		-0-	-4032	-0-		6413 73	3 9	22	4	Y	66	74	0			1
CBR 33-28H-56-1						WELL #: 414H	RRCID -> 288447	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10602	PERF.10884	- 21220							
02		25855 X	25855		-0-	-0-	-0-		22640	3	3215	9	Y	2923	2946	0	1	8	31
03		27931 X	24850		-0-	-3081	-0-		21926	3	2924	9	Y	2658	2669	0	2	8	18
04		27030 X	22404		-0-	-4626	-0-		19807	3	2597	9	Y	2361	2357	0	3	8	19
05		28613 X	26634		-0-	-1979	-0-		23530	3	3104	9	Y	2822	2804	0	2	8	35
06		28708 X	28708		-0-	-0-	-0-		25815 2879	3 9	14	4	Y	2617	2630	0			22
07		28613 X	27470		-0-	-1143	-0-		24397 3060	3 9	13	4	Y	2782	2779	0			25
CBR 33-28E-56-1						WELL #: 423H	RRCID -> 288454	COMPL. DATE 12/31/2019	TOTAL	DEPTH 10787	PERF.10979	- 21300							
02		13076 X	10878		-0-	-2198	-0-		9415	3	1463	9	Y	1330	1342	0			23
03		13175 X	12918		-0-	-257	-0-		11171	3	1747	9	Y	1588	1593	0	1	8	17
04		12900 X	11908		-0-	-992	-0-		10362	3	11	4	Y	1395	1396	0	1	8	15
									1535 9161	9 3									
05		13330 X	10814		-0-	-2516	-0-		9161	3	18	4	Y	1486	1484	0	1	8	16
									1635 9657	9 3									
06		12900 X	11333		-0-	-1567	-0-		9657	3	84	4	Y	1447	1425	0			38
									1592 9825	9 3									
07		12927 X	11361		-0-	-1566	-0-		9825 1521	3 9	15	4	Y	1383	1405	0			16
CBR 33-28G-56-1						WELL #: 424H	RRCID -> 288522	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL	DEPTH 10786	PERF.11149	- 21484							
02		20132 X	16632		-0-	-3500	-0-		14233	3	2399	9	Y	2181	2210	0	1	8	23
03		22165 X	19094		-0-	-3071	-0-		16472	3	2622	9	Y	2384	2389	0	2	8	16
04		21450 X	17694		-0-	-3756	-0-		15196	3	9	4	Y	2263	2258	0	3	8	18
									2489 14936	9 3									
05		19995 X	17424		-0-	-2571	-0-		14936	3	2488	9	Y	2262	2251	0	1	8	28
06		18850 X	18850		-0-	-0-	-0-		16415	3	2435	9	Y	2214	2223	0			19
07		19096 X	17040		-0-	-2056	-0-		14586 2446	3 9	8	4	Y	2224	2223	0			20
CBR 22						WELL #: 10H	RRCID -> 288900	COMPL. DATE 03/15/2017	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.10896	- 15680							
02		T. A.	5807		-0-	5807	5807		4913	3	894	9	Y	813	779	0			34
03		T. A.	8511		-0-	8511	14318		7149	3	1362	9	Y	1238	1230	0			42
04		T. A.	13314		-0-	13314	27632		12267	3	1047	9	Y	952	931	0	1	8	62
05		T. A.	7279		-0-	7279	34911		6418	3	861	9	Y	783	817	0			28
06		36440 X	1529		-0-	-34911	-0-		1407	3	122	9	Y	111	105	0			34
07		7533 X	-0-		-0-	-7533	-0-						Y	-0-					34

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 3-10I-55-1														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 425H					RRCID -> 288902					COMPL. DATE 02/27/2020				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		15456 X	13777	-0-	-1679	-0-	215	1	12216	3	Y	1224	1226 0	23
							1346	9						
03		17112 X	16487	-0-	-625	-0-	259	1	14857	3	Y	1246	1247 0	21
							1371	9					1 8	
04		18060 X	14114	-0-	-3946	-0-	3	1	12787	3	Y	1204	1191 0	32
							1324	9					2 8	
05		18662 X	13699	-0-	-4963	-0-	12147	3	1552	9	Y	1411	1411 0	31
06		18060 X	15363	-0-	-2697	-0-	13953	3	1410	9	Y	1282	1274 0	39
07		16492 X	14297	-0-	-2195	-0-	12931	3	1366	9	Y	1242	1238 0	43
LINDSAY 3-10H-55-1					WELL #: 414H					RRCID -> 288903				
										COMPL. DATE 02/26/2020				
02		13916 X	13555	-0-	-361	-0-	201	1	11419	3	Y	1759	1759 0	33
							1935	9					1 8	
03		16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	243	1	13925	3	Y	1991	1989 0	34
							2190	9					1 8	
04		14910 X	11671	-0-	-3239	-0-	3	1	10215	3	Y	1321	1318 0	35
							1453	9					2 8	
05		15407 X	11100	-0-	-4307	-0-	9531	3	1569	9	Y	1426	1428 0	32
06		14520 X	4929	-0-	-9591	-0-	4238	3	691	9	Y	628	641 0	19
07		15407 X	3238	-0-	-12169	-0-	2921	3	317	9	Y	288	297 0	10
LINDSAY 3-10J-55-1					WELL #: 403H					RRCID -> 288904				
										COMPL. DATE 02/27/2020				
02		16268 X	6163	-0-	-10105	-0-	96	1	5442	3	Y	568	569 0	11
							625	9						
03		18011 X	330	-0-	-17681	-0-	5	1	294	3	Y	28	39 0	-0-
							31	9						
04		17370 X	7074	-0-	-10296	-0-	2	1	6228	3	Y	631	612 0	17
							150	4	694	9			2 8	
05		18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	16165	3	2427	9	Y	2206	2172 0	49
06		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	12486	3	1103	9	Y	1003	1021 0	31
07		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	12961	3	1016	9	Y	924	923 0	32
LINDSAY 10-3I					WELL #: 2SR					RRCID -> 288958				
										COMPL. DATE 08/12/2018				
02		9576 X	8101	-0-	-1475	-0-	147	1	6793	3	Y	942	935 0	33
							125	4	1036	9				
03		11470 X	8538	-0-	-2932	-0-	152	1	7369	3	Y	910	931 0	11
							16	4	1001	9			1 8	
04		11100 X	6549	-0-	-4551	-0-	118	1	5567	3	Y	785	791 0	4
							864	9					1 8	
05		11470 X	874	-0-	-10596	-0-	5	1	708	3	Y	146	147 0	3
							161	9						
06		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	149	150 0	2
07		8959 X	2419	-0-	-6540	-0-	1780	3	54	4	Y	532	518 0	16
							585	9						
LINDSAY 3-10K-55-1					WELL #: 415H					RRCID -> 289012				
										COMPL. DATE 02/24/2020				
02		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	141	1	8007	3	Y	1154	1156 0	22
							1269	9						
03		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	164	1	9442	3	Y	1497	1492 0	26
							1647	9					1 8	
04		10890 X	7395	-0-	-3495	-0-	2	1	6064	3	Y	1203	1196 0	32
							6	4	1323	9			1 8	
05		11253 X	9656	-0-	-1597	-0-	8453	3	1203	9	Y	1094	1101 0	24
06		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	9560	3	5	4	Y	1886	1852 0	58
							2075	9						
07		11253 X	10620	-0-	-633	-0-	8617	3	2003	9	Y	1821	1817 0	62

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 3-10M-55-1				WELL #:	404H	RRCID ->	289013	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11868	- 18819
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14420 X	11186	-0-	-3234	-0-	158	1	8983	3	Y	1859	1867	0	1 8	35
03	15965 X	14738	-0-	-1227	-0-	2045	9								
04	15330 X	12980	-0-	-2350	-0-	206	1	11806	3	Y	2478	2470	0	1 8	42
05	14074 X	13324	-0-	-750	-0-	2726	9								
06	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	3	1	10921	3	Y	1869	1860	0	2 8	49
07	14725 X	13765	-0-	-960	-0-	2056	9								
						11773	3	1551	9	Y	1410	1427	0	1 8	31
						11821	3	1965	9	Y	1786	1762	0		55
						10171	3	3594	9	Y	3267	3210	0		112
CBR 18-19K-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	289039	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	10654	- 21044
02	21196 X	7722	-0-	-13474	-0-	6692	3	11	4	Y	926	994	0	1 8	57
03	23250 X	15674	-0-	-7576	-0-	1019	9								
04	22500 X	19287	-0-	-3213	-0-	13293	3	200	4	Y	1983	1862	0	1 8	177
05	18383 X	17966	-0-	-417	-0-	2181	9								
06	17790 X	12571	-0-	-5219	-0-	16545	3	11	4	Y	2483	2408	0	4 8	248
07	19933 X	16974	-0-	-2959	-0-	2731	9								
						15333	3	5	4	Y	2389	2420	0	2 8	215
						2628	9								
						10921	3	16	4	Y	1485	1610	0		90
						1634	9								
						14272	3	2702	9	Y	2456	2428	0		118
CBR 18-19L-56-1				WELL #:	426H	RRCID ->	289040	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.	10935	- 21318
02	19460 X	17684	-0-	-1776	-0-	15352	3	2332	9	Y	2120	2131	0	1 8	20
03	21545 X	19149	-0-	-2396	-0-	16963	3	2186	9	Y	1987	1993	0	1 8	13
04	20850 X	19065	-0-	-1785	-0-	16681	3	2384	9	Y	2167	2156	0	3 8	21
05	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	17227	3	2672	9	Y	2429	2432	0	1 8	17
06	18960 X	18013	-0-	-947	-0-	15732	3	2281	9	Y	2074	2075	0		16
07	19716 X	18512	-0-	-1204	-0-	16007	3	2505	9	Y	2277	2278	0		15
CBR 18-19N-56-1				WELL #:	416H	RRCID ->	289085	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10794	- 21145
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	18311	3	3057	9	Y	2779	2791	0	2 8	26
03	23374 X	23034	-0-	-340	-0-	19854	3	3180	9	Y	2891	2896	0	2 8	19
04	22620 X	22581	-0-	-39	-0-	19577	3	3004	9	Y	2731	2720	0	4 8	26
05	23653 X	20884	-0-	-2769	-0-	17950	3	2934	9	Y	2667	2673	0	2 8	18
06	22890 X	21136	-0-	-1754	-0-	18336	3	2800	9	Y	2545	2544	0		19
07	23653 X	23134	-0-	-519	-0-	19758	3	3376	9	Y	3069	3067	0		21
CBR 40-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	289115	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10648	- 15486
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	5229	3	1335	9	N	1214	1190	0		116
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	6133	3	1436	9	N	1305	1299	0	1 8	121
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7166	3	13	4	N	1326	1306	0	1 8	140
						1459	9								
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	6878	3	12	4	N	1142	1122	0	1 8	159
						1256	9								
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6576	3	5	4	N	1095	1053	0		201
						1205	9								
07	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	7053	3	1337	9	N	1215	1241	0		175

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623														
CBR 18-19J-56-1				WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10611		PERF.10858 - 21248						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16184 X	9643	-0-		-6541	-0-		7861	3	1782	9	Y	1620	1644	0	1	8	101
03	16802 X	13555	-0-		-3247	-0-		11324	3	112	4	Y	1926	1854	0	1	8	172
								2119	9									
04	16260 X	1539	-0-		-14721	-0-		1505	3	34	9	Y	31	200	0			3
05	16616 X	3595	-0-		-13021	-0-		3541	3	54	9	Y	49	47	0	1	8	4
06	14973 X	14973	-0-		-0-	-0-		12426	3	2547	9	Y	2315	2178	0			141
07	18035 X	18035	-0-		-0-	-0-		15183	3	2852	9	Y	2593	2609	0			125

LINDSAY 3-10L-55-1				WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11725		PERF.12140 - 19361						
02	12074 X	12074	-0-		-0-	-0-		175	1	9967	3	Y	1756	1765	0	1	8	33
								1932	9									
03	19863 X	19863	-0-		-0-	-0-		287	1	16481	3	Y	2814	2798	0	1	8	48
								3095	9									
04	16475 X	16475	-0-		-0-	-0-		3	1	13974	3	Y	2271	2257	0	2	8	60
								2498	9									
05	21422 X	21422	-0-		-0-	-0-		17824	3	3598	9	Y	3271	3257	0	1	8	73
06	18971 X	18971	-0-		-0-	-0-		16996	3	1975	9	Y	1795	1813	0			55
07	17082 X	17082	-0-		-0-	-0-		15565	3	1517	9	Y	1379	1387	0			47

CBR 6-7I-56-1				WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1				WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11755 - 22154						
02	69720 X	59782	-0-		-9938	-0-		56239	3	3543	9	Y	3221	3196	0	2	8	54
03	77190 X	71779	-0-		-5411	-0-		67646	3	131	4	Y	3638	3653	0	4	8	35
								4002	9									
04	72480 X	69806	-0-		-2674	-0-		65358	3	88	4	Y	3964	3937	0	7	8	55
								4360	9									
05	74896 X	69011	-0-		-5885	-0-		64759	3	5	4	Y	3861	3823	0	3	8	90
								4247	9									
06	69150 X	54193	-0-		-14957	-0-		50664	3	8	4	Y	3201	3226	0			65
								3521	9									
07	72137 X	51484	-0-		-20653	-0-		45887	3	5597	9	Y	5088	5119	0			34

CBR 6-7K-56-1				WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11900 - 22297						
02	64148 X	55244	-0-		-8904	-0-		52024	3	3220	9	Y	2927	2905	0	2	8	49
03	74183 X	68581	-0-		-5602	-0-		63776	3	121	4	Y	4258	4263	0	3	8	41
								4684	9									
04	71790 X	65013	-0-		-6777	-0-		61485	3	3528	9	Y	3207	3196	0	7	8	45
05	74183 X	64408	-0-		-9775	-0-		60965	3	3	4	Y	3127	3096	0	3	8	73
								3440	9									
06	66780 X	55527	-0-		-11253	-0-		52588	3	2939	9	Y	2672	2691	0			54
07	68572 X	44262	-0-		-24310	-0-		42326	3	1936	9	Y	1760	1802	0			12

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
PECOS STATE 39-46H-56-1															WELL #: 425H															RRCID -> 289228															COMPL. DATE 12/11/2020															TOTAL DEPTH 10638															PERF.11123 - 21464														
M	ALLOW CODE				GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																		
0					PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
02	24262 X				24262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20973	3	3289	9	Y	2990	3018	0	1	8	46																																																																			
03	46376 X				27978	-0-	-18398	-0-	-0-	-0-	24115	3	3863	9	Y	3512	3505	0	1	8	52																																																																				
04	44880 X				39999	-0-	-4881	-0-	-0-	-0-	32326	3	7673	9	Y	6975	6935	0	3	8	89																																																																				
05	46376 X				33403	-0-	-12973	-0-	-0-	-0-	26637	3	5	4	Y	6146	6169	0	2	8	64																																																																				
											6761	9																																																																													
06	29220 X				24031	-0-	-5189	-0-	-0-	-0-	18798	3	108	4	Y	4659	4645	0			78																																																																				
											5125	9																																																																													
07	41323 X				23673	-0-	-17650	-0-	-0-	-0-	18252	3	5421	9	Y	4928	4950	0			56																																																																				
PECOS STATE 39-46I-56-1															WELL #: 416H															RRCID -> 289229															COMPL. DATE 12/14/2020															TOTAL DEPTH 10552															PERF.10911 - 21238														
02	38960 X				38960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31481	3	7479	9	Y	6799	6773	0	2	8	265																																																																				
03	25792 X				21150	-0-	-4642	-0-	-0-	-0-	17296	3	3854	9	Y	3504	3536	0	1	8	232																																																																				
04	42840 X				3480	-0-	-39360	-0-	-0-	-0-	2282	3	1198	9	Y	1089	1183	0	83	1	51																																																																				
																	4	8																																																																							
05	44268 X				2292	-0-	-41976	-0-	-0-	-0-	1289	3	1003	9	Y	912	854	0	1	8	108																																																																				
06	42840 X				4322	-0-	-38518	-0-	-0-	-0-	2674	3	145	4	Y	1366	1360	0			114																																																																				
											1503	9																																																																													
07	43121 X				5528	-0-	-37593	-0-	-0-	-0-	3729	3	1799	9	Y	1635	1611	0			138																																																																				
PECOS STATE 39-46J-56-1															WELL #: 426H															RRCID -> 289230															COMPL. DATE 12/14/2020															TOTAL DEPTH 10716															PERF.11134 - 21471														
02	27692 X				14214	-0-	-13478	-0-	-0-	-0-	11018	3	263	4	Y	2666	2621	0	2	8	104																																																																				
											2933	9																																																																													
03	29388 X				8086	-0-	-21302	-0-	-0-	-0-	6297	3	75	4	Y	1558	1556	0	3	8	103																																																																				
											1714	9																																																																													
04	23820 X				2533	-0-	-21287	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	4	Y	795	819	0	37	1	37																																																																				
											875	9					5	8																																																																							
05	15748 X				2772	-0-	-12976	-0-	-0-	-0-	2114	3	3	4	Y	595	560	0	2	8	70																																																																				
											655	9																																																																													
06	15240 X				8592	-0-	-6648	-0-	-0-	-0-	6844	3	1748	9	Y	1589	1526	0			133																																																																				
07	15748 X				11061	-0-	-4687	-0-	-0-	-0-	9049	3	2012	9	Y	1829	1808	0			154																																																																				
PECOS STATE 39-46K-56-1															WELL #: 407H															RRCID -> 289231															COMPL. DATE 12/14/2020															TOTAL DEPTH 10418															PERF.10878 - 21228														
02	10528 X				4	-0-	-10524	-0-	-0-	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	0			-0-																																																																				
03	11222 X				-0-	-0-	-11222	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																					
04	10860 X				-0-	-0-	-10860	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																					
05	31 X				-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																					
06	9 X				-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																					
07	4 X				-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																					
LINDSAY 10-15S-55-1															WELL #: 451H															RRCID -> 289366															COMPL. DATE 03/01/2020															TOTAL DEPTH 12282															PERF.12585 - 20197														
02	72380 X				47248	-0-	-25132	-0-	-0-	-0-	1077	1	45226	3	Y	859	833	0	1	8	43																																																																				
										945	9																																																																														
03	80135 X				43814	-0-	-36321	-0-	-0-	-0-	927	1	41846	3	Y	946	973	0	3	8	13																																																																				
										1041	9																																																																														
04	77550 X				30342	-0-	-47208	-0-	-0-	-0-	50	1	29443	3	Y	769	750	0	3	8	29																																																																				
										3	4	846	9																																																																												
05	73346 X				48687	-0-	-24659	-0-	-0-	-0-	47991	3	19	4	Y	615	621	0	2	8	21																																																																				
										677	9																																																																														
06	59730 X				10084	-0-	-49646	-0-	-0-	-0-	9813	3	271	9	Y	246	219	0			48																																																																				
07	52297 X				36009	-0-	-16288	-0-	-0-	-0-	35315	3	8	4	Y	624	658	0			14																																																																				
											686	9																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1A				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 942623 403H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 12/09/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	22652	X	18871	-0-	-3781	-0-			16635	3	2236	9	Y	2033	1979	0	2	8	161
03	25079	X	23690	-0-	-1389	-0-			20762	3	2928	9	Y	2662	2688	0	3	8	132
04	24270	X	22097	-0-	-2173	-0-			19299	3	81	4	Y	2470	2545	0	5	8	52
									2717	9									
05	25079	X	19956	-0-	-5123	-0-			17564	3	5	4	Y	2170	2172	0	2	8	48
									2387	9									
06	24270	X	15598	-0-	-8672	-0-			14187	3	49	4	Y	1238	1204	0			82
									1362	9									
07	23684	X	20977	-0-	-2707	-0-			18316	3	42	4	Y	2381	2353	0			110
									2619	9									
CBR 35-38-56-1A				WELL #:		404H	RRCID ->		289522	COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL	DEPTH 10834	PERF.10801 - 18295			
02	24556	X	20626	-0-	-3930	-0-			18556	3	2070	9	Y	1882	1879	0	1	8	44
03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-			24763	3	2732	9	Y	2484	2464	0	2	8	62
04	22230	X	20794	-0-	-1436	-0-			18585	3	93	4	Y	1924	1910	0	4	8	72
									2116	9									
05	22971	X	20790	-0-	-2181	-0-			18648	3	2142	9	Y	1947	1935	0	2	8	82
06	22110	X	12593	-0-	-9517	-0-			11435	3	60	4	Y	998	1018	0			62
									1098	9									
07	27497	X	22827	-0-	-4670	-0-			20518	3	25	4	Y	2076	2054	0			84
									2284	9									
CBR 35-38-56-1A				WELL #:		423H	RRCID ->		289540	COMPL. DATE 01/20/2024				TOTAL	DEPTH 10832	PERF.11249 - 18742			
02	28337	X	28337	-0-	-0-	-0-			26542	3	1795	9	Y	1632	1603	0			130
03	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-			12899	3	2042	9	Y	1856	1893	0	1	8	92
04	14610	X	12718	-0-	-1892	-0-			10413	3	2305	9	Y	2095	2142	0	1	8	44
05	15097	X	9813	-0-	-5284	-0-			7754	3	2059	9	Y	1872	1874	0	1	8	41
06	14610	X	9264	-0-	-5346	-0-			7604	3	64	4	Y	1451	1396	0			96
									1596	9									
07	15097	X	10975	-0-	-4122	-0-			8927	3	20	4	Y	1844	1855	0			85
									2028	9									
CBR 35-38-56-1A				WELL #:		413H	RRCID ->		289543	COMPL. DATE 04/03/2025				TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10984 - 18477			
02	12740	X	6588	-0-	-6152	-0-			5332	3	1256	9	Y	1142	1113	0			91
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-				3	-0-		Y	91	0				-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-			10306	3	2294	9	Y	2085	2039	0	2	8	44
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-			11500	3	2410	9	Y	2191	2186	0	1	8	48
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-			11076	3	74	4	Y	1574	1518	0			104
									1731	9									
07	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-			11357	3	19	4	Y	2081	2089	0			96
									2289	9									
CBR 33-28J-56-1				WELL #:		403H	RRCID ->		289599	COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL	DEPTH 10546	PERF.10756 - 20934			
02	33516	X	23595	-0-	-9921	-0-			20229	3	3366	9	Y	3060	3086	0	2	8	33
03	37107	X	30543	-0-	-6564	-0-			25778	3	4765	9	Y	4332	4332	0	4	8	29
04	35880	X	33637	-0-	-2243	-0-			29167	3	9	4	Y	4055	4044	0	7	8	33
									4461	9									
05	27094	X	18211	-0-	-8883	-0-			15408	3	2803	9	Y	2548	2548	0	2	8	31
06	25290	X	13581	-0-	-11709	-0-			11532	3	2049	9	Y	1863	1878	0			16
07	34751	X	19205	-0-	-15546	-0-			16254	3	11	4	Y	2673	2665	0			24
									2940	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28L-56-1														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 415H RRCID -> 289600														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	19248 3664	3 9	100	4	Y	3331	3363	0	36
03	23467 X	21737	-0-	-1730	-0-	18394 3318	3 9	25	4	Y	3016	3029	0	20
04	22710 X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0	1
05	23467 X	6788	-0-	-16679	-0-	5299 1481	3 9	8	4	Y	1346	1329	0	17
06	22710 X	20631	-0-	-2079	-0-	17275 3295	3 9	61	4	Y	2995	2987	0	25
07	23467 X	19246	-0-	-4221	-0-	15719 3511	3 9	16	4	Y	3192	3189	0	28
PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865														
02	21056 X	17818	-0-	-3238	-0-	15612	3	2206	9	Y	2005	2021	0	31
03	22568 X	22443	-0-	-125	-0-	19563	3	2880	9	Y	2618	2608	0	39
04	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	25301	3	3320	9	Y	3018	3014	0	39
05	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	24164	3	3493	9	Y	3175	3180	0	33
06	27580 X	27580	-0-	-0-	-0-	24502	3	3078	9	Y	2798	2784	0	47
07	29574 X	18293	-0-	-11281	-0-	17241	3	1052	9	Y	956	992	0	11
CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322														
02	30800 X	25538	-0-	-5262	-0-	21966	3	3572	9	Y	3247	3273	0	35
03	32612 X	28443	-0-	-4169	-0-	24497	3	3946	9	Y	3587	3596	0	24
04	30930 X	27550	-0-	-3380	-0-	23728 3819	3 9	3	4	Y	3472	3465	0	28
05	31961 X	25675	-0-	-6286	-0-	22262	3	3413	9	Y	3103	3091	0	38
06	27720 X	24216	-0-	-3504	-0-	21354 2853	3 9	9	4	Y	2594	2610	0	22
07	28458 X	24868	-0-	-3590	-0-	21223 3629	3 9	16	4	Y	3299	3292	0	29
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605														
02	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	17196	3	2070	9	Y	1882	1879	0	44
03	15655 X	15571	-0-	-84	-0-	13403	3	2168	9	Y	1971	1965	0	49
04	16500 X	14378	-0-	-2122	-0-	12125 2145	3 9	108	4	Y	1950	1924	0	73
05	21328 X	14863	-0-	-6465	-0-	12731	3	2132	9	Y	1938	1928	0	82
06	20640 X	10035	-0-	-10605	-0-	9001 974	3 9	60	4	Y	885	912	0	55
07	21328 X	13716	-0-	-7612	-0-	11641 2059	3 9	16	4	Y	1872	1851	0	76
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475														
02	18704 X	17939	-0-	-765	-0-	15480	3	2459	9	Y	2235	2236	0	52
03	19902 X	19442	-0-	-460	-0-	16688	3	2754	9	Y	2504	2493	0	62
04	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	15449	3	2586	9	Y	2351	2322	0	88
05	19871 X	16526	-0-	-3345	-0-	14103	3	2423	9	Y	2203	2197	0	93
06	19230 X	10240	-0-	-8990	-0-	8535 1630	3 9	75	4	Y	1482	1483	0	92
07	19871 X	16606	-0-	-3265	-0-	13885 2704	3 9	17	4	Y	2458	2450	0	100

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BOOMER 33-56-1															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 404H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
																														RRCID -> 289649															COMPL. DATE 11/22/2021															TOTAL DEPTH 10480															PERF.10754 - 15834																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
M	O				GAS		INJECT.		(I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
0	ALLOW CODE				PROD		GAS		LIFT		(L)		STATUS		(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
02	15708 X				14086		-0-		-1622				-0-				11912		3		2174		9		Y		1976		1987		0				2		8		21																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
03	17391 X				15007		-0-		-2384				-0-				12808		3		2199		9		Y		1999		2004		0				3		8		13																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
04	15120 X				13571		-0-		-1549				-0-				11399		3		3		4		Y		1972		1963		0				6		8		16																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
															2169		9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CBR 9-4L-56-1			WELL #: 451H			RRCID -> 290035			COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	73052 X	47766	-0-	-25286	-0-	46569	3	1197	9	Y	1088	1148	0	2 8	22
03	80879 X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0		-0-
04	79230 X	8043	-0-	-71187	-0-	7972	3	10	4	Y	55	41	0	13 8	1
						61	9								
05	81871 X	17112	-0-	-64759	-0-	16768	3	344	9	Y	313	297	0	7 8	10
06	79230 X	18835	-0-	-60395	-0-	18200	3	635	9	Y	577	566	0		21
07	52886 X	16812	-0-	-36074	-0-	15942	3	870	9	Y	791	795	0		17

LINDSAY 9-4B-55-1			WELL #: 401H			RRCID -> 290063			COMPL. DATE 02/06/2022			TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947			
02	32592 X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	2 8	144
03	35309 X	28283	-0-	-7026	-0-	21894	3	27	4	Y	5784	5816	0	3 8	109
						6362	9								
04	34170 X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837	0	4 8	203
05	32302 X	25757	-0-	-6545	-0-	19476	3	44	4	Y	5670	5617	0	2 8	254
						6237	9								
06	31260 X	25637	-0-	-5623	-0-	19429	3	6208	9	Y	5644	5731	0		167
07	32302 X	26293	-0-	-6009	-0-	19596	3	6697	9	Y	6088	6138	0		117

LINDSAY 2			WELL #: 441H			RRCID -> 290065			COMPL. DATE 09/06/2020			TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047			
02	42896 X	35067	-0-	-7829	-0-	33662	3	1405	9	Y	1277	1250	0	1 8	68
03	43214 X	38886	-0-	-4328	-0-	37432	3	1454	9	Y	1322	1358	0	2 8	30
04	41910 X	33389	-0-	-8521	-0-	32154	3	1235	9	Y	1123	1115	0	4 8	34
05	43307 X	36907	-0-	-6400	-0-	35246	3	1661	9	Y	1510	1500	0	2 8	42
06	41910 X	36887	-0-	-5023	-0-	35520	3	1367	9	Y	1243	1251	0		34
07	38874 X	25681	-0-	-13193	-0-	24453	3	1228	9	Y	1116	1114	0		36

HERC STATE 6-15-54-4E			WELL #: 434H			RRCID -> 290089			COMPL. DATE 10/08/2020			TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610			
02	33992 X	28704	-0-	-5288	-0-	1527	1	23879	3	Y	2956	2668	0	205 8	203
						46	4	3252	9						
03	37634 X	32184	-0-	-5450	-0-	1703	1	26999	3	Y	3142	2990	0	156 8	199
						26	4	3456	9						
04	36420 X	29176	-0-	-7244	-0-	26382	3	152	4	Y	2402	2356	0	103 8	142
						2642	9								
05	35526 X	27474	-0-	-8052	-0-	24320	3	38	4	Y	2833	2796	0	10 8	169
						3116	9								
06	33180 X	11301	-0-	-21879	-0-	10241	3	49	4	Y	919	993	0	28 8	67
						1011	9								
07	32178 X	20613	-0-	-11565	-0-	18525	3	60	4	Y	1844	1735	0	77 8	99
						2028	9								

HERC STATE 6-15-54-4D			WELL #: 413H			RRCID -> 290107			COMPL. DATE 10/08/2020			TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404			
02	32368 X	29436	-0-	-2932	-0-	1504	1	23531	3	Y	3996	3668	0	215 8	279
						5	4	4396	9						
03	35836 X	32501	-0-	-3335	-0-	1647	1	26098	3	Y	4324	4182	0	143 8	278
						4756	9								
04	34680 X	26124	-0-	-8556	-0-	22532	3	3592	9	Y	3265	3251	0	96 8	196
05	34782 X	26951	-0-	-7831	-0-	22675	3	2	4	Y	3885	3836	0	13 8	232
						4274	9								
06	32250 X	26733	-0-	-5517	-0-	23224	3	3509	9	Y	3190	3114	0	73 8	235
07	32581 X	21615	-0-	-10966	-0-	18230	3	3385	9	Y	3077	3057	0	88 8	167

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6-15-54-4B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 433H		ASSOCIATED RRCID -> 290108		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		31836 X	21981	-0-	-9855	-0-	1160 1 4 4	18136 3 2681 9		Y		2437	2368 0	86 8			69
03		35247 X	28074	-0-	-7173	-0-	1452 1 3619 9	23003 3	3	Y		3290	3132 0	121 8			106
04		34110 X	20933	-0-	-13177	-0-	16809 3 2853 9	1271 4	4	Y		2594	2526 0	64 8			110
05		32581 X	23746	-0-	-8835	-0-	20596 3 3086 9	64 4	4	Y		2805	2785 0	9 8			121
06		26070 X	23093	-0-	-2977	-0-	19747 3 2928 9	418 4	4	Y		2662	2610 0	61 8			112
07		28086 X	25841	-0-	-2245	-0-	22481 3 3143 9	217 4	4	Y		2857	2772 0	97 8			100

HERC STATE 6-15-54-4C				WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652					
02		13636 X	11783	-0-	-1853	-0-	591 1 2 4	9231 3 1959 9		Y		1781	1753 0	37 8			51
03		15500 X	12914	-0-	-2586	-0-	633 1 2244 9	10037 3	3	Y		2040	1981 0	43 8			67
04		15000 X	10275	-0-	-4725	-0-	8474 3	1801 9	9	Y		1637	1609 0	25 8			70
05		15500 X	11909	-0-	-3591	-0-	9897 3 2011 9	1 4	4	Y		1828	1815 0	4 8			79
06		12630 X	11494	-0-	-1136	-0-	9679 3	1815 9	9	Y		1650	1637 0	22 8			70
07		13051 X	12790	-0-	-261	-0-	10798 3	1992 9	9	Y		1811	1781 0	35 8			65

HERC STATE 6-15-54-4A				WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569					
02		28224 X	22902	-0-	-5322	-0-	1151 1 118 4	18003 3 3630 9		Y		3300	3222 0	101 8			94
03		31248 X	27646	-0-	-3602	-0-	1380 1 147 4	21858 3 4261 9		Y		3874	3721 0	121 8			126
04		30240 X	19975	-0-	-10265	-0-	16524 3 3101 9	350 4	4	Y		2819	2755 0	70 8			120
05		31248 X	26244	-0-	-5004	-0-	22031 3 4159 9	54 4	4	Y		3781	3728 0	10 8			163
06		25830 X	23407	-0-	-2423	-0-	19413 3 3698 9	296 4	4	Y		3362	3314 0	69 8			142
07		27652 X	18306	-0-	-9346	-0-	15355 3 2907 9	44 4	4	Y		2643	2623 0	68 8			94

LINDSAY 2				WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266					
02		41636 X	30666	-0-	-10970	-0-	28693 3 1849 9	124 4	4	N		1681	1672 0	1 8			96
03		42935 X	39992	-0-	-2943	-0-	37823 3	2169 9	9	N		1972	1943 0	2 8			123
04		41550 X	34485	-0-	-7065	-0-	32284 3 2067 9	134 4	4	N		1879	1847 0	4 8			151
05		41354 X	38067	-0-	-3287	-0-	35758 3	2309 9	9	N		2099	2068 0	2 8			180
06		40020 X	36695	-0-	-3325	-0-	34396 3 2164 9	135 4	4	N		1967	1978 0				169
07		39990 X	35898	-0-	-4092	-0-	33335 3 2254 9	309 4	4	N		2049	2104 0				114

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 11148	
								PERF.11298 - 21324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28392 X	24369	-0-	-4023	-0-	20170 3	4199 9	Y	3817
03	31434 X	15477	-0-	-15957	-0-	12937 3	2540 9	Y	2309
04	30420 X	23157	-0-	-7263	-0-	19738 3	8 4	Y	3101
						3411 9			3086
05	28923 X	18481	-0-	-10442	-0-	15048 3	3433 9	Y	3121
06	26430 X	17822	-0-	-8608	-0-	14227 3	480 4	Y	2832
						3115 9			3101
07	26970 X	20623	-0-	-6347	-0-	16848 3	18 4	Y	3415
						3757 9			3391
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 11331	
								PERF.11515 - 21761	
02	25536 X	22294	-0-	-3242	-0-	19734 3	2560 9	Y	2327
03	28272 X	24290	-0-	-3982	-0-	21816 3	2474 9	Y	2249
04	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	19380 3	2958 9	Y	2689
05	26226 X	20489	-0-	-5737	-0-	18074 3	2415 9	Y	2195
06	24720 X	19610	-0-	-5110	-0-	17073 3	265 4	Y	2065
						2272 9			2062
07	24676 X	20866	-0-	-3810	-0-	18418 3	2448 9	Y	2225
									2215
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 11316	
								PERF.11570 - 21571	
02	27972 X	21797	-0-	-6175	-0-	18645 3	3152 9	Y	2865
03	30969 X	6801	-0-	-24168	-0-	5670 3	1131 9	Y	1028
04	24690 X	12333	-0-	-12357	-0-	10677 3	4 4	Y	1502
						1652 9			1491
05	24738 X	17877	-0-	-6861	-0-	15370 3	2507 9	Y	2279
06	23340 X	17995	-0-	-5345	-0-	15399 3	104 4	Y	2265
						2492 9			2251
07	24118 X	20761	-0-	-3357	-0-	17607 3	3154 9	Y	2867
									2844
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 11255	
								PERF.11813 - 16286	
02	13720 X	12333	-0-	-1387	-0-	9889 3	2444 9	Y	2222
03	15190 X	12511	-0-	-2679	-0-	10180 3	2331 9	Y	2119
04	14430 X	12259	-0-	-2171	-0-	9764 3	2495 9	Y	2268
05	13702 X	12071	-0-	-1631	-0-	9627 3	2444 9	Y	2222
06	13200 X	11777	-0-	-1423	-0-	9241 3	148 4	Y	2171
						2388 9			2219
07	13640 X	11989	-0-	-1651	-0-	8914 3	17 4	Y	2780
						3058 9			2767
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021		TOTAL DEPTH 11306	
								PERF.11469 - 21581	
02	23828 X	20671	-0-	-3157	-0-	17878 3	83 4	Y	2464
						2710 9			2468
03	26381 X	22867	-0-	-3514	-0-	19889 3	2978 9	Y	2707
04	24960 X	20904	-0-	-4056	-0-	18046 3	2858 9	Y	2598
05	24614 X	19950	-0-	-4664	-0-	17121 3	2829 9	Y	2572
06	23820 X	17197	-0-	-6623	-0-	15294 3	43 4	Y	1691
						1860 9			1710
07	22878 X	17142	-0-	-5736	-0-	16270 3	3 4	Y	790
						869 9			811

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 13-24-56-1F														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	29876 X	23944	-0-	-5932	-0-	20250 3	3694 9	Y	3358	3367 0	1 8	77		
03	31930 X	26993	-0-	-4937	-0-	22773 3	4220 9	Y	3836	3838 0	2 8	73		
04	29610 X	24613	-0-	-4997	-0-	20759 3	3854 9	Y	3504	3499 0	3 8	75		
05	27683 X	24544	-0-	-3139	-0-	20748 3	3796 9	Y	3451	3448 0	1 8	77		
06	26490 X	22448	-0-	-4042	-0-	19734 3	87 4	Y	2388	2409 0		56		
07	27001 X	23109	-0-	-3892	-0-	19719 3	3390 9	Y	3082	3067 0		71		
MAHOGANY 13-24-56-1D														
WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263														
02	26376 X	23862	-0-	-2514	-0-	20212 3	3650 9	Y	3318	3327 0	1 8	76		
03	28985 X	24213	-0-	-4772	-0-	21221 3	25 4	Y	2697	2719 0	3 8	51		
04	27690 X	23822	-0-	-3868	-0-	20591 3	7 4	Y	2931	2914 0	5 8	63		
05	27094 X	22168	-0-	-4926	-0-	18766 3	3402 9	Y	3093	3085 0	2 8	69		
06	26220 X	21006	-0-	-5214	-0-	17937 3	66 4	Y	2730	2735 0		64		
07	26412 X	23142	-0-	-3270	-0-	18424 3	4718 9	Y	4289	4254 0		99		
FIVER STATE 18-27C-54-4														
WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961														
02	26404 X	24252	-0-	-2152	-0-	2628 1	19184 3	Y	2151	2083 0	61 8	80		
03	29233 X	26048	-0-	-3185	-0-	2860 1	20639 3	Y	2241	2179 0	71 8	71		
04	28110 X	23616	-0-	-4494	-0-	1461 1	19483 3	Y	2212	2163 0	49 8	71		
05	29047 X	21274	-0-	-7773	-0-	1301 1	17840 3	Y	1899	1897 0	5 8	68		
06	25980 X	20615	-0-	-5365	-0-	1498 1	16807 3	Y	1797	1739 0	28 8	98		
07	26846 X	24454	-0-	-2392	-0-	21811 3	352 4	Y	2083	1999 0	53 8	129		
FIVER STATE 18-27D-54-4														
WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124														
02	25872 X	21061	-0-	-4811	-0-	2252 1	16430 3	Y	2159	2091 0	61 8	80		
03	28644 X	23318	-0-	-5326	-0-	2523 1	18215 3	Y	2345	2274 0	77 8	74		
04	27090 X	24051	-0-	-3039	-0-	1493 1	19916 3	Y	2402	2340 0	59 8	77		
05	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	2102 1	28830 3	Y	2689	2660 0	9 8	97		
06	35158 X	35158	-0-	-0-	-0-	2661 1	29864 3	Y	2394	2310 0	51 8	130		
07	26195 X	10688	-0-	-15507	-0-	9710 3	250 4	Y	662	684 0	71 8	37		

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18-27E-54-4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 401H		ASSOCIATED RRCID -> 290556		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		36820 X	32483	-0-	-4337	-0-	3396 1 76 4	24775 3 4236 9		Y		3851	3668 0	165 8		141	
03		40765 X	32484	-0-	-8281	-0-	3455 1 36 4	24932 3 4061 9		Y		3692	3532 0	186 8		115	
04		37410 X	28772	-0-	-8638	-0-	1736 1 157 4	23163 3 3716 9		Y		3378	3268 0	118 8		107	
05		38657 X	31672	-0-	-6985	-0-	1861 1 38 4	25512 3 4261 9		Y		3874	3827 0	15 8		139	
06		34973 X	34973	-0-	-0-	-0-	2537 1 123 4	28472 3 3841 9		Y		3492	3333 0	110 8		188	
07		35960 X	35147	-0-	-813	-0-	30599 3 4091 9	457 4		Y		3719	3529 0	152 8		226	

FIVER STATE 18-27G-54-4				WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547					
02		33096 X	27706	-0-	-5390	-0-	3040 1 6 4	22181 3 2479 9		Y		2254	2116 0	49 8		253	
03		37696 X	30822	-0-	-6874	-0-	3347 1 39 4	24140 3 3296 9		Y		2996	2879 0	66 8		304	
04		36480 X	28014	-0-	-8466	-0-	1740 1 81 4	23209 3 2984 9		Y		2713	2748 0	66 8		203	
05		37696 X	28629	-0-	-9067	-0-	1751 1 9 4	23999 3 2870 9		Y		2609	2598 0	9 8		205	
06		29700 X	21954	-0-	-7746	-0-	612 1 3 4	19346 3 1993 9		Y		1812	1827 0	28 8		162	
07		30814 X	28871	-0-	-1943	-0-	26410 3 2450 9	11 4		Y		2227	2039 0	67 8		283	

FIVER STATE 18-27H-54-4				WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155					
02		20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	2210 1 324 4	16134 3 2138 9		Y		1944	1774 0	113 8		210	
03		25327 X	23028	-0-	-2299	-0-	2461 1 2814 9	17753 3		Y		2558	2352 0	168 8		248	
04		24510 X	21627	-0-	-2883	-0-	1332 1 2523 9	17772 3		Y		2294	2259 0	116 8		167	
05		25327 X	20866	-0-	-4461	-0-	1254 1 2 4	17195 3 2415 9		Y		2195	2179 0	11 8		172	
06		23670 X	22991	-0-	-679	-0-	630 1 2452 9	19909 3		Y		2229	2138 0	67 8		196	
07		24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	21884 3	2265 9		Y		2059	1905 0	93 8		257	

FIVER STATE 18-27F-54-4				WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386					
02		25844 X	21082	-0-	-4762	-0-	2300 1 77 4	16784 3 1921 9		Y		1746	1607 0	102 8		188	
03		28613 X	22885	-0-	-5728	-0-	2474 1 48 4	17866 3 2497 9		Y		2270	2141 0	91 8		226	
04		27690 X	21051	-0-	-6639	-0-	1295 1 70 4	17270 3 2416 9		Y		2196	2201 0	57 8		164	
05		27497 X	19296	-0-	-8201	-0-	1160 1 23 4	15909 3 2204 9		Y		2004	2004 0	6 8		158	
06		24120 X	18540	-0-	-5580	-0-	498 1 356 4	15732 3 1954 9		Y		1776	1745 0	31 8		158	
07		23343 X	20965	-0-	-2378	-0-	18708 3	2257 9		Y		2052	1898 0	50 8		262	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4C-55-1														
WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22372 X	21926	-0-	-446	-0-	18946 3	2980 9	Y	2709	2682 0	2 8	68		
03	29202 X	21454	-0-	-7748	-0-	18488 3	2966 9	Y	2696	2711 0	2 8	51		
04	28260 X	19277	-0-	-8983	-0-	17131 3	2146 9	Y	1951	1885 0	4 8	113		
05	29202 X	25909	-0-	-3293	-0-	23144 3	2765 9	Y	2514	2558 0	2 8	67		
06	23490 X	22711	-0-	-779	-0-	20692 3	2019 9	Y	1835	1835 0		67		
07	24273 X	24142	-0-	-131	-0-	22090 3	2052 9	Y	1865	1896 0		36		
LINDSAY 9-4E-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206														
02	30828 X	27831	-0-	-2997	-0-	23541 3	4290 9	Y	3900	3864 0	1 8	98		
03	34131 X	33066	-0-	-1065	-0-	28325 3	4741 9	Y	4310	4325 0	2 8	81		
04	33030 X	23288	-0-	-9742	-0-	20574 3	2714 9	Y	2467	2402 0	3 8	143		
05	33015 X	29714	-0-	-3301	-0-	26056 3	3658 9	Y	3325	3378 0	1 8	89		
06	31950 X	28192	-0-	-3758	-0-	24973 3	3219 9	Y	2926	2909 0		106		
07	33077 X	28635	-0-	-4442	-0-	24611 3	4024 9	Y	3658	3693 0		71		
LINDSAY 9-4F-55-1														
WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425														
02	24332 X	22209	-0-	-2123	-0-	19952 3	2257 9	Y	2052	2065 0	1 8	48		
03	26939 X	23371	-0-	-3568	-0-	21075 3	33 4	Y	2057	2065 0	1 8	39		
04	26070 X	22725	-0-	-3345	-0-	20527 3	43 4	Y	1959	1915 0	2 8	81		
05	24583 X	20533	-0-	-4050	-0-	18365 3	54 4	Y	1922	1916 0	1 8	86		
06	23790 X	21623	-0-	-2167	-0-	19450 3	4 4	Y	1972	2000 0		58		
07	24583 X	21083	-0-	-3500	-0-	19051 3	2032 9	Y	1847	1870 0		35		
LINDSAY 9-4G-55-1														
WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296														
02	19936 X	17447	-0-	-2489	-0-	14996 3	2451 9	Y	2228	2203 0	1 8	56		
03	21979 X	19406	-0-	-2573	-0-	16654 3	2 4	Y	2500	2508 0	1 8	47		
04	20010 X	8571	-0-	-11439	-0-	16687 3	1884 9	Y	1713	1659 0	2 8	99		
05	20677 X	20592	-0-	-85	-0-	18180 3	2412 9	Y	2193	2232 0	1 8	59		
06	20242 X	20242	-0-	-0-	-0-	18383 3	1859 9	Y	1690	1688 0		61		
07	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-	18917 3	2584 9	Y	2349	2365 0		45		
LINDSAY 9-4D-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083														
02	29120 X	27610	-0-	-1510	-0-	24870 3	2740 9	Y	2491	2502 0	1 8	58		
03	30566 X	25940	-0-	-4626	-0-	23535 3	39 4	Y	2151	2166 0	2 8	41		
04	29580 X	22491	-0-	-7089	-0-	20470 3	2021 9	Y	1837	1799 0	3 8	76		
05	30566 X	21479	-0-	-9087	-0-	19020 3	51 4	Y	2189	2166 0	1 8	98		
06	29580 X	22579	-0-	-7001	-0-	20378 3	2201 9	Y	2001	2040 0		59		
07	30566 X	22782	-0-	-7784	-0-	20419 3	2363 9	Y	2148	2166 0		41		

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 27-22G-56-1														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 441H RRCID -> 291312														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	120568 X	120183	-0-	-385	-0-	113602	3	46 4	Y	5941	5821 0	5 8	272	
03	129656 X	129656	-0-	-0-	-0-	6535	9							
04	124248 X	124248	-0-	-0-	-0-	123508	3	6148 9	Y	5589	5765 0	7 8	89	
						118431	3	489 4	Y	4844	4840 0	14 8	79	
						5328	9							
05	133052 X	128023	-0-	-5029	-0-	121992	3	6031 9	Y	5483	5429 0	7 8	126	
06	128760 X	121689	-0-	-7071	-0-	116451	3	102 4	Y	4669	4719 0		76	
						5136	9							
07	133943 X	133943	-0-	-0-	-0-	127607	3	6336 9	Y	5760	5743 0		93	
CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545														
02	103516 X	93920	-0-	-9596	-0-	89930	3	3990 9	Y	3627	3636 0	5 8	166	
03	144958 X	144958	-0-	-0-	-0-	138058	3	6900 9	Y	6273	6330 0	9 8	100	
04	126417 X	126417	-0-	-0-	-0-	119967	3	13 4	Y	5852	5839 0	17 8	96	
						6437	9							
05	126399 X	126399	-0-	-0-	-0-	120145	3	6254 9	Y	5685	5642 0	8 8	131	
06	100620 X	95223	-0-	-5397	-0-	90274	3	90 4	Y	4417	4476 0		72	
						4859	9							
07	144956 X	78868	-0-	-66088	-0-	74763	3	4105 9	Y	3732	3744 0		60	
CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245														
02	10500 X	8879	-0-	-1621	-0-	7453	3	1426 9	Y	1296	1317 0	1 8	50	
03	11439 X	11003	-0-	-436	-0-	9223	3	1780 9	Y	1618	1608 0	2 8	58	
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	10191	3	72 4	Y	1852	1848 0	4 8	58	
						2037	9							
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	11819	3	2454 9	Y	2231	2238 0	2 8	49	
06	10860 X	10750	-0-	-110	-0-	8689	3	55 4	Y	1824	1796 0		77	
						2006	9							
07	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	10694	3	2791 9	Y	2537	2403 0		211	
CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994														
02	19124 X	9833	-0-	-9291	-0-	8397	3	28 4	Y	1280	1299 0	3 8	49	
						1408	9							
03	17236 X	13969	-0-	-3267	-0-	11839	3	2130 9	Y	1936	1912 0	4 8	69	
04	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	15804	3	2871 9	Y	2610	2588 0	10 8	81	
05	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	21480	3	3772 9	Y	3429	3429 0	5 8	76	
06	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	15871	3	1067 4	Y	2661	2624 0		113	
						2927	9							
07	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	23305	3	5093 9	Y	4630	4358 0		385	
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702														
02	33824 X	25549	-0-	-8275	-0-	1270	1	19863 3	Y	4010	4047 0		121	
						5	4	4411 9						
03	37448 X	28810	-0-	-8638	-0-	1405	1	22269 3	Y	4669	4668 0		122	
						5136	9							
04	36240 X	25329	-0-	-10911	-0-	20598	3	4731 9	Y	4301	4319 0		104	
05	31744 X	25325	-0-	-6419	-0-	20538	3	2 4	Y	4350	4316 0		138	
						4785	9							
06	30720 X	22907	-0-	-7813	-0-	18564	3	4343 9	Y	3948	4003 0		83	
07	28799 X	22890	-0-	-5909	-0-	18362	3	4528 9	Y	4116	4071 0		128	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				WELL #:	431H	RRCID ->	291531	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.10592	-	21053				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	44408 X	31297	-0-	-13111	-0-		1631	1	25511	3	Y	3772	3785	0				114	
03	47368 X	34068	-0-	-13300	-0-		1746	1	4149	9	Y	4232	4235	0				111	
04	44220 X	31881	-0-	-12339	-0-		27413	3		1	4	Y	4061	4073	0			99	
05	35309 X	31975	-0-	-3334	-0-		27514	3		3	4	Y	4053	4024	0			128	
06	34170 X	29357	-0-	-4813	-0-		25199	3	4158	9	Y	3780	3829	0				79	
07	34782 X	28860	-0-	-5922	-0-		24627	3	4233	9	Y	3848	3808	0				119	
FIVER STATE 18-27J-54-4				WELL #:	434H	RRCID ->	291533	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11135	-	21489				
02	33348 X	32244	-0-	-1104	-0-		1767	1	27629	3	Y	2584	2553	0				92	
03	38347 X	33313	-0-	-5034	-0-		1805	1	28607	3	Y	2637	2620	0				109	
04	37110 X	32352	-0-	-4758	-0-		29231	3	3121	9	Y	2837	2848	0				98	
05	38347 X	32670	-0-	-5677	-0-		29812	3		3	4	Y	2595	2588	0			105	
06	35070 X	32446	-0-	-2624	-0-		29852	3	2594	9	Y	2358	2380	0				83	
07	35712 X	23634	-0-	-12078	-0-		22665	3	969	9	Y	881	932	0				32	
FIVER STATE 18-27I-54-4				WELL #:	414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10896	-	21259				
02	22092 X	19801	-0-	-2291	-0-		997	1	15621	3	Y	2805	2773	0				99	
03	24459 X	19292	-0-	-5167	-0-		962	1	15248	3	Y	2725	2712	0				112	
04	23670 X	17307	-0-	-6363	-0-		14112	3	155	4	Y	2764	2781	0				95	
05	24459 X	5016	-0-	-19443	-0-		3873	3	44	4	Y	999	1054	0				40	
06	22170 X	14306	-0-	-7864	-0-		11432	3	561	4	Y	2103	2069	0				74	
07	21917 X	15543	-0-	-6374	-0-		12835	3	97	4	Y	2374	2361	0				87	
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4				WELL #:	411H	RRCID ->	291603	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10918	-	20880				
02	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-		1040	1	16279	3	Y	2827	2818	0				85	
03	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-		1115	1	17664	3	Y	3285	3284	0				86	
04	20351 X	20351	-0-	-0-	-0-		17023	3		3	4	Y	3023	3036	0			73	
05	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-		17185	3	14	4	Y	3038	3015	0				96	
06	19860 X	18745	-0-	-1115	-0-		15653	3	2	4	Y	2809	2846	0				59	
07	205																		

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6-15-54-4G														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 435H					RRCID -> 291604					COMPL. DATE 12/23/2021				
										TOTAL DEPTH 10990				
										PERF.11169 - 21511				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	39956 X	30101	-0-	-9855	-0-	1419	1	22203	3	Y	5885	5821	0	209
						5	4	6474	9					
03	44206 X	29924	-0-	-14282	-0-	1398	1	22143	3	Y	5803	5773	0	239
						6383	9							
04	40380 X	18242	-0-	-22138	-0-	13908	3	87	4	Y	3861	3967	0	133
						4247	9							
05	41726 X	28362	-0-	-13364	-0-	21604	3	2	4	Y	6142	6026	0	249
						6756	9							
06	35640 X	26619	-0-	-9021	-0-	20350	3	6269	9	Y	5699	5747	0	201
07	33325 X	29595	-0-	-3730	-0-	22565	3	7030	9	Y	6391	6358	0	234
HERC STATE 6-15-54-4H														
WELL #: 414H					RRCID -> 291607					COMPL. DATE 01/01/2022				
										TOTAL DEPTH 10726				
										PERF.10862 - 21156				
02	23016 X	8250	-0-	-14766	-0-	428	1	6681	3	Y	992	986	0	35
						50	4	1091	9					
03	25203 X	3354	-0-	-21849	-0-	150	1	2378	3	Y	721	726	0	30
						33	4	793	9					
04	21360 X	1552	-0-	-19808	-0-	1055	3	37	4	Y	418	434	0	14
						460	9							
05	19809 X	4461	-0-	-15348	-0-	3610	3	51	4	Y	727	712	0	29
						800	9							
06	11490 X	5770	-0-	-5720	-0-	4775	3	158	4	Y	761	763	0	27
						837	9							
07	9145 X	2277	-0-	-6868	-0-	1664	3	66	4	Y	497	506	0	18
						547	9							
HERC STATE 6-15-54-4I														
WELL #: 422H					RRCID -> 291608					COMPL. DATE 12/23/2021				
										TOTAL DEPTH 10898				
										PERF.11127 - 21352				
02	32228 X	29386	-0-	-2842	-0-	1546	1	24177	3	Y	3153	3115	0	112
						195	4	3468	9					
03	35960 X	31020	-0-	-4940	-0-	1621	1	25678	3	Y	3179	3160	0	131
						224	4	3497	9					
04	34800 X	23683	-0-	-11117	-0-	20427	3	324	4	Y	2665	2704	0	92
						2932	9							
05	35960 X	20058	-0-	-15902	-0-	17912	3	2	4	Y	1949	1962	0	79
						2144	9							
06	31500 X	26526	-0-	-4974	-0-	23550	3	244	4	Y	2484	2475	0	88
						2732	9							
07	32550 X	26739	-0-	-5811	-0-	23869	3	50	4	Y	2564	2558	0	94
						2820	9							
FIVER STATE 18-27K-54-4														
WELL #: 403H					RRCID -> 291668					COMPL. DATE 04/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10564				
										PERF.10701 - 21002				
02	37268 X	35269	-0-	-1999	-0-	1899	1	29692	3	Y	3337	3294	0	118
						7	4	3671	9					
03	42501 X	35450	-0-	-7051	-0-	1892	1	29973	3	Y	3259	3243	0	134
						3585	9							
04	41130 X	33965	-0-	-7165	-0-	30203	3	1	4	Y	3419	3435	0	118
						3761	9							
05	42501 X	38112	-0-	-4389	-0-	34361	3	4	4	Y	3406	3386	0	138
						3747	9							
06	38430 X	37739	-0-	-691	-0-	34242	3	3497	9	Y	3179	3205	0	112
07	39060 X	37064	-0-	-1996	-0-	33258	3	3806	9	Y	3460	3445	0	127

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623								
HERC STATE 6-15-54-4F				WELL #:	415H	RRCID ->	291750	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.10974 - 21323
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	31724 X	28347	-0-	-3377	-0-	1497	1 23426 3	Y	3091	3050	0	110	
						24 4	3400 9						
03	35123 X	29896	-0-	-5227	-0-	1570	1 24891 3	Y	3120	3101	0	129	
						3 4	3432 9						
04	33480 X	28756	-0-	-4724	-0-	25111	3 4 4	Y	3310	3325	0	114	
						3641 9							
05	34441 X	29765	-0-	-4676	-0-	26367	3 4	Y	3086	3075	0	125	
						3395 9							
06	30360 X	30125	-0-	-235	-0-	26994	3 4	Y	2844	2868	0	101	
						3128 9							
07	31403 X	30668	-0-	-735	-0-	27340	3 4	Y	3024	3014	0	111	
						3326 9							
LINDSAY 4													
				WELL #:	425H	RRCID ->	291828	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.11921 - 16518
02	11452 X	11245	-0-	-207	-0-	9533	3 1712 9	Y	1556	1555	0	3	
03	12679 X	12370	-0-	-309	-0-	10532	3 1838 9	Y	1671	1672	0	2	
04	12270 X	10900	-0-	-1370	-0-	9536	3 1364 9	Y	1240	1232	0	9	
05	12462 X	10731	-0-	-1731	-0-	9095	3 1636 9	Y	1487	1495	0	1	
06	12060 X	6815	-0-	-5245	-0-	5298	3 1517 9	Y	1379	1357	0	23	
07	12462 X	10678	-0-	-1784	-0-	9157	3 1521 9	Y	1383	1354	0	52	
LINDSAY 4-9H-55-1													
				WELL #:	403H	RRCID ->	291830	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11273	PERF.11750 - 21378
02	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	15862	3 2960 9	Y	2691	2688	0	5	
03	21948 X	20566	-0-	-1382	-0-	17540	3 3026 9	Y	2751	2749	0	4	
04	21240 X	18247	-0-	-2993	-0-	15188	3 3059 9	Y	2781	2760	0	20	
05	21948 X	21042	-0-	-906	-0-	18252	3 2790 9	Y	2536	2551	0	3	
06	20160 X	18470	-0-	-1690	-0-	16765	3 1705 9	Y	1550	1527	0	26	
07	20832 X	15794	-0-	-5038	-0-	13034	3 2760 9	Y	2509	2441	0	94	
LINDSAY 4													
				WELL #:	416H	RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11624 - 16495
02	14000 X	13187	-0-	-813	-0-	10995	3 2192 9	Y	1993	1991	0	4	
03	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	12712	3 2338 9	Y	2125	2125	0	3	
04	13230 X	11888	-0-	-1342	-0-	10044	3 1844 9	Y	1676	1665	0	12	
05	14601 X	11014	-0-	-3587	-0-	8937	3 2077 9	Y	1888	1897	0	2	
06	14130 X	10734	-0-	-3396	-0-	9582	3 1152 9	Y	1047	1032	0	17	
07	15035 X	1934	-0-	-13101	-0-	1741	3 14 4	Y	163	174	0	6	
						179 9							
CBR 8-5L-56-1													
				WELL #:	423H	RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11168 - 21562
02	41356 X	36384	-0-	-4972	-0-	31877	3 4507 9	Y	4097	4081	0	83	
03	41540 X	40716	-0-	-824	-0-	36230	3 4486 9	Y	4078	4087	0	72	
04	40200 X	36556	-0-	-3644	-0-	32791	3 3765 9	Y	3423	3407	0	84	
05	41013 X	36828	-0-	-4185	-0-	32856	3 3972 9	Y	3611	3655	0	38	
06	38880 X	29278	-0-	-9602	-0-	25938	3 3340 9	Y	3036	3008	0	66	
07	40703 X	34663	-0-	-6040	-0-	31623	3 3040 9	Y	2764	2761	0	69	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CBR 8-5M-56-1			WELL #: 413H		RRCID -> 292148		COMPL. DATE 06/08/2022				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	26992	X	24904	-0-	-2088	-0-	21392	3	3512	9	Y	3193	3194	0	1 8 20
03	36177	X	29347	-0-	-6830	-0-	25174	3	4173	9	Y	3794	3789	0	2 8 23
04	35010	X	27726	-0-	-7284	-0-	23766	3	18	4	Y	3584	3582	0	4 8 21
							3942	9							
05	36177	X	28866	-0-	-7311	-0-	24668	3	1	4	Y	3815	3786	0	2 8 48
							4197	9							
06	32970	X	21357	-0-	-11613	-0-	18279	3	19	4	Y	2781	2764	0	65
							3059	9							
07	29357	X	24358	-0-	-4999	-0-	20643	3	24	4	Y	3355	3399	0	21
							3691	9							
CBR 8-56-1			WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025															
LINDSAY 9-4I-55-1			WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876				
02	33516	X	26003	-0-	-7513	-0-	22169	3	3834	9	Y	3485	3568	0	2 8 129
03	37107	X	29422	-0-	-7685	-0-	25400	3	4022	9	Y	3656	3673	0	4 8 108
04	33270	X	26015	-0-	-7255	-0-	22622	3	4	4	Y	3081	3124	0	6 8 59
							3389	9							
05	34379	X	27922	-0-	-6457	-0-	24192	3	11	4	Y	3381	3392	0	4 8 44
							3719	9							
06	33270	X	25682	-0-	-7588	-0-	22152	3	9	4	Y	3201	3125	0	120
							3521	9							
07	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	26626	3	4496	9	Y	4087	4052	0	155
LINDSAY 9-4K-55-1			WELL #: 441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665				
02	88788	X	78705	-0-	-10083	-0-	75416	3	3289	9	Y	2990	3056	0	3 8 111
03	103695	X	93619	-0-	-10076	-0-	90115	3	3504	9	Y	3185	3197	0	5 8 94
04	100350	X	73641	-0-	-26709	-0-	70433	3	3208	9	Y	2916	2947	0	8 8 55
05	103695	X	85293	-0-	-18402	-0-	81762	3	3531	9	Y	3210	3219	0	4 8 42
06	93000	X	73907	-0-	-19093	-0-	70639	3	3268	9	Y	2971	2902	0	111
07	93620	X	48944	-0-	-44676	-0-	46520	3	2424	9	Y	2204	2231	0	84
CBR 8-5K-56-1			WELL #: 412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294				
02	34356	X	33544	-0-	-812	-0-	29092	3	4452	9	Y	4047	4047	0	2 8 82
03	39215	X	36348	-0-	-2867	-0-	30472	3	5876	9	Y	5342	5327	0	3 8 94
04	37950	X	32837	-0-	-5113	-0-	27953	3	4884	9	Y	4440	4419	0	6 8 109
05	39215	X	32292	-0-	-6923	-0-	27089	3	5203	9	Y	4730	4787	0	3 8 49
06	35850	X	24725	-0-	-11125	-0-	20511	3	4214	9	Y	3831	3796	0	84
07	37045	X	29282	-0-	-7763	-0-	24736	3	4546	9	Y	4133	4113	0	104

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 8-5N-56-1			WELL #: 424H			RRCID -> 292166			COMPL. DATE 03/16/2022			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31892 X	29659	-0-	-2233	-0-	25400	3	4259	9	Y	3872	3869	0	1	8	24
03	40207 X	34466	-0-	-5741	-0-	29498	3	4968	9	Y	4516	4510	0	2	8	28
04	38910 X	32088	-0-	-6822	-0-	27430	3	21	4	Y	4215	4215	0	3	8	25
						4637	9									
05	40207 X	33515	-0-	-6692	-0-	28576	3	1	4	Y	4489	4455	0	2	8	57
						4938	9									
06	33720 X	27595	-0-	-6125	-0-	23684	3	25	4	Y	3533	3507	0			83
						3886	9									
07	34472 X	31241	-0-	-3231	-0-	26801	3	32	4	Y	4007	4065	0			25
						4408	9									

CBR 8-50-56-1			WELL #: 414H			RRCID -> 292167			COMPL. DATE 03/14/2022			TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225				
02	24948 X	21974	-0-	-2974	-0-	17878	3	4096	9	Y	3724	3722	0	1	8	23
03	28489 X	26891	-0-	-1598	-0-	22136	3	4755	9	Y	4323	4318	0	2	8	26
04	27570 X	22347	-0-	-5223	-0-	18303	3	14	4	Y	3664	3664	0	4	8	22
						4030	9									
05	28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	25740 X	11355	-0-	-14385	-0-	9001	3	9	4	Y	2132	2082	0			50
						2345	9									
07	26877 X	25150	-0-	-1727	-0-	20875	3	25	4	Y	3864	3890	0			24
						4250	9									

HERC STATE 6-15J-54-4			WELL #: 441H			RRCID -> 292307			COMPL. DATE 11/23/2024			TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635				
02	76160 X	67133	-0-	-9027	-0-	3631	1	56826	3	Y	5911	5952	0			174
						174	4	6502	9							
03	78120 X	76915	-0-	-1205	-0-	4097	1	64934	3	Y	6925	6867	0			232
						266	4	7618	9							
04	75600 X	52601	-0-	-22999	-0-	46280	3	648	4	Y	5157	5164	0			225
						5673	9									
05	78120 X	72131	-0-	-5989	-0-	64931	3	7	4	Y	6539	6481	0			283
						7193	9									
06	71940 X	66909	-0-	-5031	-0-	60434	3	577	4	Y	5362	5413	0			232
						5898	9									
07	76911 X	48296	-0-	-28615	-0-	43585	3	4711	9	Y	4283	4359	0			156

LINDSAY 10-3N-55-1			WELL #: 441H			RRCID -> 292961			COMPL. DATE 01/10/2023			TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006				
02	54460 X	50032	-0-	-4428	-0-	47702	3	2330	9	Y	2118	2114	0	2	8	47
03	60295 X	53379	-0-	-6916	-0-	50685	3	2694	9	Y	2449	2464	0	3	8	29
04	56610 X	46637	-0-	-9973	-0-	44226	3	2411	9	Y	2192	2157	0	5	8	59
05	55397 X	47590	-0-	-7807	-0-	45190	3	2400	9	Y	2182	2173	0	3	8	65
06	53610 X	19989	-0-	-33621	-0-	18964	3	1025	9	Y	932	951	0			46
07	55397 X	42567	-0-	-12830	-0-	40485	3	2082	9	Y	1893	1884	0			55

LINDSAY 3-10P-55-1			WELL #: 443H			RRCID -> 293067			COMPL. DATE 12/14/2022			TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662				
02	55496 X	48208	-0-	-7288	-0-	797	1	45352	3	Y	1866	1868	0	2	8	36
						6	4	2053	9							
03	61442 X	54350	-0-	-7092	-0-	892	1	51213	3	Y	2041	2040	0	2	8	35
						2245	9									
04	56850 X	46840	-0-	-10010	-0-	11	1	44406	3	Y	1735	1720	0	4	8	46
						514	4	1909	9							
05	58745 X	49129	-0-	-9616	-0-	46959	3	2170	9	Y	1973	1973	0	2	8	44
06	52140 X	47556	-0-	-4584	-0-	45388	3	110	4	Y	1871	1858	0			57
						2058	9									
07	54343 X	46223	-0-	-8120	-0-	44611	3	1612	9	Y	1465	1472	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10918	- 21177
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	-0-
05	3100 N	7545	-0-	4445	4445	6741	3	804	9	Y	44
06	3000 N	3558	-0-	558	5003	2613	3	945	9	Y	64
07	3100 N	9809	-0-	6709	11712	7688	3	2121	9	Y	63
CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	293130	COMPL. DATE	05/12/2025	TOTAL	DEPTH 10372	PERF.10673	- 21041
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	76	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	427	32
07	T. A.	1413	-0-	1413	1413	721	3	692	9	Y	20
CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10786	- 21166
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-				Y	-0-	-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	644	3	111	9	Y	10
05	3100 N	6425	-0-	3325	3325	4559	3	1866	9	Y	102
06	3000 N	5496	-0-	2496	5821	4471	3	1025	9	Y	69
07	3100 N	8902	-0-	5802	11623	7177	3	1725	9	Y	51
CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10706	- 20954
02	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	9265	3	1825	9	Y	293
03	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	13667	3	2867	9	Y	225
04	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	14588	3	3229	9	Y	298
05	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	15674	3	3691	9	Y	202
06	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	10303	3	2232	9	Y	151
07	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	17872	3	3889	9	Y	115
CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH 10643	PERF.10932	- 21295
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	5638	3	1315	9	Y	211
03	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	10616	3	1978	9	Y	155
04	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	10769	3	2144	9	Y	198
05	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	11885	3	2706	9	Y	148
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	10716	3	2118	9	Y	143
07	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	12373	3	2859	9	Y	84
CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10968	- 21198
02	20188 X	18666	-0-	-1522	-0-	14907	3	3759	9	Y	118
03	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	17162	3	118	4	Y	134
						4091	9				
04	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	17501	3	24	4	Y	197
						4160	9				
05	27851 X	27851	-0-	-0-	-0-	23997	3	3854	9	Y	147
06	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	18655	3	8	4	Y	133
						4066	9				
07	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	20229	3	30	4	Y	92
						4552	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 293140		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10623	
								PERF.10935 - 21262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3 0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2		-0-
05	T. A.	1147	-0-	1147	1147	904 3	243 9	Y	13
06	T. A.	5151	-0-	5151	6298	4307 3	844 9	Y	57
07	T. A.	2677	-0-	2677	8975	2296 3	381 9	Y	11
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10368	
								PERF.10818 - 19721	
02	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21794 3	3507 9	Y	110
03	27776 X	27449	-0-	-327	-0-	23690 3	163 4	Y	117
						3596 9			
04	26880 X	26656	-0-	-224	-0-	23093 3	32 4	Y	167
						3531 9			
05	41720 X	41720	-0-	-0-	-0-	38661 3	3059 9	Y	116
06	26880 X	24300	-0-	-2580	-0-	21368 3	9 4	Y	95
						2923 9			
07	27776 X	27347	-0-	-429	-0-	23657 3	36 4	Y	74
						3654 9			
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 12126	
								PERF.12272 - 19417	
02	47292 X	45441	-0-	-1851	-0-	749 1	42646 3	Y	35
						12 4	2034 9		
03	52359 X	49027	-0-	-3332	-0-	812 1	46583 3	Y	25
						1632 9			
04	50640 X	42712	-0-	-7928	-0-	10 1	40656 3	Y	42
						277 4	1769 9		
05	52328 X	45865	-0-	-6463	-0-	43843 3	2022 9	Y	41
06	48690 X	44866	-0-	-3824	-0-	42861 3	2005 9	Y	56
07	50313 X	43172	-0-	-7141	-0-	41587 3	1585 9	Y	49
CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10642	
								PERF.11251 - 21344	
02	27888 X	25021	-0-	-2867	-0-	21545 3	3476 9	Y	109
03	30876 X	27357	-0-	-3519	-0-	23491 3	162 4	Y	121
						3704 9			
04	29880 X	25309	-0-	-4571	-0-	21730 3	30 4	Y	168
						3549 9			
05	33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	30560 3	3059 9	Y	116
06	27690 X	23327	-0-	-4363	-0-	20272 3	9 4	Y	99
						3046 9			
07	27714 X	24938	-0-	-2776	-0-	21201 3	32 4	Y	75
						3705 9			
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 293195		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10504	
								PERF.10759 - 21149	
02	30072 X	25919	-0-	-4153	-0-	20982 3	4937 9	Y	155
03	33294 X	28160	-0-	-5134	-0-	22887 3	157 4	Y	167
						5116 9			
04	29700 X	26813	-0-	-2887	-0-	21864 3	30 4	Y	233
						4919 9			
05	34522 X	34522	-0-	-0-	-0-	30346 3	4176 9	Y	159
06	29520 X	24088	-0-	-5432	-0-	20065 3	8 4	Y	131
						4015 9			
07	28706 X	26859	-0-	-1847	-0-	21843 3	33 4	Y	100
						4983 9			

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
TIGIWON 2627-C23 E				WELL #:	1H	RRCID ->	293394	COMPL.	DATE 10/30/2019	TOTAL	DEPTH 12389	PERF.12590	- 22200				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TIGIWON 2627-C23 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293395	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 12633	PERF.12825	- 23801				
02	22064	X	-0-	-0-	-22064	-0-				N	-0-						431
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-				N	-0-						431
04	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0			573
05	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0			876
06	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	30495	3	5937	9	N	5397	5474	0	32	8	767
07	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	30608	3	5785	9	N	5259	5263	0	25	8	738
ROCKET 8				WELL #:	421H	RRCID ->	293398	COMPL.	DATE 03/05/2019	TOTAL	DEPTH 12358	PERF.12555	- 17251				
02	3948	X	2931	-0-	-1017	-0-	1740	3	3	4	N	1080	834	0	3	8	779
							1188	9									
03	4433	X	1839	-0-	-2594	-0-	1103	3	736	9	N	669	892	0	3	8	553
04	4290	X	1984	-0-	-2306	-0-	1114	3	870	9	N	791	725	0	3	8	616
05	4433	X	2432	-0-	-2001	-0-	1442	3	990	9	N	900	589	0	4	8	923
06	3150	X	2558	-0-	-592	-0-	1506	3	1052	9	N	956	1030	0	12	8	837
07	3255	X	1912	-0-	-1343	-0-	1164	3	13	4	N	668	653	0	6	8	846
							735	9									
BOYD 21				WELL #:	431H	RRCID ->	293400	COMPL.	DATE 01/05/2019	TOTAL	DEPTH 12033	PERF.12329	- 16477				
02	4704	X	2156	-0-	-2548	-0-	739	3	19	4	Y	1271	1201	0	7	8	148
							1398	9									
03	5208	X	4321	-0-	-887	-0-	2611	3	12	4	Y	1544	1576	0	25	8	91
							1698	9									
04	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	170	1	1401	3	Y	1174	1113	0	73	8	79
							1291	9									
05	3131	X	1472	-0-	-1659	-0-	40	1	430	3	Y	911	877	0	10	8	103
							1002	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	3	Y	1851	1698	0	24	8	232
							104	4	2036	9							
07	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	2095	3	145	4	Y	1784	1636	0	47	8	333
							1962	9									
MANITOU 2326-27				WELL #:	3H	RRCID ->	293404	COMPL.	DATE 05/23/2019	TOTAL	DEPTH 12260	PERF.12514	- 20532				
02	6832	X	6434	-0-	-398	-0-	4549	3	1885	9	Y	1714	1625	0	3	8	458
03	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	4415	3	2044	9	Y	1858	1952	0	5	8	359
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	6381	3	2184	9	Y	1985	1855	0	5	8	484
05	7812	X	5186	-0-	-2626	-0-	3842	3	1344	9	Y	1222	1304	0	1	8	401
06	6900	X	1252	-0-	-5648	-0-	829	3	5	4	Y	380	297	0	1	8	483
							418	9									
07	8246	X	7129	-0-	-1117	-0-	4987	3	2142	9	Y	1947	1943	0	5	8	482

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	6H	RRCID	-> 293405	COMPL.	DATE 02/08/2019	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.11576	- 20951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
02	8736 X	4736	-0-	-4000	-0-		3723 3	10	4	Y	912	885 0	7 8	86	
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-		1003 9								
04	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	43	119 0	6 8	4	
05	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-		11229 3	5	4	Y	3914	3676 0	6 8	232	
06	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-		4305 9								
07	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-		8754 3	17	4	Y	1805	1884 0	6 8	147	
							1986 9								
							9360 3	39	4	Y	1596	1657 0	6 8	80	
							1756 9								
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	7H	RRCID	-> 293406	COMPL.	DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH	11605	PERF.12114	- 21550	
02	2324 N	74	-0-	-2250	-0-		21 3	53	9	Y	48	68 0	4 8	4	
03	3100 N	3126	-0-	26	26		2062 3	11	4	Y	957	846 0	13 8	102	
							1053 9								
04	3000 N	4299	-0-	1299	1325		3017 3	18	4	Y	1149	1103 0	10 8	138	
							1264 9								
05	3100 N	5016	-0-	1916	3241		3520 3	2	4	Y	1358	1405 0	11 8	80	
							1494 9								
06	3000 N	3975	-0-	975	4216		2834 3	6	4	Y	1032	1018 0	11 8	83	
							1135 9								
07	8750 X	4534	-0-	-4216	-0-		3499 3	14	4	Y	928	954 0	11 8	46	
							1021 9								
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	9H	RRCID	-> 293407	COMPL.	DATE 03/17/2019	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.11622	- 21263	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	2272	-0-	2272	2272		1159 3	1	4	Y	1011	943 0	9 8	59	
							1112 9								
06	14B2 EXT	1156	-0-	1156	3428		562 3	1	4	Y	539	552 0	2 8	44	
							593 9								
07	14B2 EXT	2104	-0-	2104	5532		1009 3	4	4	Y	992	983 0	3 8	50	
							1091 9								
MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID	-> 293455	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796	
02	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-		620 1	9692	3	Y	1952	1898 0	85 8	341	
							2 4	2147	9						
03	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-		696 1	11044	3	Y	2169	2068 0	109 8	333	
							2386 9								
04	13440 X	9703	-0-	-3737	-0-		8322 3	1381	9	Y	1255	1314 0	63 8	211	
05	13888 X	9164	-0-	-4724	-0-		7631 3	1	4	Y	1393	1328 0	7 8	269	
							1532 9								
06	13440 X	793	-0-	-12647	-0-		683 3	110	9	Y	100	332 0	4 8	33	
07	14136 X	10536	-0-	-3600	-0-		8916 3	1620	9	Y	1473	957 0	47 8	502	
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID	-> 293459	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.12373	- 16965	
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-		9210 3	2928	9	Y	2662	2425 0	7 8	729	
03	11067 X	7948	-0-	-3119	-0-		6050 3	1898	9	Y	1725	1793 0	5 8	656	
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-		5076 3	1586	9	Y	1442	1315 0	3 8	780	
05	11067 X	4822	-0-	-6245	-0-		1802 3	3020	9	Y	2745	2705 0	7 8	813	
06	10710 X	5087	-0-	-5623	-0-		3149 3	1938	9	Y	1762	1840 0	4 8	731	
07	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-		9637 3	2798	9	Y	2544	2413 0	6 8	856	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:		2H		RRCID -> 293460		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 12983		PERF.12333 - 22091	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	43919 X	43919	-0-	-0-	-0-	37265	3	6654	9	Y	6049	5995	0	18 8	462
03	15872 X	9035	-0-	-6837	-0-	7804	3	1231	9	Y	1119	1181	0	8 8	392
04	31410 X	19466	-0-	-11944	-0-	16516	3	27	4	Y	2657	1865	0	5 8	1179
						2923	9								
05	48639 X	43580	-0-	-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	13 8	1075
						6145	9								
06	47070 X	15957	-0-	-31113	-0-	13638	3	2319	9	Y	2108	2386	0	3 8	794
07	48639 X	24681	-0-	-23958	-0-	20956	3	3725	9	Y	3386	3768	0	3 8	409
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:		1H		RRCID -> 293461		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12306 - 17133	
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2004	3	6	4	Y	1135	836	0	12 8	700
						1249	9								
03	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	2894	3	1706	9	Y	1551	1481	0	3 8	767
04	5400 X	1654	-0-	-3746	-0-	1061	3	593	9	Y	539	896	0	2 8	408
05	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	8 8	398
06	3630 X	758	-0-	-2872	-0-	462	3	296	9	Y	269	456	0	1 8	210
07	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	4201	3	2413	9	Y	2194	1868	0	9 8	527
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:		4H		RRCID -> 293463		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 12204		PERF.12365 - 22171	
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-				453
03	16120 X	2765	-0-	-13355	-0-	2544	3	221	9	Y	201	398	0	2 8	254
04	15600 X	3507	-0-	-12093	-0-	2386	3	1121	9	Y	1019	698	0	1 8	574
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				574
06	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	21557	3	6227	9	Y	5661	5729	0	15 8	491
07	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	14993	3	4213	9	Y	3830	3810	0	11 8	500
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:		1H		RRCID -> 293464		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 12499		PERF.12625 - 22700	
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	5217	3	2569	9	Y	2335	2213	0	9 8	372
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	6339	3	2801	9	Y	2546	2488	0	13 8	417
04	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	9018	3	2976	9	Y	2705	2512	0	11 8	599
05	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	8 8	556
06	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	8281	3	3681	9	Y	3346	3191	0	20 8	691
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	9149	3	4546	9	Y	4133	4470	0	19 8	335
RAINBOW TRAIL 2710-74 W				WELL #:		1H		RRCID -> 293465		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12496</			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
NORTH RUDD DRAW 22														
WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11984 X	9	-0-	-11975	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-			-0-
04	12840 X	2399	-0-	-10441	-0-	1472	3	927	9	Y	843	202	0	641
05	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550	9	Y	3227	3178	0	683
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	1938	3	1218	9	Y	1107	921	0	865
07	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	6700	3	24	4	Y	3349	3396	0	804
						3684	9							
RAINBOW TRAIL 2710-74 E														
WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786														
02	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	10462	3	3706	9	N	3369	3394	0	1057
03	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	12564	3	4321	9	N	3928	3921	0	1050
04	16620 X	9858	-0-	-6762	-0-	7272	3	2586	9	N	2351	2368	0	1026
05	17174 X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039	9	N	2763	3353	0	426
06	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	12845	3	4732	9	N	4302	3875	0	840
07	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	13734	3	46	4	N	4165	4038	0	956
						4582	9							
SMOKIN JOE 4441-28 L														
WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057														
02	16716 X	13621	-0-	-3095	-0-	11987	3	1634	9	Y	1485	1463	0	120
03	19344 X	19337	-0-	-5407	-0-	12435	3	1502	9	Y	1365	1307	0	78
04	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	18157	3	4605	9	Y	4186	3887	0	281
05	19344 X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340	9	Y	3945	3870	0	295
06	17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	13864	3	3938	9	Y	3580	3601	0	203
07	19344 X	12813	-0-	-6531	-0-	9426	3	3387	9	Y	3079	3005	0	227
SMOKIN JOE 4441-28 V														
WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021														
02	11760 X	11353	-0-	-407	-0-	6785	3	4568	9	Y	4153	3940	0	344
03	13020 X	11647	-0-	-1373	-0-	7760	3	3887	9	Y	3534	3519	0	208
04	12210 X	7750	-0-	-4460	-0-	5409	3	2341	9	Y	2128	2076	0	138
05	12617 X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346	9	Y	1224	1207	0	88
06	12210 X	6545	-0-	-5665	-0-	4671	3	1874	9	Y	1704	1662	0	97
07	12586 X	4981	-0-	-7605	-0-	3641	3	1340	9	Y	1218	1203	0	89
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416														
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
03	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-			-0-
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-			-0-
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	17	17	8	-0-
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	4	Y	497	449	0	40
						547	9							
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	4	Y	627	627	0	31
						690	9							
UL FREMONT 38-17														
WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190														
02	8400 X	3961	-0-	-4439	-0-	3112	3	849	9	N	772	762	1	392
03	8835 X	7462	-0-	-1373	-0-	6056	3	1406	9	N	1278	1136	1	457
04	6060 X	5485	-0-	-575	-0-	4279	3	1206	9	N	1096	936	1	609
05	5766 X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728	9	N	662	925	1	342
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4066	3	718	9	N	653	555	1	433
07	7471 X	4434	-0-	-3037	-0-	3602	3	832	9	N	756	869	1	314

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																			
MISSOURI GULCH 848586-F																			
WELL #: 1H															RRCID -> 293500				
COMPL. DATE 05/01/2019															TOTAL DEPTH 11188				
PERF.11333															- 22230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	27320 X	27320	-0-	-0-	-0-	22503	3	4817	9	N	4379	4416	0	6 8	514				
03	34679 X	34679	-0-	-0-	-0-	28980	3	5699	9	N	5181	4930	0	83 8	682				
04	32190 X	28761	-0-	-3429	-0-	23962	3	4799	9	N	4363	4466	0	15 8	564				
05	33263 X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919	9	N	3563	3650	0	7 8	470				
06	32190 X	12219	-0-	-19971	-0-	9916	3	2303	9	N	2094	2211	0	3 8	350				
07	33263 X	23277	-0-	-9986	-0-	18525	3	4752	9	N	4320	4261	0	5 8	404				
UL WILLOW 383633-16															WELL #: 2H				
RRCID -> 293501															COMPL. DATE 08/10/2019				
TOTAL DEPTH 11128															PERF.11853 - 22071				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
CHECKERS 14															WELL #: 431H				
RRCID -> 293510															COMPL. DATE 03/14/2020				
TOTAL DEPTH 12456															PERF.12458 - 17373				
02	6860 X	5511	-0-	-1349	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	29 8	122				
03	6634 X	5400	-0-	-1234	-0-	4316	3	1084	9	Y	985	943	0	53 8	111				
04	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	4474	3	1564	9	Y	1422	1298	0	120 8	115				
05	6107 X	5275	-0-	-832	-0-	4095	3	1180	9	Y	1073	964	0	124 8	100				
06	5910 X	3716	-0-	-2194	-0-	2897	3	2	4	Y	743	697	0	43 8	103				
						817	9												
07	7502 X	3728	-0-	-3774	-0-	3068	3	10	4	Y	591	571	0	62 8	61				
						650	9												
UL WILLOW 383633-16															WELL #: 6H				
RRCID -> 293516															COMPL. DATE 08/24/2019				
TOTAL DEPTH 10840															PERF.11494 - 22115				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
CBR 9-4S-56-1															WELL #: 444H				
RRCID -> 293956															COMPL. DATE 09/28/2023				
TOTAL DEPTH 11272															PERF.11624 - 21844				
02	133812 X	112144	-0-	-21668	-0-	107153	3	5	4	Y	4533	4534	0	4 8	58				
						4986	9												
03	144088 X	117080	-0-	-27008	-0-	112127	3	4953	9	Y	4503	4504	0	6 8	51				
04	139440 X	72121	-0-	-67319	-0-	68719	3	3402	9	Y	3093	3065	0	8 8	71				
05	144088 X	71629	-0-	-72459	-0-	67306	3	4323	9	Y	3930	3914	0	4 8	83				
06	128460 X	29528	-0-	-98932	-0-	27287	3	4	4	Y	2034	2071	0		46				
						2237	9												
07	124155 X	42951	-0-	-81204	-0-	40433	3	2518	9	Y	2289	2234	0		101				
CIRCE STATE 28															WELL #: 433H				
RRCID -> 293959															COMPL. DATE 01/24/2023				
TOTAL DEPTH 10895															PERF.11117 - 15681				
02	15400 X	10636	-0-	-4764	-0-	535	1	8386	3	Y	1553	1537	0		214				
						7	4	1708	9										
03	17050 X	14145	-0-	-2905	-0-	711	1	11264	3	Y	1945	1963	0		196				
						30	4	2140	9										
04	16260 X	15997	-0-	-263	-0-	13502	3	58	4	Y	2215	2280	0		131				
						2437	9												
05	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	13399	3	3	4	Y	2154	2158	0		127				
						2369	9												
06	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	11841	3	1784	9	Y	1622	1617	0		132				
07	17453 X	16834	-0-	-619	-0-	14687	3	2147	9	Y	1952	1985	0		99				

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 8-5P-56-1															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 441H															ASSOCIATED RRCID -> 293960															CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2023															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																			
02		148428 X	122454	-0-	-25974	-0-	113791	3		8663	9	Y	7875	7880	0		6	8					67																																																			
03		164331 X	144606	-0-	-19725	-0-	135644	3		8962	9	Y	8147	8145	0		9	8					60																																																			
04		156420 X	131722	-0-	-24698	-0-	123308	3		2	4	Y	7647	7627	0		19	8					61																																																			
05		148304 X	104030	-0-	-44274	-0-	97829	3		139	4	Y	5511	5512	0		6	8					54																																																			
06		143520 X	91341	-0-	-52179	-0-	84554	3		660	4	Y	5570	5580	0								44																																																			
07		144615 X	90871	-0-	-53744	-0-	83938	3		178	4	Y	6141	6135	0								50																																																			
							8412	9																																																																		
							6062	9																																																																		
							6127	9																																																																		
							6755	9																																																																		

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4															WELL #: 412H															RRCID -> 293961															COMPL. DATE 01/18/2023															TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816														
02		27888 X	21011	-0-	-6877	-0-	1043	1		16327	3	Y	3180	3129	0								95																																																			
03		30876 X	22846	-0-	-8030	-0-	1125	1		17824	3	Y	3352	3361	0								86																																																			
04		23970 X	20662	-0-	-3308	-0-	16788	3		408	4	Y	3151	3114	0								123																																																			
05		24769 X	20814	-0-	-3955	-0-	17222	3		8	4	Y	3258	3321	0								60																																																			
06		23970 X	21046	-0-	-2924	-0-	17723	3		3	4	Y	3018	3005	0								73																																																			
07		23250 X	21035	-0-	-2215	-0-	17712	3		6	4	Y	3015	3010	0								78																																																			
							3466	9																																																																		
							3584	9																																																																		
							3320	9																																																																		
							3317	9																																																																		

CIRCE STATE 28															WELL #: 413H															RRCID -> 293962															COMPL. DATE 01/24/2023															TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587														
02		12908 X	7748	-0-	-5160	-0-	375	1		5858	3	Y	1373	1422	0								189																																																			
03		14291 X	11960	-0-	-2331	-0-	557	1		8821	3	Y	2325	2279	0								235																																																			
04		13350 X	10942	-0-	-2408	-0-	8516	3		37	4	Y	2172	2278	0								129																																																			
05		13795 X	10878	-0-	-2917	-0-	8472	3		2	4	Y	2185	2185	0								129																																																			
06		12210 X	9292	-0-	-2918	-0-	7148	3		2144	9	Y	1949	1919	0								159																																																			
07		11966 X	11653	-0-	-313	-0-	9148	3		2505	9	Y	2277	2321	0								115																																																			
							24	4		2558	9																																																															
							2389	9																																																																		
							2404	9																																																																		

CBR 9-4V-56-1															WELL #: 454H															RRCID -> 293963															COMPL. DATE 09/25/2023															TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225														
02		78540 X	57092	-0-	-21448	-0-	55431	3		1661	9	Y	1510	1515	0		1	8					19																																																			
03		76136 X	62309	-0-	-13827	-0-	60683	3		1626	9	Y	1478	1478	0		2	8					17																																																			
04		70620 X	60126	-0-	-10494	-0-	58500	3		1626	9	Y	1478	1457	0		4	8					34																																																			
05		72974 X	53821	-0-	-19153	-0-	52024	3		1797	9	Y	1634	1631	0		2	8					35																																																			
06		65490 X	52689	-0-	-12801	-0-	50216	3		3	4	Y	2245	2230	0								50																																																			
07		63209 X	49510	-0-	-13699	-0-	46926	3		3	4	Y	2346	2292	0								104																																																			
							2581	9																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4														
WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25732 X	20162	-0-	-5570	-0-	1001 1	15638 3	Y	3077	3026	0			92
						138 4	3385 9							
03	27621 X	21719	-0-	-5902	-0-	1068 1	16926 3	Y	3205	3215	0			82
						199 4	3526 9							
04	26730 X	19523	-0-	-7207	-0-	15852 3	385 4	Y	2987	2952	0			117
						3286 9								
05	23033 X	19639	-0-	-3394	-0-	16255 3	7 4	Y	3070	3130	0			57
						3377 9								
06	22290 X	19767	-0-	-2523	-0-	16671 3	3 4	Y	2812	2801	0			68
						3093 9								
07	22320 X	20444	-0-	-1876	-0-	17295 3	6 4	Y	2857	2851	0			74
						3143 9								
CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918														
02	138544 X	120647	-0-	-17897	-0-	115710 3	4937 9	Y	4488	4540	0	4	8	55
03	146506 X	145644	-0-	-862	-0-	139657 3	5987 9	Y	5443	5438	0	6	8	54
04	143019 X	143019	-0-	-0-	-0-	136308 3	6711 9	Y	6101	6074	0	11	8	70
05	144987 X	113674	-0-	-31313	-0-	108385 3	5289 9	Y	4808	4803	0	6	8	69
06	136380 X	96352	-0-	-40028	-0-	92612 3	3740 9	Y	3400	3363	0			106
07	147777 X	128479	-0-	-19298	-0-	123041 3	28 4	Y	4918	4967	0			57
						5410 9								
CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909														
02	64036 X	50324	-0-	-13712	-0-	48755 3	1569 9	Y	1426	1446	0	1	8	17
03	70897 X	58518	-0-	-12379	-0-	56684 3	1834 9	Y	1667	1665	0	2	8	17
04	62310 X	53118	-0-	-9192	-0-	51352 3	1766 9	Y	1605	1600	0	4	8	18
05	60915 X	50022	-0-	-10893	-0-	48393 3	1629 9	Y	1481	1476	0	2	8	21
06	56790 X	44696	-0-	-12094	-0-	43554 3	1142 9	Y	1038	1027	0			32
07	58528 X	29984	-0-	-28544	-0-	29112 3	872 9	Y	793	816	0			9
CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015														
02	43512 X	28578	-0-	-14934	-0-	1409 1	22045 3	Y	4483	4409	0			134
						193 4	4931 9							
03	45198 X	30851	-0-	-14347	-0-	1507 1	23880 3	Y	4712	4725	0			121
						281 4	5183 9							
04	41580 X	27768	-0-	-13812	-0-	22313 3	542 4	Y	4466	4412	0			175
						4913 9								
05	33139 X	29846	-0-	-3293	-0-	24713 3	10 4	Y	4657	4746	0			86
						5123 9								
06	31020 X	30241	-0-	-779	-0-	25471 3	4 4	Y	4333	4314	0			105
						4766 9								
07	31651 X	31464	-0-	-187	-0-	26514 3	10 4	Y	4491	4479	0			117
						4940 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 9-4T-56-1				WELL #:	443H	RRCID ->	294003	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.	11695	- 22043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	113120 X	96551	-0-	-16569	-0-	92281	3	4270	9	Y	3882	3930	0	3 8	47
03	125240 X	83951	-0-	-41289	-0-	80291	3	3660	9	Y	3327	3337	0	4 8	33
04	121200 X	97243	-0-	-23957	-0-	93228	3	4015	9	Y	3650	3632	0	9 8	42
05	118854 X	99645	-0-	-19209	-0-	95356	3	4289	9	Y	3899	3880	0	5 8	56
06	109350 X	93926	-0-	-15424	-0-	90195	3	22	4	Y	3372	3323	0		105
						3709	9								
07	106888 X	103516	-0-	-3372	-0-	99368	3	4148	9	Y	3771	3832	0		44
CBR 9-4W-56-1				WELL #:	453H	RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	12091	- 22366
02	60900 X	51971	-0-	-8929	-0-	50441	3	1530	9	Y	1391	1405	0	2 8	17
03	67425 X	57470	-0-	-9955	-0-	56029	3	1441	9	Y	1310	1312	0	2 8	13
04	65250 X	52894	-0-	-12356	-0-	51391	3	1503	9	Y	1366	1359	0	4 8	16
05	63116 X	52319	-0-	-10797	-0-	50394	3	1925	9	Y	1750	1739	0	2 8	25
06	58440 X	47072	-0-	-11368	-0-	45597	3	3	4	Y	1338	1321	0		42
						1472	9								
07	57536 X	51369	-0-	-6167	-0-	49385	3	7	4	Y	1797	1818	0		21
						1977	9								
CBR 33-28M-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11451	PERF.	11763	- 22152
02	110873 X	110873	-0-	-0-	-0-	106953	3	3920	9	Y	3564	3584	0	5 8	60
03	123997 X	123997	-0-	-0-	-0-	119547	3	4450	9	Y	4045	4055	0	6 8	44
04	113040 X	113040	-0-	-0-	-0-	108815	3	4225	9	Y	3841	3831	0	12 8	42
05	122760 X	94425	-0-	-28335	-0-	90182	3	4243	9	Y	3857	3852	0	6 8	41
06	118800 X	96632	-0-	-22168	-0-	92913	3	3719	9	Y	3381	3334	0		88
07	124000 X	103429	-0-	-20571	-0-	98096	3	5333	9	Y	4848	4879	0		57
TITAN STATE 16-5A-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	295331	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11196	- 21606
02	45640 X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0		175
						6	4	6367	9						
03	50530 X	38643	-0-	-11887	-0-	1872	1	29670	3	Y	6455	6461	0		169
						7101	9								
04	47730 X	34962	-0-	-12768	-0-	28224	3	6738	9	Y	6125	6145	0		149
05	49321 X	35831	-0-	-13490	-0-	29032	3	3	4	Y	6178	6132	0		195
						6796	9								
06	38070 X	33140	-0-	-4930	-0-	26895	3	6245	9	Y	5677	5753	0		119
07	39339 X	32046	-0-	-7293	-0-	25685	3	6361	9	Y	5783	5722	0		180
TITAN STATE 16-5B-54-4				WELL #:	402H	RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.	10917	- 21327
02	35308 X	35230	-0-	-78	-0-	1711	1	26775	3	Y	6125	6192	0		185
						6	4	6738	9						
03	39091 X	36711	-0-	-2380	-0-	1752	1	27776	3	Y	6530	6544	0		171
						7183	9								
04	37830 X	31927	-0-	-5903	-0-	25128	3	1	4	Y	6180	6201	0		150
						6798	9								
05	39091 X	33478	-0-	-5613	-0-	26671	3	3	4	Y	6185	6139	0		196
						6804	9								
06	47874 X	47874	-0-	-0-	-0-	41404	3	6470	9	Y	5882	5954	0		124
07	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	45610	3	6472	9	Y	5884	5825	0		183
CBR 20-17L-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10488	PERF.	N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 20-17M-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 421H		ASSOCIATED RRCID -> 295334		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	42868 X	32912	-0-	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945	0	1 8	131
03	47461 X	36328	-0-	-11133	-0-	30531	3	5797	9	Y	5270	5355	0	1 8	45
04	44310 X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644	0	4 8	45
						5113	9								
05	36425 X	19377	-0-	-17048	-0-	16537	3	2840	9	Y	2582	2594	0	1 8	32
06	35250 X	22884	-0-	-12366	-0-	18725	3	11	4	Y	3771	3725	0		78
						4148	9								
07	36425 X	19633	-0-	-16792	-0-	16519	3	3114	9	Y	2831	2868	0		41
TITAN STATE 16-5F-54-4				WELL #: 413H		RRCID -> 295347		COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389			
02	27328 X	24076	-0-	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582	0		139
						155	4	5146	9						
03	30256 X	25351	-0-	-4905	-0-	1178	1	18663	3	Y	4809	4824	0		124
						220	4	5290	9						
04	28980 X	21947	-0-	-7033	-0-	16707	3	405	4	Y	4395	4347	0		172
						4835	9								
05	29946 X	21774	-0-	-8172	-0-	16885	3	7	4	Y	4438	4528	0		82
						4882	9								
06	25800 X	21669	-0-	-4131	-0-	17203	3	3	4	Y	4057	4041	0		98
						4463	9								
07	26660 X	23128	-0-	-3532	-0-	18461	3	7	4	Y	4236	4224	0		110
						4660	9								
CBR 20-17N-56-1				WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148			
02	42560 X	33130	-0-	-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575	0	3 8	148
03	47120 X	38468	-0-	-8652	-0-	31287	3	7181	9	Y	6528	6616	0	4 8	56
04	43440 X	34291	-0-	-9149	-0-	28067	3	1	4	Y	5657	5651	0	7 8	55
						6223	9								
05	41881 X	35191	-0-	-6690	-0-	28831	3	6360	9	Y	5782	5762	0	3 8	72
06	35490 X	21679	-0-	-13811	-0-	17322	3	10	4	Y	3952	3942	0		82
						4347	9								
07	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	32064	3	6493	9	Y	5903	5899	0		86
TITAN STATE 16-5C-54-4				WELL #: 412H		RRCID -> 295351		COMPL. DATE 07/26/2023				TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435			
02	31780 X	25639	-0-	-6141	-0-	1285	1	20101	3	Y	3862	3925	0		117
						5	4	4248	9						
03	35185 X	24894	-0-	-10291	-0-	1171	1	18535	3	Y	4716	4709	0		124
						5188	9								
04	33390 X	26410	-0-	-6980	-0-	20805	3	5605	9	Y	5095	5095	0		124
05	34503 X	26684	-0-	-7819	-0-	21112	3	2	4	Y	5064	5028	0		160
						5570	9								
06	28680 X	22441	-0-	-6239	-0-	18471	3	3970	9	Y	3609	3693	0		76
07	28706 X	20527	-0-	-8179	-0-	16525	3	4002	9	Y	3638	3601	0		113
TITAN STATE 16-5D-54-4				WELL #: 433H		RRCID -> 295352		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565			
02	47096 X	36854	-0-	-10242	-0-	1760	1	27526	3	Y	6661	6560	0		199
						241	4	7327	9						
03	52142 X	40557	-0-	-11585	-0-	1934	1	30641	3	Y	6928	6949	0		178
						361	4	7621	9						
04	50460 X	34545	-0-	-15915	-0-	26810	3	652	4	Y	6439	6365	0		252
						7083	9								
05	52142 X	34758	-0-	-17384	-0-	27676	3	12	4	Y	6427	6560	0		119
						7070	9								
06	45480 X	34894	-0-	-10586	-0-	28347	3	4	4	Y	5948	5923	0		144
						6543	9								
07	40796 X	35403	-0-	-5393	-0-	28943	3	10	4	Y	5864	5856	0		152
						6450	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623											
TITAN STATE 16-5E-54-4				WELL #:	403H	RRCID -> 295353	COMPL. DATE 07/18/2023	TOTAL	DEPTH 10715	PERF.10942	- 21295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	35140 X	32590	-0-	-2550	-0-	1538	1	24072	3	Y	6153	6051	0			183
						212	4	6768	9							
03	38905 X	35544	-0-	-3361	-0-	1671	1	26476	3	Y	6442	6459	0			166
						311	4	7086	9							
04	37650 X	30973	-0-	-6677	-0-	23681	3	575	4	Y	6106	6033	0			239
						6717	9									
05	38905 X	31571	-0-	-7334	-0-	24771	3	10	4	Y	6173	6298	0			114
						6790	9									
06	35430 X	28435	-0-	-6995	-0-	22644	3	4	4	Y	5261	5248	0			127
						5787	9									
07	36084 X	33165	-0-	-2919	-0-	26628	3	10	4	Y	5934	5907	0			154
						6527	9									

CBR 17-200-56-1				WELL #:	422H	RRCID -> 295356	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH 10749	PERF.11382	- 21711					
02	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	39854	3	4263	9	Y	3875	3870	0	2	8	24
03	45911 X	45254	-0-	-657	-0-	41119	3	4135	9	Y	3759	3757	0	3	8	23
04	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	5	8	23
						4244	9									
05	48856 X	43832	-0-	-5024	-0-	39941	3	2	4	Y	3535	3511	0	2	8	45
						3889	9									
06	47280 X	37047	-0-	-10233	-0-	33808	3	35	4	Y	2913	2890	0			68
						3204	9									
07	48856 X	33771	-0-	-15085	-0-	29866	3	35	4	Y	3518	3564	0			22
						3870	9									

CBR 17-20P-56-1				WELL #:	413H	RRCID -> 295357	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH 10609	PERF.11013	- 21342					
02	39004 X	33381	-0-	-5623	-0-	27508	3	5873	9	Y	5339	5334	0	2	8	33
03	43183 X	36554	-0-	-6629	-0-	30387	3	6167	9	Y	5606	5602	0	3	8	34
04	40350 X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4	Y	4497	4499	0	5	8	27
						4947	9									
05	41695 X	34300	-0-	-7395	-0-	28748	3	1	4	Y	5046	5006	0	3	8	64
						5551	9									
06	36840 X	29912	-0-	-6928	-0-	24972	3	26	4	Y	4467	4426	0			105
						4914	9									
07	36952 X	31620	-0-	-5332	-0-	26462	3	32	4	Y	4660	4736	0			29
						5126	9									

PISTOL PETE 21-56-1				WELL #:	412H	RRCID -> 295358	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.11057	- 15778					
02	20496 X	20475	-0-	-21	-0-	16381	3	4094	9	Y	3722	3699	0	1	8	98
03	22692 X	21579	-0-	-1113	-0-	17479	3	4100	9	Y	3727	3791	0	2	8	32
04	21960 X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4	Y	3435	3430	0	4	8	33
						3779	9									
05	22692 X	20259	-0-	-2433	-0-	16523	3	3736	9	Y	3396	3384	0	2	8	43
06	21930 X	14659	-0-	-7271	-0-	11431	3	6	4	Y	2929	2911	0			61
						3222	9									
07	22661 X	15648	-0-	-7013	-0-	12763	3	2885	9	Y	2623	2646	0			38

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1620

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20Q-56-1				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 295577		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	39200	X	34153	-0-	-5047	-0-	26909	3	7244	9	Y	6585	6577	0	2	8	41	
03	43245	X	34908	-0-	-8337	-0-	27715	3	7193	9	Y	6539	6538	0	2	8	40	
04	41850	X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4	Y	6332	6330	0	4	8	38	
							6965	9										
05	41695	X	34295	-0-	-7400	-0-	27555	3	1	4	Y	6126	6085	0	2	8	77	
							6739	9										
06	37410	X	30140	-0-	-7270	-0-	24364	3	26	4	Y	5227	5181	0			123	
							5750	9										
07	37820	X	33711	-0-	-4109	-0-	27510	3	33	4	Y	5607	5695	0			35	
							6168	9										
CBR 17-20R-56-1				WELL #:		414H	RRCID -> 295578	COMPL. DATE 08/21/2023				TOTAL DEPTH 10618	PERF.11244 - 21281					
02	73192	X	32622	-0-	-40570	-0-	26265	3	6357	9	Y	5779	5773	0	2	8	36	
03	46500	X	40794	-0-	-5706	-0-	33723	3	7071	9	Y	6428	6422	0	3	8	39	
04	40230	X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4	Y	5860	5858	0	6	8	35	
							6446	9										
05	41571	X	35052	-0-	-6519	-0-	28988	3	1	4	Y	5512	5474	0	3	8	70	
							6063	9										
06	38010	X	32158	-0-	-5852	-0-	26632	3	28	4	Y	4998	4951	0			117	
							5498	9										
07	40796	X	36139	-0-	-4657	-0-	30054	3	35	4	Y	5500	5583	0			34	
							6050	9										
CBR 17-20S-56-1				WELL #:		424H	RRCID -> 295659	COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10789	PERF.11522 - 21559					
02	42196	X	37060	-0-	-5136	-0-	29822	3	7238	9	Y	6580	6573	0	2	8	41	
03	47678	X	41526	-0-	-6152	-0-	33726	3	7800	9	Y	7091	7086	0	3	8	43	
04	46140	X	38061	-0-	-8079	-0-	30992	3	23	4	Y	6405	6405	0	5	8	38	
							7046	9										
05	47678	X	34435	-0-	-13243	-0-	27900	3	1	4	Y	5940	5901	0	2	8	75	
							6534	9										
06	39900	X	29381	-0-	-10519	-0-	23825	3	25	4	Y	5028	4985	0			118	
							5531	9										
07	41540	X	33907	-0-	-7633	-0-	27702	3	33	4	Y	5611	5694	0			35	
							6172	9										
CBR 15-10-3K-56-1				WELL #:		421H	RRCID -> 296501	COMPL. DATE 05/09/2024				TOTAL DE						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 15-10-3M-56-1														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 422H					RRCID -> 296503					COMPL. DATE 06/07/2024				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		104412 X	80487	-0-	-23925	-0-	68035	3	12452	9	Y	11320	11293 0	76
03		115599 X	-0-	-0-	-115599	-0-					Y	-0-	76 0	-0-
04		111870 X	32466	-0-	-79404	-0-	29902	3	98	4	Y	2242	2214 0	11
							2466	9						
05		105834 X	51680	-0-	-54154	-0-	45462	3	6	4	Y	5647	5624 0	23
							6212	9						
06		92190 X	61284	-0-	-30906	-0-	51484	3	11	4	Y	8899	8893 0	29
							9789	9						
07		89125 X	54050	-0-	-35075	-0-	44904	3	4	4	Y	8311	8300 0	40
							9142	9						

CBR 15-10-3N-56-1					WELL #: 414H					RRCID -> 296504				
					COMPL. DATE 05/21/2024					TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291				
02		94696 X	71344	-0-	-23352	-0-	60175	3	11169	9	Y	10154	10149 0	49
03		104997 X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	49 0	-0-
04		101610 X	35966	-0-	-65644	-0-	32950	3	110	4	Y	2642	2612 0	18
							2906	9						
05		104997 X	65359	-0-	-39638	-0-	55840	3	53	4	Y	8605	8591 0	22
							9466	9						
06		95700 X	64921	-0-	-30779	-0-	54295	3	12	4	Y	9649	9642 0	29
							10614	9						
07		78988 X	76875	-0-	-2113	-0-	64407	3	30	4	Y	11307	11303 0	33
							12438	9						

CBR 15-10-3L-56-1					WELL #: 413H					RRCID -> 296508				
					COMPL. DATE 05/17/2024					TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894				
02		87696 X	71595	-0-	-16101	-0-	59532	3	12063	9	Y	10966	10949 0	73
03		97092 X	-0-	-0-	-97092	-0-					Y	-0-	73 0	-0-
04		93960 X	41375	-0-	-52585	-0-	35770	3	118	4	Y	4988	4950 0	26
							5487	9						
05		97092 X	59589	-0-	-37503	-0-	49065	3	6	4	Y	9562	9540 0	40
							10518	9						
06		93960 X	50455	-0-	-43505	-0-	39921	3	8	4	Y	9569	9577 0	32
							10526	9						
07		79267 X	68818	-0-	-10449	-0-	57441	3	5	4	Y	10338	10320 0	50
							11372	9						

CBR 15-10-3P-56-1					WELL #: 415H					RRCID -> 296514				
					COMPL. DATE 05/09/2024					TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067				
02		115612 X	23723	-0-	-91889	-0-	18484	3	5239	9	Y	4763	4785 0	23
03		127999 X	-0-	-0-	-127999	-0-					Y	-0-	23 0	-0-
04		104670 X	12453	-0-	-92217	-0-	9846	3	33	4	Y	2340	2315 0	16
							2574	9						
05		102734 X	48803	-0-	-53931	-0-	42516	3	41	4	Y	5678	5666 0	15
							6246	9						
06		86100 X	50196	-0-	-35904	-0-	41588	3	9	4	Y	7817	7808 0	24
							8599	9						
07		61452 X	61452	-0-	-0-	-0-	50802	3	24	4	Y	9660	9656 0	28
							10626	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 15-10-30-56-1			WELL #:		423H	RRCID ->		296532	COMPL. DATE		05/07/2024	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11451 - 26753
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	83188	X	26193	-0-	-56995	-0-	22451	3	3742	9	Y	3402	3427	0	17
03	92101	X	-0-	-0-	-92101	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
04	89130	X	51635	-0-	-37495	-0-	48677	3	162	4	Y	2542	2509	0	17
							2796	9							
05	92101	X	67082	-0-	-25019	-0-	59293	3	56	4	Y	7030	7015	0	18
							7733	9							
06	89130	X	44061	-0-	-45069	-0-	37352	3	8	4	Y	6092	6092	0	18
							6701	9							
07	57837	X	57837	-0-	-0-	-0-	48838	3	23	4	Y	8160	8154	0	24
							8976	9							
BEVO 15-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->		296601	COMPL. DATE		12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.11177 - 16218
02	37576	X	23886	-0-	-13690	-0-	19892	3	3994	9	Y	3631	3625	0	57
03	41602	X	26651	-0-	-14951	-0-	22385	3	4266	9	Y	3878	3911	0	21
04	39660	X	27591	-0-	-12069	-0-	23961	3	3630	9	Y	3300	3286	0	29
05	40982	X	23201	-0-	-17781	-0-	19444	3	3757	9	Y	3415	3411	0	31
06	33060	X	28577	-0-	-4483	-0-	24108	3	4469	9	Y	4063	4046	0	48
07	28520	X	19630	-0-	-8890	-0-	15862	3	3768	9	Y	3425	3431	0	42
CBR 12-10-56-1			WELL #:		416H	RRCID ->		297973	COMPL. DATE		06/08/2024	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11468 - 21669
02	122612	X	59702	-0-	-62910	-0-	49207	3	10495	9	Y	9541	9508	0	106
03	134850	X	28035	-0-	-106815	-0-	23031	3	5004	9	Y	4549	4597	0	49
04	109140	X	33529	-0-	-75611	-0-	29136	3	4393	9	Y	3994	3981	0	44
05	103230	X	33898	-0-	-69332	-0-	27714	3	6184	9	Y	5622	5610	0	51
06	66870	X	33342	-0-	-33528	-0-	28521	3	4821	9	Y	4383	4383	0	51
07	66092	X	37657	-0-	-28435	-0-	32782	3	4875	9	Y	4432	4416	0	67
CBR 12-1P-56-1			WELL #:		441H	RRCID ->		297974	COMPL. DATE		06/12/2024	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.12315 - 22695
02	210168	X	123938	-0-	-86230	-0-	113756	3	10182	9	Y	9256	9259	0	61
03	208041	X	803	-0-	-207238	-0-	207	3	596	9	Y	542	600	0	3
04	201330	X	28930	-0-	-172400	-0-	24209	3	1	4	Y	4291	4219	0	41
							4720	9							
05	206615	X	108003	-0-	-98612	-0-	100191	3	1	4	Y	7101	7032	0	91
							7811	9							
06	199950	X	176453	-0-	-23497	-0-	164262	3	8	4	Y	11075	11069	0	97
							12183	9							
07	210257	X	210257	-0-	-0-	-0-	196086	3	3	4	Y	12880	12883	0	94
							14168	9							
CBR 12-1S-56-1			WELL #:		452H	RRCID ->		297985	COMPL. DATE		06/04/2025	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.11856 - 22257
02	185383	X	185383	-0-	-0-	-0-	176093	3	9290	9	Y	8445	8418	0	94
03	198772	X	175968	-0-	-22804	-0-	168052	3	1	4	Y	7195	7204	0	77
							7915	9							
04	192360	X	168815	-0-	-23545	-0-	161100	3	7715	9	Y	7014	6998	0	78
05	198772	X	147701	-0-	-51071	-0-	140830	3	6871	9	Y	6246	6262	0	56
06	192360	X	100593	-0-	-91767	-0-	95762	3	4831	9	Y	4392	4397	0	51
07	198772	X	123826	-0-	-74946	-0-	118136	3	1	4	Y	5172	5145	0	78
							5689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 12-1J-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 298093		COMPL. DATE 12/11/2024		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11347 - 21765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	145740 X	79506	-0-	-66234	-0-	67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0	73
03	161355 X	26439	-0-	-134916	-0-	24256	3	1	4	Y	1984	2038	0	12
						2182	9							
04	137130 X	64104	-0-	-73026	-0-	57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	60
						6765	9							
05	126635 X	56025	-0-	-70610	-0-	48468	3	7557	9	Y	6870	6834	0	88
06	122550 X	58522	-0-	-64028	-0-	50322	3	2	4	Y	7453	7476	0	65
						8198	9							
07	88040 X	60140	-0-	-27900	-0-	53502	3	1	4	Y	6034	6055	0	44
						6637	9							

CBR 12-1K-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	298094	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH 13766	PERF.11782	- 22171	
02	232960 X	103165	-0-	-129795	-0-	89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0	80
03	257920 X	111513	-0-	-146407	-0-	99420	3	4	4	Y	10990	10997	0	68
						12089	9							
04	178050 X	101037	-0-	-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	103
						11659	9							
05	158689 X	82587	-0-	-76102	-0-	72760	3	9827	9	Y	8934	8919	0	115
06	141390 X	79154	-0-	-62236	-0-	69563	3	3	4	Y	8716	8755	0	76
						9588	9							
07	114204 X	74759	-0-	-39445	-0-	65576	3	1	4	Y	8347	8362	0	61
						9182	9							

CBR 12-1Q-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	298095	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.12130	- 22445	
02	191604 X	179744	-0-	-11860	-0-	169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0	61
03	210397 X	38389	-0-	-172008	-0-	32015	3	1	4	Y	5794	5809	0	36
						6373	9							
04	205290 X	71545	-0-	-133745	-0-	68564	3	2	4	Y	2708	2689	0	26
						2979	9							
05	212133 X	131604	-0-	-80529	-0-	125303	3	1	4	Y	5727	5666	0	73
						6300	9							
06	205290 X	191089	-0-	-14201	-0-	181517	3	9	4	Y	8694	8691	0	76
						9563	9							
07	198989 X	190868	-0-	-8121	-0-	181845	3	2	4	Y	8201	8217	0	60
						9021	9							

CBR 12-1L-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	298108	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11395	- 21751	
02	137172 X	86227	-0-	-50945	-0-	72528	3	13699	9	Y	12454	12447	0	82
03	151869 X	93602	-0-	-58267	-0-	80982	3	3	4	Y	11470	11477	0	71
						12617	9							
04	137790 X	74697	-0-	-63093	-0-	64629	3	2	4	Y	9151	9127	0	89
						10066	9							
05	123473 X	62997	-0-	-60476	-0-	54348	3	8649	9	Y	7863	7849	0	101
06	119490 X	58926	-0-	-60564	-0-	50704	3	3	4	Y	7472	7508	0	65
						8219	9							
07	95480 X	58168	-0-	-37312	-0-	49969	3	1	4	Y	7453	7464	0	54
						8198	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 12-1M-56-1															
WELL #: 415H RRCID -> 298109 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11351 - 21761															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	160356 X	86624	-0-	-73732	-0-	73121	3	13503	9	Y	12275	12268	0		81
03	171771 X	62407	-0-	-109364	-0-	52853	3	2	4	Y	8684	8702	0	9 8	54
04	142650 X	72800	-0-	-69850	-0-	9552	9								
						57925	3	1	4	Y	13522	13429	0	15 8	132
						14874	9								
05	121272 X	69020	-0-	-52252	-0-	53367	3	15653	9	Y	14230	14174	0	5 8	183
06	117360 X	68019	-0-	-49341	-0-	52257	3	3	4	Y	14326	14384	0		125
						15759	9								
07	95914 X	69711	-0-	-26203	-0-	53341	3	1	4	Y	14881	14898	0		108
						16369	9								
CBR 12-1N-56-1															
WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11766 - 21972															
02	132748 X	51978	-0-	-80770	-0-	44125	3	7853	9	Y	7139	7152	0		80
03	146971 X	31332	-0-	-115639	-0-	28057	3	3275	9	Y	2977	3016	0		32
04	117120 X	35530	-0-	-81590	-0-	32030	3	3500	9	Y	3182	3168	0	11 8	35
05	115103 X	40902	-0-	-74201	-0-	34861	3	6041	9	Y	5492	5473	0	4 8	50
06	100260 X	38985	-0-	-61275	-0-	33059	3	5926	9	Y	5387	5375	0		62
07	57536 X	45889	-0-	-11647	-0-	38603	3	7286	9	Y	6624	6586	0		100
CBR 12-1R-56-1															
WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566															
02	195804 X	174055	-0-	-21749	-0-	162828	3	11227	9	Y	10206	10184	0		67
03	216783 X	174840	-0-	-41943	-0-	166082	3	5	4	Y	7957	7963	0	12 8	49
						8753	9								
04	209790 X	176495	-0-	-33295	-0-	166138	3	4	4	Y	9412	9349	0	21 8	91
						10353	9								
05	195447 X	195447	-0-	-0-	-0-	184193	3	1	4	Y	10230	10179	0	11 8	131
						11253	9								
06	186480 X	170800	-0-	-15680	-0-	160902	3	8	4	Y	8991	9044	0		78
						9890	9								
07	192696 X	162735	-0-	-29961	-0-	153835	3	2	4	Y	8089	8108	0		59
						8898	9								
CBR 12-1T-56-1															
WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11711 PERF.12209 - 22592															
02	170072 X	161908	-0-	-8164	-0-	152885	3	9023	9	Y	8203	8203	0		91
03	218078 X	218078	-0-	-0-	-0-	207470	3	1	4	Y	9643	9616	0	14 8	104
						10607	9								
04	216978 X	216978	-0-	-0-	-0-	205806	3	11172	9	Y	10156	10123	0	24 8	113
05	229596 X	229596	-0-	-0-	-0-	217974	3	11622	9	Y	10565	10571	0	12 8	95
06	182220 X	133204	-0-	-49016	-0-	125382	3	7822	9	Y	7111	7124	0		82
07	211607 X	211607	-0-	-0-	-0-	200816	3	3	4	Y	9807	9741	0		148
						10788	9								
CBR 15-10-3R-56-1															
WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	62591	-0-	62591	62591	58841	3	195	4	Y	3232	3204	0	11 8	17
						3555	9								
05	SHUT IN	379900	-0-	379900	442491	356153	3	46	4	Y	21546	21450	0	24 8	89
						23701	9								
06	SHUT IN	348327	-0-	348327	790818	326490	3	68	4	Y	19790	19814	0		65
						21769	9								
07	SHUT IN	255868	-0-	255868	1046686	240307	3	23	4	Y	14125	14122	0		68
						15538	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2I-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 413H	ASSOCIATED RRCID -> 299225	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2024				TOTAL	DEPTH 11036	CNTY: WARD PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	34095	-0-	34095	34095	27215	3	246	4	Y	6031	5956	0	7 8	68
						6634	9								
*05	SHUT IN	223477	-0-	223477	257572	184337	3	331	4	Y	35281	35260	0	20 8	69
						38809	9								
*06	SHUT IN	201377	-0-	201377	458949	168326	3	129	4	Y	29929	29933	0		65
						32922	9								
07	SHUT IN	195510	-0-	195510	654459	164588	3	109	4	Y	28012	28016	0		61
						30813	9								
CBR 11-2L-56-1				WELL #: 424H	RRCID -> 299226	COMPL. DATE 12/04/2024				TOTAL	DEPTH 11302	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	30986	-0-	30986	30986	24576	3	222	4	Y	5625	5557	0	5 8	63
						6188	9								
*05	SHUT IN	227789	-0-	227789	258775	187806	3	338	4	Y	36041	36017	0	17 8	70
						39645	9								
*06	SHUT IN	216716	-0-	216716	475491	181483	3	140	4	Y	31903	31903	0		70
						35093	9								
07	SHUT IN	224710	-0-	224710	700201	190087	3	125	4	Y	31362	31364	0		68
						34498	9								
CBR 11-2H-56-1				WELL #: 422H	RRCID -> 299227	COMPL. DATE 11/30/2024				TOTAL	DEPTH 11205	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	42209	-0-	42209	42209	34431	3	91	4	Y	6988	6931	0	6 8	51
						7687	9								
*05	SHUT IN	248399	-0-	248399	290608	205298	3	276	4	Y	38932	38870	0	15 8	98
						42825	9								
*06	SHUT IN	198876	-0-	198876	489484	165903	3	109	4	Y	29876	29813	0		161
						32864	9								
07	SHUT IN	198650	-0-	198650	688134	167229	3	87	4	Y	28485	28464	0		182
						31334	9								
CBR 11-2K-56-1				WELL #: 414H	RRCID -> 299228	COMPL. DATE 12/01/2024				TOTAL	DEPTH 11060	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	SHUT IN	51242	-0-	51242	51242	45056	3	407	4	Y	5254	5187	0	8 8	59
						5779	9								
*05	SHUT IN	170976	-0-	170976	222218	138051	3	248	4	Y	29706	29686	0	21 8	58
						32677	9								
*06	SHUT IN	172090	-0-	172090	394308	140642	3	108	4	Y	28491	28487	0		62
						31340	9								
07	SHUT IN	181480	-0-	181480	575788	149486	3	98	4	Y	28996	28995	0		63
						31896	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623																				
CBR 11-2Q-56-1			WELL #:			452H			RRCID -> 299229			COMPL. DATE 12/29/2024			TOTAL DEPTH 11924 PERF. N/A											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT								-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT								-0-
*04	SHUT	IN	56502	-0-	-0-	56502	56502	56502	52363	3		473	4	Y				3333		3283	0		13	8		37
									3666	9																
*05	SHUT	IN	285302	-0-	-0-	285302	341804	265178	3		477	4	Y					17861		17841	0		22	8		35
								19647	9																	
*06	SHUT	IN	291951	-0-	-0-	291951	633755	271545	3		209	4	Y					18361		18356	0					40
								20197	9																	
07	SHUT	IN	347776	-0-	-0-	347776	981531	324317	3		214	4	Y					21132		21126	0					46
								23245	9																	
CBR 11-2M-56-1			WELL #:			451H	RRCID -> 299231	COMPL. DATE 12/25/2024	TOTAL DEPTH 11815	PERF. N/A																
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT								-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT								-0-
*04	SHUT	IN	73812	-0-	-0-	73812	73812	69332	3		184	4	Y					3905		3865	0		12	8		28
								4296	9																	
*05	SHUT	IN	267259	-0-	-0-	267259	341071	249317	3		335	4	Y					16006		15977	0		17	8		40
								17607	9																	
*06	SHUT	IN	328610	-0-	-0-	328610	669681	306213	3		200	4	Y					20179		20110	0					109
								22197	9																	
07	SHUT	IN	380050	-0-	-0-	380050	1049731	354894	3		187	4	Y					22699		22663	0					145
								24969	9																	
CBR 11-2P-56-1			WELL #:			443H	RRCID -> 299232	COMPL. DATE 12/17/2024	TOTAL DEPTH 11683	PERF. N/A																
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 11-20-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 299234		COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL DEPTH 11670	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	SHUT IN	53785	-0-	53785	53785	49212 3	445 4	Y	42
						4128 9			
*05	SHUT IN	280366	-0-	280366	334151	257425 3	464 4	Y	40
						22477 9			
*06	SHUT IN	258695	-0-	258695	592846	238119 3	183 4	Y	41
						20393 9			
07	SHUT IN	327373	-0-	327373	920219	302272 3	199 4	Y	49
						24902 9			
CBR 15-10-3U-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 299235		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 11581	
								PERF. N/A	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	48001	-0-	48001	48001	44999 3	150 4	Y	18
						2852 9			
05	SHUT IN	276419	-0-	276419	324420	253190 3	241 4	Y	54
						22988 9			
06	SHUT IN	302486	-0-	302486	626906	278017 3	59 4	Y	67
						24410 9			
07	SHUT IN	328569	-0-	328569	955475	300725 3	140 4	Y	74
						27704 9			
MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #: 415H		RRCID -> 299269		COMPL. DATE 11/22/2024		TOTAL DEPTH 11114	
								PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	SHUT IN	24149	-0-	24149	24149	19141 3	173 4	Y	50
						4835 9			
*05	SHUT IN	109866	-0-	109866	134015	90012 3	162 4	Y	35
						19692 9			
*06	SHUT IN	87636	-0-	87636	221651	72338 3	56 4	Y	30
						15242 9			
07	SHUT IN	78287	-0-	78287	299938	64776 3	43 4	Y	26
						13468 9			
CBR 15-10-3T-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 299307		COMPL. DATE 01/24/2025		TOTAL DEPTH 11732	
								PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	49995	-0-	49995	49995	47733 3	159 4	Y	13
						2103 9			
05	SHUT IN	367328	-0-	367328	417323	345588 3	330 4	Y	50
						21410 9			
06	SHUT IN	380645	-0-	380645	797968	357482 3	76 4	Y	63
						23087 9			
07	SHUT IN	264120	-0-	264120	1062088	248471 3	115 4	Y	41
						15534 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2G-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
						RRCID -> 299318	COMPL. DATE 11/21/2024	TOTAL	DEPTH 10982	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	25380	-0-	25380	25380		20574 4751	3 9	55	4	Y	4319	4283	0	5	8	31
*05	SHUT IN	168868	-0-	168868	194248		140046 28634	3 9	188	4	Y	26031	25979	0	18	8	65
*06	SHUT IN	136341	-0-	136341	330589		113820 22446	3 9	75	4	Y	20405	20360	0			110
07	SHUT IN	138780	-0-	138780	469369		116499 22219	3 9	62	4	Y	20199	20180	0			129
CBR 11-2J-56-1			WELL #: 423H			RRCID -> 299319	COMPL. DATE 12/15/2024	TOTAL	DEPTH 11249	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	32356	-0-	32356	32356		25777 6346	3 9	233	4	Y	5769	5699	0	5	8	65
*05	SHUT IN	276402	-0-	276402	308758		228328 47662	3 9	412	4	Y	43329	43294	0	16	8	84
*06	SHUT IN	229993	-0-	229993	538751		192613 37232	3 9	148	4	Y	33847	33857	0			74
07	SHUT IN	219787	-0-	219787	758538		185645 34020	3 9	122	4	Y	30927	30934	0			67
CBR 15-10-3Q-56-1			WELL #: 441H			RRCID -> 299332	COMPL. DATE 01/02/2025	TOTAL	DEPTH 11414	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	32321	-0-	32321	32321		29907 2316	3 9	98	4	Y	2105	2084	0	10	8	11
05	SHUT IN	292461	-0-	292461	324782		269609 22817	3 9	35	4	Y	20743	20633	0	35	8	86
06	SHUT IN	282493	-0-	282493	607275		260287 22152	3 9	54	4	Y	20138	20158	0			66
07	SHUT IN	301314	-0-	301314	908589		278087 23201	3 9	26	4	Y	21092	21056	0			102
CBR 15-10-3S-56-1			WELL #: 442H			RRCID -> 299333	COMPL. DATE 11/23/2024	TOTAL	DEPTH 11515	PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	50629	-0-	50629	50629		47771 2699	3 9	159	4	Y	2454	2421	0	16	8	17
05	SHUT IN	251840	-0-	251840	302469		231661 19958	3 9	221	4	Y	18144	18087	0	27	8	47
06	SHUT IN	287221	-0-	287221	589690		264299 22866	3 9	56	4	Y	20787	20771	0			63
07	SHUT IN	319850	-0-	319850	909540		294406 25307	3 9	137	4	Y	23006	23002	0			67

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	5H	RRCID -> 291112	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 10002	PERF.10449	- 14872		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13608 X	13221	-0-	-387	-0-	12634 581	3 9	6	4	Y	528	526	0	15
03	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	15150	3	620	9	Y	564	567	0	12
04	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15115 606	3 9	13	4	Y	551	295	0	16
05	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	16837 735	3 9	12	4	Y	668	676	0	8
06	14760 X	13507	-0-	-1253	-0-	12909 554	3 9	44	4	Y	504	500	0	12
07	15252 X	13439	-0-	-1813	-0-	12840 502	3 9	97	4	Y	456	454	0	14

HURLEY 56-18				WELL #:	6H	RRCID -> 291113	COMPL.	DATE 10/17/2020	TOTAL	DEPTH 10199	PERF.10599	- 14980		
02	13440 X	1539	-0-	-11901	-0-	1465 73	3 9	1	4	Y	66	86	0	2
03	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-	1551	3	1	4	Y	-0-	2	0	-0-
04	14850 X	1647	-0-	-13203	-0-	95 4606	3 9	1	4	Y	86	45	0	3
05	15345 X	4946	-0-	-10399	-0-	337 12011	3 9	3	4	Y	306	305	0	4
06	14850 X	12323	-0-	-2527	-0-	271 10663	3 9	41	4	Y	246	244	0	6
07	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	180	3	80	4	Y	164	165	0	5

HURLEY 56-18				WELL #:	8H	RRCID -> 291117	COMPL.	DATE 08/17/2020	TOTAL	DEPTH 10196	PERF.10683	- 15485		
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9226 759	3 9	5	4	Y	690	687	0	20
03	9827 X	9057	-0-	-770	-0-	8151	3	906	9	Y	824	826	0	18
04	9690 X	9392	-0-	-298	-0-	8414 971	3 9	7	4	Y	883	472	0	26
05	10013 X	8726	-0-	-1287	-0-	8009 711	3 9	6	4	Y	646	664	0	8
06	9690 X	8111	-0-	-1579	-0-	7394 692	3 9	25	4	Y	629	622	0	15
07	10013 X	9855	-0-	-158	-0-	9109 677	3 9	69	4	Y	615	611	0	19

HURLEY 56-18				WELL #:	29H	RRCID -> 291118	COMPL.	DATE 08/15/2020	TOTAL	DEPTH 10348	PERF.10899	- 15701		
02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	11734 779	3 9	6	4	Y	708	704	0	20
03	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	11496	3	837	9	Y	761	764	0	17
04	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	11824 925	3 9	10	4	Y	841	449	0	25
05	11718 X	11136	-0-	-582	-0-	10506 623	3 9	7	4	Y	566	584	0	7
06	11340 X	9739	-0-	-1601	-0-	9055 653	3 9	31	4	Y	594	586	0	15
07	11718 X	9216	-0-	-2502	-0-	8527 625	3 9	64	4	Y	568	565	0	18

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
				WELL #:	12H	RRCID	-> 291119	COMPL.	DATE 01/02/2019	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10259	- 14430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-			3034 490	3 9	1	4	Y	445	435 0		13
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-			3200	3	648	9	Y	589	589 0		13
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-			5478	3	5	4	Y	642	343 0	293 1	19
								706	9							
05	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-			11200	3	8	4	Y	984	991 0		12
								1082	9							
06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-			5691	3	19	4	Y	495	495 0		12
								545	9							
07	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-			12761	3	96	4	Y	493	490 0		15
								542	9							

HURLEY 56-18				WELL #:	25H	RRCID	-> 291120	COMPL.	DATE 08/11/2019	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10710	- 15187		
02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-			14677	3	7	4	Y	1213	1198 0		35
								1334	9							
03	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-			18558	3	661	9	Y	601	623 0		13
04	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-			15738	3	14	4	Y	476	256 0	219 1	14
								524	9							
05	13051 X	12530	-0-	-521	-0-			12079	3	8	4	Y	403	412 0		5
								443	9							
06	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-			15149	3	51	4	Y	730	717 0		18
								803	9							
07	21195 X	21195	-0-	-0-	-0-			20430	3	154	4	Y	555	556 0		17
								611	9							

HURLEY 56-18				WELL #:	30H	RRCID	-> 291121	COMPL.	DATE 07/29/2019	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 9620	- 14488		
02	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-			10302	3	5	4	Y	1175	1168 0		34
								1293	9							
03	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-			11166	3	1372	9	Y	1247	1254 0		27
04	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-			15761	3	14	4	Y	1656	881 0	753 1	49
								1822	9							
05	33827 X	33827	-0-	-0-	-0-			29684	3	20	4	Y	3748	3749 0		48
								4123	9							
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-			11091	3	37	4	Y	1905	1906 0		47
								2096	9							
07	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-			8944	3	68	4	Y	1526	1526 0		47
								1679	9							

HURLEY 56-18				WELL #:	31H	RRCID	-> 291122	COMPL.	DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH	9019	PERF. 9609	- 14488		
02	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-			14556	3	7	4	Y	1076	1069 0		31
								1184	9							
03	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-			18560	3	1353	9	Y	1230	1234 0		27
04	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-			19486	3	17	4	Y	1444	770 0	658 1	43
								1588	9							
05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-			21261	3	15	4	Y	2006	2024 0		25
								2207	9							
06	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-			15940	3	54	4	Y	1514	1502 0		37
								1665	9							
07	15934 X	11678	-0-	-4256	-0-			10320	3	78	4	Y	1164	1165 0		36
								1280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 945936 7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 291123	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL	DEPTH	9984	PERF.10432	- 14813					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11872 X	7232	-0-	-0-	-4640	-0-	7174 54 9	3	4	4	Y	49	61	0			1
03	13144 X	11786	-0-	-0-	-1358	-0-	11547 3	3	239	9	Y	217	213	0			5
04	12720 X	12011	-0-	-0-	-709	-0-	11326 675 9	3	10	4	Y	614	324	0	277	1	18
05	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	-0-	10963 3827 9	3	8	4	Y	3479	3453	0			44
06	11550 X	7737	-0-	-0-	-3813	-0-	7349 363 9	3	25	4	Y	330	366	0			8
07	12400 X	4089	-0-	-0-	-8311	-0-	3867 193 9	3	29	4	Y	175	178	0			5

HURLEY 56-18				WELL #:	13H	RRCID -> 291124	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.10782	- 14700					
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	-0-	5475 151 9	3	3	4	Y	137	137	0			4
03	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	-0-	8060 3	3	703	9	Y	639	629	0			14
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	-0-	6790 268 9	3	6	4	Y	244	135	0	116	1	7
05	5704 X	4134	-0-	-0-	-1570	-0-	3970 161 9	3	3	4	Y	146	151	0			2
06	5520 X	4054	-0-	-0-	-1466	-0-	3907 134 9	3	13	4	Y	122	121	0			3
07	5704 X	846	-0-	-0-	-4858	-0-	699 142 9	3	5	4	Y	129	128	0			4

HURLEY 56-18				WELL #:	14H	RRCID -> 291126	COMPL. DATE 08/23/2020	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10368	- 15175					
02	4172 X	2650	-0-	-0-	-1522	-0-	2373 276 9	3	1	4	Y	251	254	0			7
03	4619 X	2947	-0-	-0-	-1672	-0-	2499 3	3	448	9	Y	407	405	0			9
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	-0-	3644 838 9	3	3	4	Y	762	403	0	345	1	23
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	4346 618 9	3	3	4	Y	562	578	0			7
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	-0-	4241 578 9	3	14	4	Y	525	519	0			13
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	4550 592 9	3	34	4	Y	538	534	0			17

HURLEY 56-18				WELL #:	9H	RRCID -> 291130	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL	DEPTH	10003	PERF.10543	- 15044					
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	-0-	5975 154 9	3	3	4	Y	140	138	0			4
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 3	3	190	9	Y	173	173	0			4
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	857 161 9	3	1	4	Y	146	79	0	67	1	4
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1684 70 9	3	1	4	Y	64	67	0			1
06	90 X	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					Y	97	96	0			2
07	93 X	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29	30	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 11H			ASSOCIATED RRCID -> 291131			CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	4694	-0-	-94	-0-	3997 695	3	2	4	Y	632	626	0					18
03	5301 X	3685	-0-	-1616	-0-	3072	3	613	9	Y	557	563	0					12
04	5580 X	1552	-0-	-4028	-0-	1237	3	1	4	Y	285	156	0	133	1			8
05	5766 X	1648	-0-	-4118	-0-	1325	3	1	4	Y	293	297	0					4
06	5580 X	4657	-0-	-923	-0-	4314	3	15	4	Y	298	295	0					7
07	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13314 320	3 9	100	4	Y	291	289	0					9

HURLEY 56-18			WELL #: 27H			RRCID -> 291132			COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163					
02	11368 X	6776	-0-	-4592	-0-	6459 314	3 9	3	4	Y	285	284	0					8
03	12586 X	8564	-0-	-4022	-0-	8352	3	212	9	Y	193	197	0					4
04	10350 X	9146	-0-	-1204	-0-	8875	3	8	4	Y	239	127	0	109	1			7
05	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	9705	3	7	4	Y	502	503	0					6
06	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	9550	3	32	4	Y	628	619	0					15
07	9455 X	896	-0-	-8559	-0-	691 793 97	9 3 9	6	4	Y	88	100	0					3

HURLEY 56-18			WELL #: 3H			RRCID -> 291140			COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933					
02	4732 X	2859	-0-	-1873	-0-	2585 273	3 9	1	4	Y	248	248	0					7
03	7719 X	2921	-0-	-4798	-0-	2596	3	325	9	Y	295	296	0					6
04	7470 X	3450	-0-	-4020	-0-	3210	3	3	4	Y	215	116	0	99	1			6
05	7719 X	5946	-0-	-1773	-0-	237 4943	9 3	3	4	Y	909	903	0					12
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	1000 4572	9 3	15	4	Y	357	360	0					9
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	393 2471 1616	9 3 9	19	4	Y	1469	1432	0					46

HURLEY 56-18			WELL #: 21H			RRCID -> 291141			COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700					
02	10192 X	1347	-0-	-8845	-0-	1309 37	3 9	1	4	Y	34	40	0					1
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	1	0					-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-							-0-
05	11098 X	4291	-0-	-6807	-0-	4152 136	3 9	3	4	Y	124	122	0					2
06	10740 X	1859	-0-	-8881	-0-	1436 418	3 9	5	4	Y	380	373	0					9
07	1488 X	884	-0-	-604	-0-	557 323	3 9	4	4	Y	294	294	0					9

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// //CONT.//			71052 900 945936	ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WARD				
			WELL #:			23H	RRCID ->	291148	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.	10699	-	15203	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13412	X	9839	-0-	-3573	-0-			9515 319	3	5	4	Y	290	291	0			8
03	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-			14424	3	499	9	Y	454	452	0			10
04	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-			14032	3	12	4	Y	676	359	0	307	1	20
05	14291	X	11715	-0-	-2576	-0-			10985	3	8	4	Y	656	668	0			8
06	14370	X	12422	-0-	-1948	-0-			11636	3	39	4	Y	679	670	0			17
07	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-			19471 688	3 9	147	4	Y	625	623	0			19
KATE 33-40						WELL #:	1H	RRCID ->	291156	COMPL.	DATE	07/13/2020	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	11325	-	22072
02	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-			16336 1755	3 9	5	4	Y	1595	1589	0			115
03	19499	X	18343	-0-	-1156	-0-			16422	3	1921	9	Y	1746	1781	0			80
04	18870	X	18270	-0-	-600	-0-			16191	3	2079	9	Y	1890	1880	0			90
05	19499	X	15739	-0-	-3760	-0-			14281 1450	3 9	8	4	Y	1318	1339	0			69
06	18870	X	15955	-0-	-2915	-0-			14518 1386	3 9	51	4	Y	1260	1266	0			63
07	19499	X	17149	-0-	-2350	-0-			15773 1362	3 9	14	4	Y	1238	1240	0			61
KATE 33-40						WELL #:	11H	RRCID ->	291157	COMPL.	DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	10950	-	21803
02	17640	X	14374	-0-	-3266	-0-			11842 2525	3 9	7	4	Y	2295	2251	0			165
03	19530	X	14458	-0-	-5072	-0-			12102	3	2356	9	Y	2142	2209	0			98
04	18900	X	11144	-0-	-7756	-0-			9372	3	1772	9	Y	1611	1633	0			76
05	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-			20668 3515	3 9	20	4	Y	3195	3104	0			167
06	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-			19625 3258	3 9	120	4	Y	2962	2981	0			148
07	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-			21841 3304	3 9	35	4	Y	3004	3003	0			149
KATE 33-40						WELL #:	12H	RRCID ->	291161	COMPL.	DATE	08/26/2020	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	11041	-	21651
02	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-			32138 5580	3 9	16	4	Y	5073	5023	0			365
03	41381	X	41381	-0-	-0-	-0-			35189	3	6192	9	Y	5629	5735	0			259
04	38778	X	38778	-0-	-0-	-0-			32281	3	6497	9	Y	5906	5885	0			280
05	37504	X	37504	-0-	-0-	-0-			32097 5376	3 9	31	4	Y	4887	4912	0			255
06	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-			30082 5068	3 9	187	4	Y	4607	4632	0			230
07	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-			32260 5047	3 9	53	4	Y	4588	4591	0			227

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.// 945936 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 291162	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL	DEPTH	10010	PERF.10500	- 15346	CNTY: WARD
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12624 567 9	3	6	4	Y	515	502	0		114
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	11957 10329 9	3	700	9	Y	636	637	0		113
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10329 705 9	3	9	4	Y	641	343	0	293 1	118
05	11532	X	7159	-0-	-4373	-0-	6057 1098 9	3	4	4	Y	998	1004	0		112
06	11160	X	8292	-0-	-2868	-0-	7937 328 9	3	27	4	Y	298	304	0		106
07	11532	X	8152	-0-	-3380	-0-	7599 496 9	3	57	4	Y	451	444	0		113

HURLEY 56-18				WELL #:	4H	RRCID -> 291163	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL	DEPTH	10205	PERF.10418	- 14901	
02	13440	X	12815	-0-	-625	-0-	12293 516 9	3	6	4	Y	469	468	0		13
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	14893 17905 9	3	552	9	Y	502	504	0		11
04	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	17905 791 9	3	16	4	Y	719	382	0	327 1	21
05	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	20601 2224 9	3	14	4	Y	2022	2017	0		26
06	14940	X	10610	-0-	-4330	-0-	9984 592 9	3	34	4	Y	538	551	0		13
07	15438	X	4337	-0-	-11101	-0-	4031 276 9	3	30	4	Y	251	256	0		8

HURLEY 56-18				WELL #:	2H	RRCID -> 291164	COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10553	- 15175	
02	16744	X	14160	-0-	-2584	-0-	13701 452 9	3	7	4	Y	411	409	0		12
03	18538	X	12261	-0-	-6277	-0-	11865 15602 9	3	396	9	Y	360	364	0		8
04	16530	X	16320	-0-	-210	-0-	15602 704 9	3	14	4	Y	640	339	0	290 1	19
05	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	18076 1771 9	3	12	4	Y	1610	1609	0		20
06	15180	X	14531	-0-	-649	-0-	14311 172 9	3	48	4	Y	156	172	0		4
07	16864	X	9332	-0-	-7532	-0-	9037 227 9	3	68	4	Y	206	204	0		6

KATE 33-40				WELL #:	13H	RRCID -> 291165	COMPL. DATE 07/08/2020				TOTAL	DEPTH	10547	PERF.11679	- 21600	
02	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	13262 2778 9	3	8	4	Y	2525	2493	0		182
03	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	14906 14486 9	3	2904	9	Y	2640	2701	0		121
04	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	14486 14492 9	3	2981	9	Y	2710	2702	0		129
05	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	14492 2736 9	3	16	4	Y	2487	2486	0		130
06	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	13702 2687 9	3	99	4	Y	2443	2451	0		122
07	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15293 2791 9	3	29	4	Y	2537	2534	0		125

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 2H				ASSOCIATED RRCID -> 291191				CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	-0-	17828 2681 9	3	8	4	Y	2437	2405	0			175		
03	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	-0-	19742	3	2888	9	Y	2625	2679	0			121		
04	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	-0-	18102	3	2879	9	Y	2617	2614	0			124		
05	22723 X	21116	-0-	-1607	-0-	-0-	18728 2374 9	3	14	4	Y	2158	2169	0			113		
06	21990 X	20052	-0-	-1938	-0-	-0-	17827 2146 9	3	79	4	Y	1951	1966	0			98		
07	22723 X	19720	-0-	-3003	-0-	-0-	17560 2137 9	3	23	4	Y	1943	1945	0			96		

KATE 33-40				WELL #: 21H				RRCID -> 291192				COMPL. DATE 08/31/2020				TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908			
02	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	-0-	32415 2721 9	3	8	4	Y	2474	2457	0			178		
03	39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	-0-	36551	3	3181	9	Y	2892	2937	0			133		
04	34170 X	28518	-0-	-5652	-0-	-0-	25953	3	2565	9	Y	2332	2354	0			111		
05	43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	-0-	40895 3016 9	3	17	4	Y	2742	2710	0			143		
06	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	-0-	38994 2839 9	3	105	4	Y	2581	2595	0			129		
07	47313 X	47313	-0-	-0-	-0-	-0-	44406 2877 9	3	30	4	Y	2615	2615	0			129		

KATE 33-40				WELL #: 22H				RRCID -> 291193				COMPL. DATE 07/09/2020				TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475			
02	32088 X	-0-	-0-	-32088	-0-	-0-					Y	-0-	102	0			-0-		
03	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	26340 X	21926	-0-	-4414	-0-	-0-	20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0			76		
05	31661 X	31661	-0-	-0-	-0-	-0-	30033 1619 9	3	9	4	Y	1472	1471	0			77		
06	34455 X	34455	-0-	-0-	-0-	-0-	32439 1944 9	3	72	4	Y	1767	1756	0			88		
07	38424 X	38424	-0-	-0-	-0-	-0-	36316 2086 9	3	22	4	Y	1896	1890	0			94		

KATE 33-40				WELL #: 23H				RRCID -> 291194				COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192			
02	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	-0-	33380 1246 9	3	4	4	Y	1133	1145	0			82		
03	40369 X	40369	-0-	-0-	-0-	-0-	38524	3	1845	9	Y	1677	1682	0			77		
04	40879 X	40879	-0-	-0-	-0-	-0-	39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0			74		
05	42790 X	42790	-0-	-0-	-0-	-0-	39431 3340 9	3	19	4	Y	3036	2951	0			159		
06	38948 X	38948	-0-	-0-	-0-	-0-	35769 3066 9	3	113	4	Y	2787	2807	0			139		
07	33946 X	33946	-0-	-0-	-0-	-0-	30858 3056 9	3	32	4	Y	2778	2780	0			137		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
XTO ENERGY INC.															
KATE 33-40															
WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10111 - 20713															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3864 X	3087	-0-	-777	-0-	2059	3	3	4	Y	932	932	0		67
03	4588 X	3449	-0-	-1139	-0-	1025	9								
04	4440 X	3714	-0-	-726	-0-	2390	3	1059	9	Y	963	986	0		44
05	4588 X	3811	-0-	-777	-0-	2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0		51
						2825	3	6	4	Y	891	895	0		47
06	3960 X	3234	-0-	-726	-0-	980	9								
						2371	3	31	4	Y	756	765	0		38
07	3844 X	3491	-0-	-353	-0-	832	9								
						2613	3	9	4	Y	790	789	0		39
						869	9								
HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329															
02	14196 X	14145	-0-	-51	-0-	12728	3	6	4	Y	1283	1278	0		37
						1411	9								
03	15717 X	14792	-0-	-925	-0-	13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0		31
04	15210 X	15125	-0-	-85	-0-	13451	3	12	4	Y	1511	807	0	690 1	45
						1662	9								
05	15717 X	10319	-0-	-5398	-0-	9070	3	6	4	Y	1130	1161	0		14
						1243	9								
06	15210 X	12988	-0-	-2222	-0-	11653	3	39	4	Y	1178	1163	0		29
						1296	9								
07	15655 X	9810	-0-	-5845	-0-	8695	3	66	4	Y	954	953	0		30
						1049	9								
HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653															
02	13972 X	10144	-0-	-3828	-0-	8971	3	4	4	Y	1063	1059	0		30
						1169	9								
03	15469 X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0		25
04	13800 X	12043	-0-	-1757	-0-	10720	3	10	4	Y	1194	638	0	546 1	35
						1313	9								
05	14260 X	6577	-0-	-7683	-0-	6089	3	4	4	Y	440	469	0		6
						484	9								
06	13080 X	9122	-0-	-3958	-0-	8169	3	28	4	Y	841	826	0		21
						925	9								
07	12431 X	8282	-0-	-4149	-0-	7443	3	56	4	Y	712	711	0		22
						783	9								
HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180															
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9873	3	5	4	Y	1307	1305	0		37
						1438	9								
03	12338 X	11966	-0-	-372	-0-	10416	3	1550	9	Y	1409	1415	0		31
04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	4	Y	1522	813	0	695 1	45
						1674	9								
05	12338 X	12044	-0-	-294	-0-	10821	3	7	4	Y	1105	1136	0		14
						1216	9								
06	11940 X	9987	-0-	-1953	-0-	8850	3	30	4	Y	1006	995	0		25
						1107	9								
07	12338 X	7312	-0-	-5026	-0-	6141	3	46	4	Y	1023	1016	0		32
						1125	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
XTO ENERGY INC.															
HURLEY 56-18															
WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17472 X	13701	-0-	-3771	-0-	12526	3	6	4	Y	1063	1059	0		30
03	19344 X	13508	-0-	-5836	-0-	1169	9								
04	17070 X	14909	-0-	-2161	-0-	12328	3	1180	9	Y	1073	1080	0		23
						13689	3	12	4	Y	1098	587	0	501 1	33
						1208	9								
05	17360 X	13853	-0-	-3507	-0-	12890	3	9	4	Y	867	889	0		11
						954	9								
06	15930 X	11544	-0-	-4386	-0-	10537	3	36	4	Y	883	872	0		22
						971	9								
07	15407 X	10982	-0-	-4425	-0-	10084	3	76	4	Y	747	746	0		23
						822	9								
PHOENIX (SILURIAN)															
OLSEN ENERGY INC.															
ESTES															
WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955															
02	364 N	103	-0-	-261 B	-0-	1	2	102	9	N	93				242
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	1	2	97	9	N	88	165	1		165
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	1	2	179	9	N	163	161	1		167
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	1	2	189	9	N	172	162	1		177
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	962	2	180	9	N	164	173	1		168
*07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1138	2	183	9	N	166	167	1		167
ESTES															
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008															
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)															
MORNINGSTAR OPERATING LLC															
ELSINORE CATTLE COMPANY															
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A															
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-				-0-
03	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-				-0-
04	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-				-0-
05	6355 X	6283	-0-	-72	-0-	6283	2			N	-0-				-0-
06	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-				-0-
07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-				-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.															
LA ESCALERA BLK C-1															
WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF. 13818 - 14263															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.//										71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.										945936							
ELSNORE CATTLE CO.										WELL #: 1	RRCID -> 044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020	- 14460
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ELSNORE CATTLE COMPANY										WELL #: 2	RRCID -> 046060	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334	- 14381	
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-					-0-	
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-					-0-	
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-					-0-	
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-					-0-	
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-					-0-	
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-					-0-	
PINON (MULTIPAY)										71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409							
ALLISON										WELL #: 4701	RRCID -> 202528	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10510	- 11007	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 306U	RRCID -> 202609	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.10950	- 11252	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH WEST -2-										WELL #: 701	RRCID -> 223163	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9499	- 9632	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
PINON (OVERTHRUST)										71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409							
LONGFELLOW										WELL #: 401	RRCID -> 103417	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5166	- 5312	
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-	
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469					
								PERF. 4839 - 4954					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4980 - 5194			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419			
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-	7
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	7
04		180 N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-	7
05		186 N	38	-0-	-148	-0-	35	1	3	2	N	-0-	7
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	1	8	2	N	-0-	7
07		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							7
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6833 - 6964			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 5850 - 7717			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4062 - 4583			
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 5072 - 5498			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							
WELL #: 2701S														RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635	-	7090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-									
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-									
04	330 N	13	-0-	-317	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-									
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	35	1	3	2	N	-0-			-0-									
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	1	12	2	N	-0-			-0-									
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST RANCH																							
WELL #: 502														RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627	-	5078
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST RANCH																							
WELL #: 3101														RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551	-	4632
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST RANCH																							
WELL #: 3201														RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722	-	4950
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
LONGFELLOW																							
WELL #: 404														RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184	-	4748
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	2	Y	-0-			-0-									
03	DLQ G-10	1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-			-0-									
04	DLQ G-10	1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-			-0-									
05	68 N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-			-0-									
06	1144 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	1	24	2	Y	-0-			-0-									
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-									
WEST RANCH 5																							
WELL #: 3-C														RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198	-	3708
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
ALLISON																							
WELL #: 2101														RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191	-	4333
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200							
								PERF. 3690 - 5277							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4686 - 5226					
02		327 N		327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N			-0-
03		70 N		70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N			-0-
04		480 N		70	-0-	-410	-0-	26	1	44	2	N			-0-
05		372 N		183	-0-	-189	-0-	170	1	13	2	N			-0-
06		793 N		793	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2	N			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 3222 - 4664					
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4238 - 5440					
02		121 N		121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N			-0-
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N			-0-
04		420 N		5	-0-	-415	-0-	2	1	3	2	N			-0-
05		124 N		44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N			-0-
*06		919 N		919	-0-	-0-	-0-	900	1	19	2	N			-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 3319 - 5546					
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5011 - 6788					
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4602 - 4940					
02		33 N		33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N			3
03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N			3
04		60 N		6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N			3
05		31 N		14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N			3
06		77 N		77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N			3
07		6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 408				RRCID -> 171731				COMPL. DATE 12/17/1998				TOTAL DEPTH 8482				PERF. 6760 - 7364	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17	2	N	-0-					-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3	2	N	-0-					-0-	
04		90 N	5	-0-	-85	-0-	2 1	3	2	N	-0-					-0-	
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	9 1	1	2	N	-0-					-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-					-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2604				RRCID -> 171854				COMPL. DATE 10/26/1998				TOTAL DEPTH 6995	
																PERF. 2648 - 3954	
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	39 1	441	2	N	-0-					20	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	13 1	22	2	N	-0-					20	
04		1620 N	35	-0-	-1585	-0-	13 1	22	2	N	-0-					20	
05		527 N	67	-0-	-460	-0-	62 1	5	2	N	-0-					20	
*06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1668 1	35	2	N	-0-					20	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					20	
WEST RANCH				WELL #: 3103				RRCID -> 172165				COMPL. DATE 02/25/1999				TOTAL DEPTH 7803	
																PERF. 5176 - 5440	
02		T. A.	71	-0-	71	603	6 1	65	2	Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	603				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	603				Y	-0-					-0-	
05		603 X	-0-	-0-	-603	-0-				Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH 5				WELL #: 7				RRCID -> 173438				COMPL. DATE 05/10/1999				TOTAL DEPTH 6900	
																PERF. 4831 - 5472	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH 5				WELL #: 6				RRCID -> 173506				COMPL. DATE 05/03/1999				TOTAL DEPTH 7725	
																PERF. 4770 - 5416	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH 5				WELL #: 5				RRCID -> 173864				COMPL. DATE 06/07/1999				TOTAL DEPTH 7265	
																PERF. 4550 - 5226	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 1201				RRCID -> 174242				COMPL. DATE 06/23/1999				TOTAL DEPTH 8415	
																PERF. 5169 - 8024	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124	2	N	-0-					5	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12	2	N	-0-					5	
04		390 N	19	-0-	-371	-0-	7 1	12	2	N	-0-					5	
05		155 N	49	-0-	-106	-0-	45 1	4	2	N	-0-					5	
*06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	536 1	11	2	N	-0-					5	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					5	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
WELL #: 3104													RRCID -> 175161							
COMPL. DATE 11/10/1999													TOTAL DEPTH 7810							
PERF. 5530 - 7446																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-							-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-							-0-
04	840 N	22	-0-	-818	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-							-0-
05	248 N	44	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-							-0-
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	1	21	2	N	-0-							-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH													WELL #: 3204							
RRCID -> 175162													COMPL. DATE 09/14/1999							
TOTAL DEPTH 8272													PERF. 6140 - 8123							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALLISON													WELL #: 301							
RRCID -> 176379													COMPL. DATE 10/24/1999							
TOTAL DEPTH 9275													PERF. 8601 - 8727							
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-							-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-							-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-							-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LONGFELLOW													WELL #: 1202							
RRCID -> 176621													COMPL. DATE 02/07/2000							
TOTAL DEPTH 8237													PERF. 7708 - 7888							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH													WELL #: 3202							
RRCID -> 177782													COMPL. DATE 05/22/2000							
TOTAL DEPTH 5508													PERF. 4965 - 5508							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
ALLISON													WELL #: 2102							
RRCID -> 178071													COMPL. DATE 06/30/2000							
TOTAL DEPTH 5832													PERF. 5403 - 5832							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
WEST RANCH													WELL #: 3105							
RRCID -> 178072													COMPL. DATE 07/01/2007							
TOTAL DEPTH 8002													PERF. 4565 - 7944							
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	1	26	2	N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753					
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-		8
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-		8
04	810 N	40	-0-	-770	-0-	15	1	25	2	N	-0-		8
05	372 N	114	-0-	-258	-0-	106	1	8	2	N	-0-		8
*06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1915	1	41	2	N	-0-		8
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		8
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480					
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597					
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	2	N	-0-		-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992		
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-			N	1	58
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	58
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-	58
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-	58
06	2880 X	270	-0-	-2610	-0-	264 1	6 2	N	-0-	58
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516								
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325								
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	806	1	17	2	N	-0-					-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738								
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159								
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	60	-0-	-1050	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
05	527 N	135	-0-	-392	-0-	125	1	10	2	N	-0-					-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	1	30	2	N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 423														NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
RRCID -> 188929														COMPL. DATE 04/15/2002				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208											
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-			2												
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			2												
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			2												
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-			2												
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	6	2	N	-0-			2												
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2												
WEST RANCH														WELL #: 3302				RRCID -> 189231				COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
WEST RANCH														WELL #: 509				RRCID -> 189601				COMPL. DATE 04/29/2002				TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	9	3	1	6	2	Y	-0-			-0-												
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	18	18	18	3	1	6	2	Y	-0-			-0-												
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-												
LONGFELLOW														WELL #: 4024				RRCID -> 189602				COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			5												
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			5												
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			5												
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-			5												
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	8	2	N	-0-			5												
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5												
WEST														WELL #: 2203				RRCID -> 190212				COMPL. DATE 04/10/2002				TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-												
WEST RANCH														WELL #: 3206				RRCID -> 190215				COMPL. DATE 06/20/2002				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-												
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-			-0-												
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-			-0-												
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-			-0-												
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	18	2	N	-0-			-0-												
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
LONGFELLOW														WELL #: 4025				RRCID -> 190217				COMPL. DATE 06/29/2002				TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-												
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-												
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-												
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-			-0-												
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	10	2	N	-0-			-0-												
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942	
								PERF. 4040 - 4988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	T. A.	10	-0-	10	50	1	1	9	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				
05	50 X	-0-	-0-	-50	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608	
								PERF. 3812 - 5904	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579	
								PERF. 6810 - 8670	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150	
								PERF. 3452 - 4860	
02	T. A.	2	-0-	2	8	2	2		Y
03	T. A.	1	-0-	1	9	1	2		Y
04	T. A.	1	-0-	1	10	1	2		Y
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y
*06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260	
								PERF. 3161 - 6117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N
LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803	
								PERF. 5920 - 6622	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740	
								PERF. 4469 - 6246	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 3402															
RRCID -> 192537															
COMPL. DATE 11/02/2002															
TOTAL DEPTH 10293															
PERF. 5112 - 6635															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		11	1	124	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 601															
RRCID -> 192540															
COMPL. DATE 12/18/2002															
TOTAL DEPTH 9147															
PERF. 8510 - 8758															
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3303															
RRCID -> 192543															
COMPL. DATE 11/08/2002															
TOTAL DEPTH 5700															
PERF. 5020 - 5508															
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		10	1	116	2	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		4	1	7	2	N	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-		4	1	7	2	N	-0-			-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-		19	1	2	2	N	-0-			-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-		403	1	9	2	N	-0-			-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5010															
RRCID -> 193337															
COMPL. DATE 12/18/2002															
TOTAL DEPTH 4606															
PERF. 3266 - 3924															
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		11	1	120	2	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		6	1	10	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		6	1	10	2	N	-0-			-0-
05	155 N	25	-0-	-130	-0-		23	1	2	2	N	-0-			-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-		410	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4032															
RRCID -> 194202															
COMPL. DATE 01/31/2003															
TOTAL DEPTH 7733															
PERF. 4972 - 5716															
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		13	1	1	2	N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		185	1	4	2	N	-0-			-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 605															
RRCID -> 194416															
COMPL. DATE 04/17/2003															
TOTAL DEPTH 9100															
PERF. 6827 - 9088															
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-		66	1	735	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03	310 X	261	-0-	-49	-0-		97	1	164	2	N	-0-			-0-
04	300 X	261	-0-	-39	-0-		97	1	164	2	N	-0-			-0-
05	899 X	26	-0-	-873	-0-		24	1	2	2	N	-0-			-0-
06	870 X	1	-0-	-869	-0-		1	1			N	-0-			-0-
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	508409												
				WELL #:	305	RRCID -> 194418				COMPL. DATE 03/26/2003				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	862	1	18	2	N	-0-					-0-
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5011		RRCID -> 194425				COMPL. DATE 02/28/2003				TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5012		RRCID -> 194427				COMPL. DATE 03/19/2003				TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27

WEST RANCH				WELL #: 5014		RRCID -> 195244				COMPL. DATE 05/01/2003				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	790	1	17	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 604		RRCID -> 195246				COMPL. DATE 05/01/2003				TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	485	1	10	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5013		RRCID -> 195376				COMPL. DATE 04/15/2003				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5016		RRCID -> 196298				COMPL. DATE 05/20/2003				TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04		510 N	48	-0-	-462	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
05		310 N	111	-0-	-199	-0-	103	1	8	2	N	-0-					-0-
*06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	782	1	17	2	N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 5015													RRCID -> 196300			
COMPL. DATE 05/23/2003													TOTAL DEPTH 4305			
PERF. 3043 - 3930																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	CODE	CODE	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT				BALANCE
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		13	1	143	2	N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW R3													WELL #: C601			
RRCID -> 197115													COMPL. DATE 11/24/2002			
TOTAL DEPTH 5529													PERF. 3135 - 3432			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH													WELL #: 5017			
RRCID -> 197592													COMPL. DATE 08/01/2003			
TOTAL DEPTH 4516													PERF. 3582 - 3942			
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		35	1	389	2	N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		5	1	8	2	N	-0-				-0-
04	1110 N	13	-0-	-1097	-0-		5	1	8	2	N	-0-				-0-
05	465 N	72	-0-	-393	-0-		67	1	5	2	N	-0-				-0-
*06	3000 N	3090	-0-	90	90		3026	1	64	2	N	-0-				-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	77						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH													WELL #: 5018			
RRCID -> 197593													COMPL. DATE 08/05/2003			
TOTAL DEPTH 4163													PERF. 3750 - 4018			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		6	1	69	2	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-		4	1			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW 600 MD													WELL #: 2901			
RRCID -> 197927													COMPL. DATE 07/01/2003			
TOTAL DEPTH 9068													PERF. 8120 - 8181			
02	1915 N	625	-0-	-1290	-0-		51	1	574	2	N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		38	1	64	2	N	-0-				-0-
04	750 X	102	-0-	-648	-0-		38	1	64	2	N	-0-				-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				-0-
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH													WELL #: 603			
RRCID -> 197929													COMPL. DATE 09/25/2017			
TOTAL DEPTH 9418													PERF. 5930 - 6190			
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		31	1	352	2	N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		20	1	34	2	N	-0-				-0-
04	900 N	54	-0-	-846	-0-		20	1	34	2	N	-0-				-0-
05	434 N	155	-0-	-279	-0-		144	1	11	2	N	-0-				-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		213	1	5	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-

ALLISON													WELL #: 201			
RRCID -> 198036													COMPL. DATE 08/04/2003			
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 8134 - 8320			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				57

PINON (OVERTHRUST)															
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304															
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*06	1 X		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274															
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552															
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190															
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2		N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-0-	-50	4	1	6	2		N	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-0-	-49	12	1	1	2		N	-0-			-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2		N	-0-			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879															
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2		N	-0-			-0-
04	750 N	8	-0-	-0-	-742	3	1	5	2		N	-0-			-0-
05	310 N	41	-0-	-0-	-269	38	1	3	2		N	-0-			-0-
*06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2		N	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882															
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2		N	-0-			-0-
04	120 N	3	-0-	-0-	-117	1	1	2	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409																
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756										
02		172 N		172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
03		29 N		29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
04		270 N		29	-0-	-241	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
05		186 N		55	-0-	-131	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
*06		508 N		508	-0-	-0-	-0-	497	1	11	2	N	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356										
02		37 N		37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04		90 N		5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05		31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998										
02		73 N		73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		150 N		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N		1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06		20 N		20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994										
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412										
02		167 N		167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					13
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		990 N		-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					13
05		186 N		44	-0-	-142	-0-	41	1	3	2	N	-0-					13
*06		47 N		47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-					13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684										
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180		
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	690 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	403 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	-0-
04	90 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	-0-
05	62 N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882		
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	-0-
04	270 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	-0-
05	186 N	76	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	2	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	27 1	2 2	N	-0-	-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	220 1	5 2	N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	N	-0-	-0-
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	5 1	9 2	N	-0-	-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	31 1	2 2	N	-0-	-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	245 1	5 2	N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17 1	193 2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	6 1	1 2	N	-0-	-0-
*06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2447 1	52 2	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15 1	26 2	N	-0-	-0-
04	420 N	41	-0-	-379	-0-	15 1	26 2	N	-0-	-0-
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	87 1	7 2	N	-0-	-0-
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	575 1	12 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 6023													RRCID -> 208597	
COMPL. DATE 03/30/2005													TOTAL DEPTH 4996	
PERF. 2746 - 4276														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-		-0-
04	990 N	13	-0-	-977	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-		-0-
05	310 N	98	-0-	-212	-0-	-0-	91	1	7	2	N	-0-		-0-
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	1	46	2	N	-0-		-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON													WELL #: 2104	
RRCID -> 208766													COMPL. DATE 03/30/2005	
TOTAL DEPTH 6192													PERF. 4412 - 6126	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	71	1	6	2	N	-0-		-0-
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	1	23	2	N	-0-		-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH													WELL #: 6024	
RRCID -> 209428													COMPL. DATE 09/10/2006	
TOTAL DEPTH 4620													PERF. 3446 - 4188	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH													WELL #: 2209	
RRCID -> 209628													COMPL. DATE 04/30/2005	
TOTAL DEPTH 4337													PERF. 3038 - 4073	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
WEST RANCH													WELL #: 3305	
RRCID -> 209696													COMPL. DATE 04/27/2005	
TOTAL DEPTH 9185													PERF. 6157 - 7392	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-		-0-
04	300 N	25	-0-	-275	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-		-0-
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-		-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	6	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE "600"													WELL #: 1501	
RRCID -> 209877													COMPL. DATE 12/08/2004	
TOTAL DEPTH 8815													PERF. 6502 - 6647	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON													WELL #: 2107	
RRCID -> 210269													COMPL. DATE 06/08/2005	
TOTAL DEPTH 4800													PERF. 3938 - 4511	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689	
								PERF. 3890 - 4600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3786 - 3872	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890	
								PERF. 5382 - 6325	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550	
								PERF. 5280 - 6630	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100	
								PERF. 4434 - 4805	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750	
								PERF. 3222 - 4562	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				75
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 3036 - 4300	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
ALLISON 2			WELL #:			1305			RRCID -> 215587			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	118		10	1	108	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	123		2	1	3	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	128		2	1	3	2	Y	-0-					-0-	
05		128 N	-0-	-0-	-128	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-		132	1	3	2	Y	-0-					-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			6021			RRCID -> 216198			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			5032			RRCID -> 216249			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-					-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-					-0-	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		13	1	1	2	N	-0-					-0-	
06	T. A.	78	-0-	-0-	-78	-78		76	1	2	2	N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-78						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			5031			RRCID -> 216459			COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			3307			RRCID -> 216626			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103				
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11	1	127	2	N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-	
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			6028			RRCID -> 216883			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420				
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-		8	1	95	2	N	-0-					-0-	
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		8	1	13	2	N	-0-					-0-	
04	180	N	21	-0-	-159	-0-		8	1	13	2	N	-0-					-0-	
05	124	N	44	-0-	-80	-0-		41	1	3	2	N	-0-					-0-	
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-		238	1	5	2	N	-0-					-0-	
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			5034			RRCID -> 216902			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928					
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230					
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	14 2	N	-0-			-0-
04	540 N	22	-0-	-518	-0-	-0-	8 1	14 2	N	-0-			-0-
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	-0-	40 1	3 2	N	-0-			-0-
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 1	23 2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798					
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
ALLISON														WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1		5	2	N	-0-					-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH														WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH														WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552									
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-						-0-				
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-						-0-				
04		1260 N	90	-0-	-1170	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-						-0-				
05		899 N	200	-0-	-699	-0-	-0-	185	1	15	2	N	-0-						-0-				
*06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	1	35	2	N	-0-						-0-				
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ALLISON														WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH														WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200									
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-						-0-				
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-						-0-				
04		480 N	97	-0-	-383	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-						-0-				
05		465 N	109	-0-	-356	-0-	-0-	101	1	8	2	N	-0-						-0-				
*06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	7	2	N	-0-						-0-				
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557						
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			8	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			8	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			8	
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			8	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092						
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	-0-
							1	9						
03		930 X	265	-0-	-665	-0-	99	1	166	2	N	-0-		-0-
04		2640 X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-		-0-
05		2728 X	607	-0-	-2121	-0-	562	1	45	2	N	-0-		-0-
*06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3246	1	69	2	N	-0-		-0-
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925						
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
WEST STATE			WELL #:			402E			RRCID -> 220706			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH SOUTH			WELL #:			5104			RRCID -> 220708			COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			3209			RRCID -> 220986			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW 130			WELL #:			3303			RRCID -> 220996			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			5029			RRCID -> 223109			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH 138			WELL #:			2201			RRCID -> 223165			COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #:			6027			RRCID -> 223167			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2		N	-0-					-0-	
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	-0-	2	1	3	2		N	-0-					-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2		N	-0-					-0-	
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2		N	-0-					-0-	
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
LONGFELLOW 600 MD															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
04	510 N	21	-0-	-489	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-			-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH PINON													WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718								
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454								
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790								
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	32	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	431	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	467	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	549 N	82	-0-	-467	-0-	76	1	6	2	Y	-0-					-0-
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1563	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)															
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410															
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330															
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	2	N	1	1	1	92
							1	9							
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-			92
04	1020	N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88	2	N	-0-			92
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	299	1	24	2	N	-0-			92
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	1	40	2	N	-0-			92
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			92
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245															
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	32	1	3	2	N	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	1	6	2	N	-0-			-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6034														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 11/21/2006			
TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	173	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 3207			
RRCID -> 226572														COMPL. DATE 07/21/2007			
TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 3306			
RRCID -> 226598														COMPL. DATE 12/13/2006			
TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 6036			
RRCID -> 226683														COMPL. DATE 12/28/2006			
TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070																	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	65	2	N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
04	7 N	2	-0-	-0-	-5	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-		977	1	21	2	N	-0-				-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 5043			
RRCID -> 226694														COMPL. DATE 12/20/2006			
TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 6020			
RRCID -> 226697														COMPL. DATE 04/06/2007			
TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 6037			
RRCID -> 226849														COMPL. DATE 12/22/2006			
TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057	
								PERF. 5504 - 5940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 4336 - 4442	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 2	N	-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 1		N	-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 1	1 2	N	-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5134 - 5346	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200	
								PERF. 5356 - 5790	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607	
								PERF. 4998 - 5366	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570	
								PERF. 6140 - 6160	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 1	1 2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100	
								PERF. 5634 - 6660	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325 1	7 2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																			
WEST RANCH															WELL #: 3112					RRCID -> 227228					COMPL. DATE 03/27/2007					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	1		-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

WEST RANCH															WELL #: 3208					RRCID -> 227389					COMPL. DATE 02/12/2007					TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172				
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2		N	-0-					-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04		690 N	-0-	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		124 N	1	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-														
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-														
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

WEST RANCH															WELL #: 3408					RRCID -> 227394					COMPL. DATE 01/17/2007					TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	1		-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

WEST RANCH															WELL #: 6029					RRCID -> 228214					COMPL. DATE 01/18/2007					TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-														

WEST RANCH															WELL #: 5030					RRCID -> 228215					COMPL. DATE 04/05/2007					TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-														

WEST RANCH															WELL #: 8011					RRCID -> 228823					COMPL. DATE 05/23/2007					TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568				
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2		N	-0-					-0-														
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2		N	-0-					-0-														
04		240 N	18	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	7	1	11	2		N	-0-					-0-														
05		124 N	12	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	11	1	1	2		N	-0-					-0-														
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					-0-														
07		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

WEST RANCH															WELL #: 2611					RRCID -> 228887					COMPL. DATE 06/23/2007					TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750				
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2		N	-0-					27														
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2		N	-0-					27														
04		1020 N	35	-0-	-0-	-985	-0-	-0-	13	1	22	2		N	-0-					27														
05		279 N	97	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	90	1	7	2		N	-0-					27														
*06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	1	31	2		N	-0-					27														
07		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					27														

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 508409 WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-			41 1	462 2	N	-0-						-0-					
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-			23 1	39 2	N	-0-						-0-					
04		1020 N	62	-0-	-958	-0-			23 1	39 2	N	-0-						-0-					
05		558 N	161	-0-	-397	-0-			149 1	12 2	N	-0-						-0-					
*06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-			1375 1	29 2	N	-0-						-0-					
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
LONGFELLOW STATE "C"												WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150											
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-			9 1	102 2	N	-0-						3					
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1	3 2	N	-0-						3					
04		330 N	5	-0-	-325	-0-			2 1	3 2	N	-0-						3					
05		124 N	73	-0-	-51	-0-			68 1	5 2	N	-0-						3					
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-			109 1	2 2	N	-0-						3					
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						3					
ALLISON												WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525											
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-			2 1	24 2	N	-0-						-0-					
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1	3 2	N	-0-						-0-					
04		60 N	5	-0-	-55	-0-			2 1	3 2	N	-0-						-0-					
05		31 N	8	-0-	-23	-0-			7 1	1 2	N	-0-						-0-					
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-			67 1	1 2	N	-0-						-0-					
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-					
WEST RANCH												WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818											
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-			19 1	214 2	N	-0-						-0-					
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1	3 2	N	-0-						-0-					
04		660 N	5	-0-	-655	-0-			2 1	3 2	N	-0-						-0-					
05		248 N	17	-0-	-231	-0-			16 1	1 2	N	-0-						-0-					
*06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-			1882 1	40 2	N	-0-						-0-					
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290											
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-			3 1	37 2	N	-0-						-0-					
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1	3 2	N	-0-						-0-					
04		90 N	5	-0-	-85	-0-			2 1	3 2	N	-0-						-0-					
05		31 N	13	-0-	-18	-0-			12 1	1 2	N	-0-						-0-					
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-			122 1	3 2	N	-0-						-0-					
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-					

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON										//CONT.// 508409 WELL #: 2125		71659 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 4500 - 4618					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-			5 1		59 2	N	-0-						3		
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			4 1		7 2	N	-0-					3			
04		30 N	11	-0-	-19	-0-			4 1		7 2	N	-0-					3			
05		62 N	24	-0-	-38	-0-			22 1		2 2	N	-0-					3			
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-			191 1		4 2	N	-0-					3			
07		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT					3			
WEST RANCH					WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7490 - 7875								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH SOUTH 4					WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6232 - 7272								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH					WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3380 - 4216								
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					7			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					7			
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-			37 1		1 2	N	-0-					7			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
WEST RANCH					WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 6120 - 6210								
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-			2 1		25 2	N	-0-					-0-			
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1		3 2	N	-0-					-0-			
04		60 N	5	-0-	-55	-0-			2 1		3 2	N	-0-					-0-			
05		31 N	12	-0-	-19	-0-			11 1		1 2	N	-0-					-0-			
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-			72 1		2 2	N	-0-					-0-			
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT					-0-			
ALLISON					WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 4750 - 6162								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH					WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 5480 - 7050								
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-			86 1		961 2	N	-0-					45			
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-			74 1		124 2	N	-0-					45			
04		2130 N	198	-0-	-1932	-0-			74 1		124 2	N	-0-					45			
05		1147 N	451	-0-	-696	-0-			418 1		33 2	N	-0-					45			
*06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-			2665 1		56 2	N	-0-					45			
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					45			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 508409 WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628										CNTY: PECOS	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02		13	N		13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		12	2	Y	-0-				20				
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				20				
04		30	N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-				20				
05		13	N		-0-	-0-	-13	-0-	-0-							Y	-0-				20				
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				20				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				20			

WEST RANCH														WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788											
02		T. A.		86	-0-		86	365		7	1		79	2	Y	-0-					-0-				
03		T. A.		-0-	-0-		-0-	365							Y	-0-					-0-				
04		T. A.		-0-	-0-		-0-	365							Y	-0-					-0-				
05		365	X	-0-	-0-		-365	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-				

WEST RANCH														WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044											
02		37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		34	2	N	-0-					-0-				
03		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		2	2	N	-0-					-0-				
04		150	N		3	-0-	-147	-0-	-0-	1	1		2	2	N	-0-					-0-				
05		31	N		16	-0-	-15	-0-	-0-	15	1		1	2	N	-0-					-0-				
*06		200	N		200	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1		4	2	N	-0-					-0-				
07		3	N	NO	RPT	-0-	-3	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				

WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794											
02	DLQ	G-10		170	-0-		170	170		14	1		156	2	Y	-0-					-0-				
03	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-	170							Y	-0-					-0-				
04	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0-	170							Y	-0-					-0-				
05		170	N		-0-		-170	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06		0	N		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-				

WEST RANCH														WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515											
02		100	N		362	-0-	262	262		30	1		332	2	Y	-0-					-0-				
03		280	N		18	-0-	-262	-0-	-0-	7	1		11	2	Y	-0-					-0-				
04		870	N		18	-0-	-852	-0-	-0-	7	1		11	2	Y	-0-					-0-				
05		403	N		129	-0-	-274	-0-	-0-	120	1		9	2	Y	-0-					-0-				
*06		710	N		710	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1		15	2	Y	-0-					-0-				
07		31	N	NO	RPT	-0-	-31	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-				

WEST RANCH														WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020											
02		1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-				
03		2	N		2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		1	2	N	-0-					-0-				
04		30	N		2	-0-	-28	-0-	-0-	1	1		1	2	N	-0-					-0-				
05		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-				
*06		967	N		967	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1		20	2	N	-0-					-0-				
07		2	N	NO	RPT	-0-	-2	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				

ALLISON														WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596											
02		154	N		154	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1		141	2	N	-0-					-0-				
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		30	N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		186	N		-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33 1	370 2	N	50
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16 1	28 2	N	50
04	930 N	44	-0-	-886	-0-	16 1	28 2	N	50
05	434 N	93	-0-	-341	-0-	86 1	7 2	N	50
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1292 1	27 2	N	50
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				50
WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516	
02	T. A.	99	-0-	99	519	8 1	91 2	Y	18
03	T. A.	26	-0-	26	545	10 1	16 2	Y	18
04	T. A.	26	-0-	26	571	10 1	16 2	Y	18
05	618 X	47	-0-	-571	-0-	44 1	3 2	Y	18
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	18
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				18
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
ALLISON			WELL #: 2015			RRCID -> 230833			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6038			RRCID -> 230911			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290					
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-					48
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
04		900 N	129	-0-	-771	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
05		930 N	279	-0-	-651	-0-	258	1	21	2	N	-0-					48
*06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					48
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					48
WEST RANCH			WELL #: 5028			RRCID -> 231541			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW			WELL #: 1101			RRCID -> 231979			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230					
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON			WELL #: 2116			RRCID -> 234155			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600					
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE			WELL #: 2415			RRCID -> 234157			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	1		-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS																								
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6046													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 234605													COMPL. DATE 10/27/2007					TOTAL DEPTH 8400					PERF. 5586 - 8222														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	171 2	N		62						162																		
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		68 9										162																		
04		810 N	46	-0-	-764	-0-	-0-		5 1	9 2	N		-0-						191																		
									5 1	9 2	N		29																								
05		279 N	10	-0-	-269	-0-	-0-		32 9																												
*06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	1 2	N		-0-						191																		
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		25 1	1 2	N		-0-						191																		
											N		NO RPT						191																		
WEST RANCH													WELL #: 6051					RRCID -> 234606					COMPL. DATE 10/10/2007					TOTAL DEPTH 7170					PERF. 4076 - 6700				
02		100 N	260	-0-	160	-0-	160		21 1	239 2	Y		-0-						37																		
03		160 N	-0-	-0-	-160	-0-	-0-				Y		-0-						37																		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y		-0-						37																		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y		-0-						37																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						37																		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						37																		
WEST RANCH													WELL #: 7020					RRCID -> 234607					COMPL. DATE 07/29/2007					TOTAL DEPTH 5600					PERF. 4740 - 5422				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
WEST RANCH													WELL #: 7023					RRCID -> 234608					COMPL. DATE 10/01/2007					TOTAL DEPTH 7987					PERF. 6860 - 7814				
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	476 2	N		-0-						-0-																		
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	64 2	N		-0-						-0-																		
04		1050 N	102	-0-	-948	-0-	-0-		38 1	64 2	N		-0-						-0-																		
05		589 N	213	-0-	-376	-0-	-0-		197 1	16 2	N		-0-						-0-																		
*06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		917 1	19 2	N		-0-						-0-																		
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-																		
WEST RANCH													WELL #: 3409					RRCID -> 234722					COMPL. DATE 09/30/2007					TOTAL DEPTH 7710					PERF. 5960 - 7004				
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	36 2	N		-0-						90																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						90																		
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N		-0-						90																		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N		-0-						90																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						90																		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						90																		
WEST RANCH													WELL #: 7043					RRCID -> 234724					COMPL. DATE 12/04/2007					TOTAL DEPTH 4870					PERF. 4518 - 4628				
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	192 2	N		-0-						45																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						45																		
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N		-0-						45																		
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N		-0-						45																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						45																		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						45																		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 8020										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PECOS																			
															RRCID -> 234725										COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH 4670										PERF. 3688 - 4520																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																											
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																												
02		119	N		119	-0-	-0-	-0-			10	1		109	2	N	-0-				13																																											
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				13																																											
04		180	N		-0-	-0-	-180	-0-								N	-0-				13																																											
05		124	N		-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-				13																																											
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				13																																											
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT			13																																											
WEST RANCH															WELL #: 7011										RRCID -> 234740										COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH 7850										PERF. 6214 - 7474									
02		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2				N	-0-				62																																											
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				62																																											
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				62																																											
05		13	N		13	-0-	-0-	-0-			12	1		1	2	N	-0-				62																																											
*06		134	N		134	-0-	-0-	-0-			131	1		3	2	N	-0-				62																																											
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT			62																																											
WEST RANCH															WELL #: 7024										RRCID -> 234742										COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH 5615										PERF. 3384 - 3939									
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				82																																											
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				82																																											
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				82																																											
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				82																																											
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				82																																											
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT			82																																											
WEST RANCH															WELL #: 8021										RRCID -> 234783										COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH 4412										PERF. 3390 - 4243									
02		132	N		132	-0-	-0-	-0-			11	1		121	2	N	-0-				133																																											
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				133																																											
04		11	N		-0-	-0-	-11	-0-								N	-0-				133																																											
05		155	N		-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-				133																																											
*06		182	N		182	-0-	-0-	-0-			178	1		4	2	N	-0-				133																																											
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT			133																																											
WEST RANCH															WELL #: 5052										RRCID -> 234810										COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH 5000										PERF. 3584 - 4292									
02		105	N		105	-0-	-0-	-0-			9	1		96	2	N	-0-				-0-																																											
03		11	N		11	-0-	-0-	-0-			4	1		7	2	N	-0-				-0-																																											
04		60	N		11	-0-	-49	-0-			4	1		7	2	N	-0-				-0-																																											
05		124	N		33	-0-	-91	-0-			31	1		2	2	N	-0-				-0-																																											
*06		349	N		349	-0-	-0-	-0-			342	1		7	2	N	-0-				-0-																																											
07		11	N	NO	RPT	-0-	-11	-0-								N	NO	RPT			-0-																																											
WEST RANCH															WELL #: 5081										RRCID -> 234811										COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH 4500										PERF. 4128 - 4220									
02		205	N		205	-0-	-0-	-0-			17	1		188	2	N	-0-				-0-																																											
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-																																											
04		390	N		-0-	-0-	-390	-0-								N	-0-				-0-																																											
05		217	N		-0-	-0-	-217	-0-								N	-0-				-0-																																											
*06		1382	N		1382	-0-	-0-	-0-			1353	1		29	2	N	-0-				-0-																																											
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT			-0-																																											
WEST RANCH															WELL #: 5087										RRCID -> 234812										COMPL. DATE 08/04/2007										TOTAL DEPTH 4450										PERF. 3124 - 4240									
02		12	N		12	-0-	-0-	-0-			1	1		11	2	N	-0-				-0-																																											
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-																																											
04		30	N		-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-				-0-																																											
05		12	N		-0-	-0-	-12	-0-								N	-0-				-0-																																											
*06		2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	1				N	-0-				-0-																																											
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT			-0-																																											

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345															
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-				52
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-				52
04	420 N	16	-0-	-404	-0-	6	1	10	2	N	-0-				52
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	47	1	4	2	N	-0-				52
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	637	1	13	2	N	-0-				52
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				52
WEST RANCH															
WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564															
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-				-0-
04	1050 N	62	-0-	-988	-0-	23	1	39	2	N	-0-				-0-
05	589 N	249	-0-	-340	-0-	231	1	18	2	N	-0-				-0-
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1267	1	27	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST STATE															
WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	89	38	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 508409 WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236															CNTY: PECOS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	1	1	1			-0-																												
03	961 X	239	-0-	-722	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-																												
04	3900 X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-																												
05	4030 X	473	-0-	-3557	-0-	438	1	35	2	N	-0-					-0-																												
*06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7404	1	157	2	N	-0-					-0-																												
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-																												
WEST RANCH															WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672																													
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	1	1	1			-0-																												
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-																												
04	810 N	97	-0-	-713	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-																												
05	682 N	213	-0-	-469	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-																												
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	1	24	2	N	-0-					-0-																												
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-																												
LONGFELLOW															WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850																													
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					-0-																												
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-																												
04	1080 N	37	-0-	-1043	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-																												
05	527 N	95	-0-	-432	-0-	88	1	7	2	N	-0-					-0-																												
*06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2044	1	43	2	N	-0-					-0-																												
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-																												
ALLISON															WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352																													
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-																												
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-																												
04	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-																												
05	620 N	223	-0-	-397	-0-	207	1	16	2	N	-0-					-0-																												
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	1	23	2	N	-0-					-0-																												
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-																												
LONGFELLOW															WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946																													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-																												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																												
LONGFELLOW															WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920																													
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-																												
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-																												
04	660 N	40	-0-	-620	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-																												
05	248 N	66	-0-	-182	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-																												
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-																												
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-																												

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860															
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600 MD															
WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930															
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	509	2	N	1	1	1	10
							1	9							
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-			10
04	1260 N	37	-0-	-1223	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-			10
05	620 N	16	-0-	-604	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-			10
*06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	1	47	2	N	-0-			10
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			10
LONGFELLOW															
WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830															
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-			-0-
04	540 N	54	-0-	-486	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-			-0-
05	310 N	122	-0-	-188	-0-	-0-	113	1	9	2	N	-0-			-0-
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	13	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282															
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON															
WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)															71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP															508409																								
LONGFELLOW STATE "B"															WELL #: 9011					RRCID -> 236245					COMPL. DATE 11/27/2017					TOTAL DEPTH 5957					PERF. 3824 - 5834				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	49	2	N	-0-					17																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17																			
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	-0-					17																			
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					17																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17																			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17																			
WEST RANCH																																							
					WELL #: 3505					RRCID -> 237081					COMPL. DATE 12/06/2007					TOTAL DEPTH 5735					PERF. 5126 - 5584														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12																			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12																			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12																			
WEST RANCH																																							
					WELL #: 3217					RRCID -> 237082					COMPL. DATE 11/02/2007					TOTAL DEPTH 7532					PERF. 6700 - 7296														
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-							-0-																			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-							-0-																			
04	570 N	53	-0-	-0-	-517	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-							-0-																			
05	341 N	126	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	117	1	9	2	N	-0-							-0-																			
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	15	2	N	-0-							-0-																			
07	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
ALLISON 4																																							
					WELL #: 201					RRCID -> 237083					COMPL. DATE 11/10/2007					TOTAL DEPTH 6590					PERF. 5307 - 6388														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																			
WEST RANCH																																							
					WELL #: 3115					RRCID -> 237133					COMPL. DATE 11/09/2007					TOTAL DEPTH 7925					PERF. 6846 - 7710														
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	1	1	1					-0-																			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-							-0-																			
04	1920 N	159	-0-	-0-	-1761	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-							-0-																			
05	1054 N	355	-0-	-0-	-699	-0-	-0-	329	1	26	2	N	-0-							-0-																			
*06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	1	51	2	N	-0-							-0-																			
07	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
WEST RANCH SOUTH 4																																							
					WELL #: 502					RRCID -> 237134					COMPL. DATE 11/07/2007					TOTAL DEPTH 7075					PERF. 6667 - 6860														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2307														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.// 508409																																	
RRCID -> 237196														COMPL. DATE 11/22/2007				TOTAL DEPTH 4300				PERF. 3120 - 4064											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE												
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3												
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3												
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3												
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3												
*06		30	N	-0-	-0-	-0-		-0-		29	1		1	2	N	-0-					3												
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						3												
ALLISON														WELL #: 2009				RRCID -> 237199				COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 6293				PERF. 4564 - 6050			
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-												
WEST RANCH														WELL #: 7044				RRCID -> 237763				COMPL. DATE 10/21/2007				TOTAL DEPTH 5026				PERF. 3190 - 4454			
02		407	N	407	-0-	-0-		-0-		33	1	374	2	N	-0-						117												
03		73	N	73	-0-	-0-		-0-		27	1	46	2	N	-0-						117												
04		630	N	73	-0-	-557		-0-		27	1	46	2	N	-0-						117												
05		465	N	-0-	-0-	-465		-0-						N	-0-						117												
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						117												
07		62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-						N	NO RPT						117												
LONGFELLOW														WELL #: 203				RRCID -> 237764				COMPL. DATE 08/03/2007				TOTAL DEPTH 7606				PERF. 5534 - 7360			
02		213	N	213	-0-	-0-		-0-		17	1	196	2	N	-0-						-0-												
03		46	N	46	-0-	-0-		-0-		17	1	29	2	N	-0-						-0-												
04		420	N	46	-0-	-374		-0-		17	1	29	2	N	-0-						-0-												
05		248	N	97	-0-	-151		-0-		90	1	7	2	N	-0-						-0-												
06		518	N	518	-0-	-0-		-0-		507	1	11	2	N	-0-						-0-												
07		62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-						N	NO RPT						-0-												
ALLISON														WELL #: 4704				RRCID -> 237765				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 9610				PERF. 5854 - 6190			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
05		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
06		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
WEST RANCH														WELL #: 3108				RRCID -> 237766				COMPL. DATE 11/19/2007				TOTAL DEPTH 6990				PERF. 6602 - 6834			
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
04		120	N	-0-	-0-	-120		-0-						N	-0-						-0-												
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-												
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-												
WEST RANCH														WELL #: 2610				RRCID -> 237776				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 5570				PERF. 3634 - 5416			
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12												
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12												
04		150	N	-0-	-0-	-150		-0-						N	-0-						12												
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12												
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						12												
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						12												

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685														
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168 2	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 2	N	-0-			-0-
04		150 N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2 2	N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	1	28 2	N	-0-			-0-
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560														
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32 2	N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4 2	N	-0-			-0-
04		90 N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4 2	N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1 2	N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	1	2 2	N	-0-			-0-
07		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336														
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599 2	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	124	-0-	-1106	-0-	46	1	78 2	N	-0-			-0-
05		713 N	273	-0-	-440	-0-	253	1	20 2	N	-0-			-0-
*06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1259	1	27 2	N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042														
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215 2	N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35 2	N	-0-			-0-
04		510 N	56	-0-	-454	-0-	21	1	35 2	N	-0-			-0-
05		248 N	107	-0-	-141	-0-	99	1	8 2	N	-0-			-0-
*06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12 2	N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950														
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134 2	N	-0-			43
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1 2	N	-0-			43
04		660 N	2	-0-	-658	-0-	1	1	1 2	N	-0-			43
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			43
*06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	1	40 2	N	-0-			43
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			43
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	508409												
				WELL #:	2005	RRCID -> 237928				COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	2	N	-0-					-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7012				RRCID -> 237929				COMPL. DATE 01/13/2008				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
WEST RANCH				WELL #: 7027				RRCID -> 237930				COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
WEST RANCH				WELL #: 3220				RRCID -> 237941				COMPL. DATE 02/10/2008				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134	
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	570	N	25	-0-	-545	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7029				RRCID -> 237942				COMPL. DATE 11/03/2007				TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
WEST RANCH				WELL #: 3313				RRCID -> 237959				COMPL. DATE 02/20/2008				TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172	
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 2006				RRCID -> 237982				COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 708														
RRCID -> 237983														
COMPL. DATE 01/17/2008														
TOTAL DEPTH 7307														
PERF. 7030 - 7166														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	780 N	1	-0-	-0-	-779	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3	2	N	-0-	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2319														
RRCID -> 237989														
COMPL. DATE 02/17/2008														
TOTAL DEPTH 9300														
PERF. 4960 - 9090														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 709														
RRCID -> 237990														
COMPL. DATE 01/10/2008														
TOTAL DEPTH 8175														
PERF. 5820 - 8010														
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	1	77
								1	9				1	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	N	-0-	77
04	2010 N	132	-0-	-0-	-1878	-0-	-0-	49	1	83	2	N	-0-	77
05	868 N	342	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	317	1	25	2	N	-0-	77
06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	1	56	2	N	-0-	77
07	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT	77
LONGFELLOW 600														
WELL #: 4051														
RRCID -> 238032														
COMPL. DATE 03/09/2008														
TOTAL DEPTH 8400														
PERF. 7650 - 8102														
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1734	2	N	1	-0-
								1	9				1	
03	1178 X	346	-0-	-0-	-832	-0-	-0-	129	1	217	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	346	-0-	-0-	-3344	-0-	-0-	129	1	217	2	N	-0-	-0-
05	3813 X	783	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-	725	1	58	2	N	-0-	-0-
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4570	1	97	2	N	-0-	-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2216														
RRCID -> 238166														
COMPL. DATE 06/27/2008														
TOTAL DEPTH 9120														
PERF. 5736 - 6500														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52
WEST RANCH														
WELL #: 5040														
RRCID -> 238171														
COMPL. DATE 11/02/2016														
TOTAL DEPTH 8410														
PERF. 4980 - 5280														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																	
WEST RANCH			WELL #: 3320			RRCID -> 238780			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 703			RRCID -> 239059			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST STATE			WELL #: 2416			RRCID -> 239061			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6068			RRCID -> 239066			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6067			RRCID -> 239068			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070								
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-						-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-						-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-						-0-	
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-						-0-	
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-						-0-	
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ALLISON			WELL #: 4802			RRCID -> 239069			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 8034			RRCID -> 239089			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712								
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					50
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	55	1	4	2	N	-0-					50
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	505	1	11	2	N	-0-					50
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50
WEST RANCH													WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON 4													WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON													WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE SS													WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	2	N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	2	N	-0-			-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	2 1	3 2	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	10 1	1 2	2	N	-0-			-0-	
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	2 2	2	N	-0-			-0-	
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058															
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	174 2	2	N	-0-			53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			53	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			53	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000															
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	1 1			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002															
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	474 1	10 2	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954															
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	177 2	2	N	-0-			15	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	20 2	2	N	-0-			15	
04	540 N	32	-0-	-508	-0-	-0-	12 1	20 2	2	N	-0-			15	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			15	

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 2217										RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190									
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		5	1		55	2	N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-				-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-				-0-	
*06		170 N	-170	-0-	-0-	-0-		166	1		4	2	N	-0-				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176									
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-		3	1		34	2	N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-				-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				-0-	
*06		1032 N	-1032	-0-	-0-	-0-		1011	1		21	2	N	-0-				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956									
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002									
02		100 N	198	-0-	98	98		16	1		182	2	Y	-0-				49	
03		98 N	-0-	-0-	-98	-0-							Y	-0-				49	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-				49	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-				49	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				49	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				49	
LONGFELLOW										WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541									
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-		9	1		102	2	N	-0-				99	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				99	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-				99	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-				99	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				99	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				99	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			105
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752					
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	N	-0-				80
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 2	N	-0-				80
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	9 1	16 2	N	-0-				80
05	217 N	50	-0-	-167	-0-	46 1	4 2	N	-0-				80
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	911 1	19 2	N	-0-				80
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				80
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946					
02	DLQ G-10	377	-0-	377	377	31 1	346 2	Y	-0-				40
03	DLQ G-10	49	-0-	49	426	18 1	31 2	Y	-0-				40
04	DLQ G-10	49	-0-	49	475	18 1	31 2	Y	-0-				40
05	572 N	97	-0-	-475	-0-	90 1	7 2	Y	-0-				40
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1176 1	25 2	Y	-0-				40
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				40
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992					
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 1		N	-0-				-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 1	1 2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064		
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764		
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	-0-
04	510 N	34	-0-	-476	-0-	13	1	21	2	-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	108	1	9	2	-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	746	1	16	2	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)												71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP												//CONT.// 508409															
LONGFELLOW STATE "F"												WELL #: 2802				RRCID -> 239465				COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 2708N				RRCID -> 239467				COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW												WELL #: 4041				RRCID -> 239852				COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 3420				RRCID -> 239862				COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-						22									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-						22									
04	930	N	51	-0-	-879	-0-	19	1	32	2	N	-0-						22									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-						22									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						22									
WEST RANCH												WELL #: 5071				RRCID -> 239864				COMPL. DATE 05/01/2008				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-						-0-									
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-									
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-									
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	1	1	2	N	-0-						-0-									
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	1	13	2	N	-0-						-0-									
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-									
ALLISON												WELL #: 2119				RRCID -> 240061				COMPL. DATE 05/19/2008				TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW 600 MD												WELL #: 8037				RRCID -> 240064				COMPL. DATE 05/20/2008				TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-						158									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-						158									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						158									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						158									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 5796 - 6296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760	
								PERF. 6444 - 8576	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2
03	0 N		-0-	-0-	-0-				
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	602	1	13	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054	
								PERF. 5676 - 6399	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 4154 - 4446	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708	
								PERF. 6232 - 7206	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1		
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	1		
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. 7198 - 7925	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075	
								PERF. 5524 - 6780	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS																			
LONGFELLOW ENERGY, LP																																	
WEST RANCH																																	
WELL #: 3314														RRCID -> 240176				COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 8910				PERF. 6252 - 8784							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	750 N	71	-0-	-0-	-679	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	434 N	162	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	150	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
07	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-													
WEST RANCH 138														WELL #: 2707N				RRCID -> 240178				COMPL. DATE 05/15/2008				TOTAL DEPTH 7040				PERF. 6722 - 6830			
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38													
04	1050 N	-0-	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38													
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38													
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38													
LONGFELLOW														WELL #: 1001				RRCID -> 240432				COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 6990 - 8848			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-													
WEST RANCH														WELL #: 3124				RRCID -> 240476				COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 5550				PERF. 4906 - 5340			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-													
WEST STATE														WELL #: 404				RRCID -> 240481				COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 7507				PERF. 5126 - 7055			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	T. A.	3	-0-	-0-	3	-0-	-0-	3	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT							-0-													
WEST RANCH														WELL #: 2228				RRCID -> 240630				COMPL. DATE 06/03/2008				TOTAL DEPTH 4700				PERF. 3 - 4350			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-													
WEST RANCH														WELL #: 6091				RRCID -> 240631				COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 8530				PERF. 6500 - 8215			
02	62 X	12	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-													

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674	
								PERF. 3140 - 4482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130	
								PERF. 7250 - 7934	
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	84 1	942 2	N 1	13
						1 9			
03	775 X	195	-0-	-580	-0-	73 1	122 2	N -0-	13
04	1980 X	195	-0-	-1785	-0-	73 1	122 2	N -0-	13
05	2046 X	436	-0-	-1610	-0-	404 1	32 2	N -0-	13
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2266 1	48 2	N -0-	13
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N NO RPT	13
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 3104 - 4824	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	5
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	5
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256	
								PERF. 7832 - 7940	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815	
								PERF. 4050 - 4350	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 4014 - 4474	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
ALLISON 4															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
LONGFELLOW														WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 2	N	-0-			-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-		
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-		
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1		N	-0-			-0-		
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2 2	N	-0-			-0-		
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-		
LONGFELLOW														WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387 2	N	-0-			-0-		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48 2	N	-0-			-0-		
04	840 N	77	-0-	-763	-0-	29	1	48 2	N	-0-			-0-		
05	465 N	166	-0-	-299	-0-	154	1	12 2	N	-0-			-0-		
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	1	21 2	N	-0-			-0-		
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH														WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50 2	N	-0-			-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-		
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-		
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	820	1	17 2	N	-0-			-0-		
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-		
ALLISON														WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH														WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102 2	N	-0-			-0-		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14 2	N	-0-			-0-		
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	8	1	14 2	N	-0-			-0-		
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	36	1	3 2	N	-0-			-0-		
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	362	1	8 2	N	-0-			-0-		
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936				
02		140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	1	1	1			-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH 4						WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126				
02		163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
03		26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04		450	N	26	-0-	-424	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05		186	N	115	-0-	-71	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186				
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818				
02		211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
03		37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
04		390	N	37	-0-	-353	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
05		248	N	91	-0-	-157	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
*06		491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	1	10	2	N	-0-					-0-
07		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409																
WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956										
02		537	N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	492 2	N	1	1	1					-0-
03		91	N	91	-0-	-0-	-0-	34 1	57 2	N	-0-							-0-
04		1140	N	91	-0-	-1049	-0-	34 1	57 2	N	-0-							-0-
05		589	N	180	-0-	-409	-0-	167 1	13 2	N	-0-							-0-
*06		1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317 1	28 2	N	-0-							-0-
07		93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							-0-
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543										
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634										
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526										
02		393	N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 2	N	-0-							-0-
03		38	N	38	-0-	-0-	-0-	14 1	24 2	N	-0-							-0-
04		1020	N	38	-0-	-982	-0-	14 1	24 2	N	-0-							-0-
05		434	N	103	-0-	-331	-0-	95 1	8 2	N	-0-							-0-
06		250	N	250	-0-	-0-	-0-	245 1	5 2	N	-0-							-0-
07		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT							-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594										
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 4068	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 243252	COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7694	- 8714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-				-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	76	1	127	2	N	-0-				-0-
04	1950 N	203	-0-	-1747	-0-	76	1	127	2	N	-0-				-0-
05	1302 N	423	-0-	-879	-0-	392	1	31	2	N	-0-				-0-
*06	3000 N	3100	-0-	100	100	3036	1	64	2	N	-0-				-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 4202		RRCID -> 243253	COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5630	- 7280			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2702S		RRCID -> 243255	COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5232	- 6898			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALLISON				WELL #: 3026		RRCID -> 243256	COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4552	- 5932			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5083		RRCID -> 243262	COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3696	- 4146			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5051		RRCID -> 243601	COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH	4660	PERF. 2724	- 4340			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	759	1	16	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4038R		RRCID -> 243852	COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308	- 5728			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 4790 - 7142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 6700 - 8310		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2726 - 4146		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 4288 - 8610		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6470 - 7716		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		10 1	112 2	N	-0-		2
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		5 1	9 2	N	-0-		2
04	690 N	14	-0-	-676	-0-		5 1	9 2	N	-0-		2
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 4760 - 8030		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5645 - 5908		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966						
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			12
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		1925	1	41	2	N	-0-			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
LONGFELLOW				WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644						
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-		9	1	100	2	N	-0-			3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-		18	1	31	2	N	-0-			3
04	300	N	49	-0-	-251	-0-		18	1	31	2	N	-0-			3
05	124	N	77	-0-	-47	-0-		71	1	6	2	N	-0-			3
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-		121	1	3	2	N	-0-			3
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			3
ALLISON				WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST STATE				WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060						
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW STATE "E"														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-			13
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			13
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-			13
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			13
*06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1885	1	40	2	N	-0-			13
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			13

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886														
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			40
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			40
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-			40
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-			40
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			40
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			40

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174														
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	2	N	-0-			36
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	58	1	97	2	N	-0-			36
04	1170 N	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	-0-			36
05	1054 N	319	-0-	-735	-0-	296	1	23	2	N	-0-			36
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	1	35	2	N	-0-			36
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			36

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608														
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409				WELL #: 3027				RRCID -> 244933				COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 7690	
PERF. 5826 - 7552																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	1	10	2	Y	-0-					-0-
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3421				RRCID -> 244939				COMPL. DATE 02/19/2008				TOTAL DEPTH 8175	
PERF. 6165 - 8022																	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
ALLISON				WELL #: 3025				RRCID -> 245225				COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 10200	
PERF. 4708 - 5664																	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3023				RRCID -> 245314				COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 9697	
PERF. 4170 - 9366																	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04		180 N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
*06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2223				RRCID -> 245315				COMPL. DATE 09/28/2008				TOTAL DEPTH 4360	
PERF. 2478 - 4114																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
ALLISON 4				WELL #: 204				RRCID -> 245316				COMPL. DATE 11/16/2008				TOTAL DEPTH 7000	
PERF. 5467 - 5715																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4058				RRCID -> 245317				COMPL. DATE 07/05/2008				TOTAL DEPTH 10731	
PERF. 7340 - 10556																	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	30			225
						33	9							
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			225
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	26			251
						29	9							
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	9	N	15			266
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	48			314
						53	9							
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			314
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	1	10	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430						
02	T. A.	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 3022				RRCID -> 245331				COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 11033				PERF. 8458 - 9750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
04		1230 N	104	-0-	-1126	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
05		651 N	240	-0-	-411	-0-	222	1	18	2	N	-0-					-0-
*06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	1	33	2	N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3110				RRCID -> 245490				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 8497	
																PERF. 6152 - 7134	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04		210 N	7	-0-	-203	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	-0-					-0-
07		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4073				RRCID -> 245596				COMPL. DATE 10/15/2008				TOTAL DEPTH 5200	
																PERF. 3977 - 4385	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 8035				RRCID -> 245683				COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 9000	
																PERF. 4674 - 5408	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE				WELL #: 2402				RRCID -> 245687				COMPL. DATE 04/04/2007				TOTAL DEPTH 9900	
																PERF. 6990 - 7160	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4205				RRCID -> 245696				COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 9750	
																PERF. 6344 - 7536	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3422				RRCID -> 245718				COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 7580	
																PERF. 6236 - 7188	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1540	1	33	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
															WELL #: 2236				RRCID -> 245876				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 4200				PERF. 3020 - 3932			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-			6	1		65	2	N	-0-			5																
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-			11	1		18	2	N	-0-			5																
04	90	N	29	-0-	-61	-0-			11	1		18	2	N	-0-			5																
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-			5																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			5																
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							NO RPT	N	-0-			5																
WEST RANCH															WELL #: 3226				RRCID -> 246018				COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 7820				PERF. 6480 - 6984			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	1			N	-0-				-0-																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	N	-0-			-0-																
WEST RANCH															WELL #: 2250				RRCID -> 246118				COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 4450				PERF. 3790 - 4114			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	N	-0-			-0-																
WEST RANCH															WELL #: 7047				RRCID -> 246149				COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 7580				PERF. 6872 - 7431			
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-			17	1		192	2	N	-0-			-0-																
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-			11	1		19	2	N	-0-			-0-																
04	600	N	30	-0-	-570	-0-			11	1		19	2	N	-0-			-0-																
05	217	N	65	-0-	-152	-0-			60	1		5	2	N	-0-			-0-																
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-			778	1		16	2	N	-0-			-0-																
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							NO RPT	N	-0-			-0-																
LONGFELLOW															WELL #: 4071				RRCID -> 246151				COMPL. DATE 10/29/2008				TOTAL DEPTH 4650				PERF. 4090 - 4222			
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2				N	-0-			-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				-0-																
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-				-0-																
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	1				N	-0-			-0-																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	N	-0-			-0-																
WEST RANCH															WELL #: 5024				RRCID -> 246384				COMPL. DATE 10/16/2007				TOTAL DEPTH 8350				PERF. 5050 - 6542			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	Y	-0-			-0-																
WEST RANCH															WELL #: 2227				RRCID -> 246385				COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 4510				PERF. 3612 - 4428			
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-			2	1		27	2	N	-0-			12																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12																
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-				12																
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				12																
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-			211	1		4	2	N	-0-			12																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	N	-0-			12																

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH		4410 PERF. 3434 - 3980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
04	450 N	58	-0-	-392	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
05	372 N	119	-0-	-253	-0-	110	1	9	2	N	-0-					-0-
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	916	1	19	2	N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH		7780 PERF. 6954 - 7428				
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #:		2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH		5433 PERF. 4982 - 5142				
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	55	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	58	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	80 N	22	-0-	-58	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4266 - 4620				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6296 - 6890				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH		7880 PERF. 6819 - 7679				
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	1			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3152 - 4074				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		9 2	N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
ALLISON				WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874						
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
WEST RANCH				WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155						
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		10 1		111 2	N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		8 1		14 2	N	-0-					-0-
04	240 N	22	-0-	-218	-0-		8 1		14 2	N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE 18				WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774						
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					305
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					305
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					355
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					355

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330	
								PERF. 3758 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650	
								PERF. 3650 - 4344	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790	
								PERF. 4154 - 4588	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690	
								PERF. 2350 - 4505	
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	59 1	661 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	820	37 1	63 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	920	37 1	63 2	Y	-0-
05	1070 N	150	-0-	-920	-0-	139 1	11 2	Y	-0-
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2265 1	48 2	Y	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291	
								PERF. 3674 - 7074	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
05	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850	
								PERF. 6697 - 7139	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230	
								PERF. 5530 - 6050	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 6094														
RRCID -> 248360														
COMPL. DATE 02/10/2009														
TOTAL DEPTH 7170													PERF. 6656 - 6970	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	* * DISPOSITIONS	* *
												PROD	AMT CODE	AMT CODE
														BALANCE
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	7
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	7
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-	7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	7
WEST RANCH														
WELL #: 3227														
RRCID -> 248364														
COMPL. DATE 01/11/2009														
TOTAL DEPTH 7180													PERF. 6072 - 6892	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	165	2	N	1	-0-
								1	9				1	1
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	14	2	N	-0-	-0-
04	480 N	22	-0-	-0-	-458	-0-		8	1	14	2	N	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		647	1	51	2	N	-0-	-0-
*06	3000 N	5317	-0-	-0-	2317	-0-		5207	1	110	2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5107														
RRCID -> 248370														
COMPL. DATE 10/17/2008														
TOTAL DEPTH 8270													PERF. 7050 - 8074	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WEST STATE 24														
WELL #: 2420TT														
RRCID -> 248378														
COMPL. DATE 05/14/2008														
TOTAL DEPTH 9780													PERF. 4090 - 9522	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
ALLISON														
WELL #: 2127														
RRCID -> 248390														
COMPL. DATE 12/12/2008														
TOTAL DEPTH 4700													PERF. 4180 - 4528	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	163	2	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	N	-0-	-0-
04	60 N	3	-0-	-0-	-57	-0-		1	1	2	2	N	-0-	-0-
05	186 N	2	-0-	-0-	-184	-0-		2	1			N	-0-	-0-
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-		1352	1	29	2	N	-0-	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2324														
RRCID -> 248391														
COMPL. DATE 06/17/2008														
TOTAL DEPTH 4470													PERF. 3986 - 4310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930	
								PERF. 3606 - 4730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860	
								PERF. 3558 - 4686	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 2	N	72
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 2	N	72
04	870 N	22	-0-	-848	-0-	8 1	14 2	N	72
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	72
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160	
								PERF. 5510 - 5630	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950	
								PERF. 5024 - 6810	
02	T. A.	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
*06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290	
								PERF. 5310 - 5820	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. 7020 - 8032	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730	
								PERF. 4702 - 6568	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	71 1	2 9	797 2	2 1	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	49 1	82 2	82 2	-0-	-0-
04	1620 N	131	-0-	-1489	-0-	49 1	82 2	82 2	-0-	-0-
05	961 N	282	-0-	-679	-0-	261 1	21 2	21 2	-0-	-0-
*06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2301 1	49 2	49 2	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	-0-	28
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	28
04	600 N	3	-0-	-597	-0-	1 1	2 2	N	-0-	28
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 1		N	-0-	28
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1211 1	26 2	N	-0-	28
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	28
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON RANCH													CNTY: PECOS							
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409													NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
WELL #: 301													RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WEST RANCH													WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LONGFELLOW STATE 600													WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-							-0-		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-							-0-		
04	240 N	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	2	N	-0-							-0-		
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	41	1	3	2	N	-0-							-0-		
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	1	6	2	N	-0-							-0-		
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT							-0-		
WEST RANCH													WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						3		
ALLISON RANCH													WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
ALLISON 4													WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2618TT				RRCID -> 248892				COMPL. DATE 03/01/2009				TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					23	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23	
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23	
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	1	7	2	N	-0-					23	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23	
ALLISON RANCH				WELL #: 303				RRCID -> 248893				COMPL. DATE 03/30/2009				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2713SR				RRCID -> 248901				COMPL. DATE 11/09/2008				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
ALLISON 4				WELL #: 101				RRCID -> 248908				COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 2011				RRCID -> 248920				COMPL. DATE 12/02/2008				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6055				RRCID -> 249055				COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	227	1	5	2	N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8046				RRCID -> 249208				COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-	
04	540 N	50	-0-	-490	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-	
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-	
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 2325													RRCID -> 249290			
COMPL. DATE 06/25/2008													TOTAL DEPTH 4150			
PERF. 3688 - 3944																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-				-0-
04	330 N	25	-0-	-305	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-				-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	-0-	49	1	4	2	N	-0-				-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	7	2	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 6050			
													RRCID -> 249291			
													COMPL. DATE 01/18/2009			
													TOTAL DEPTH 4090			
													PERF. 3268 - 3932			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 5072			
													RRCID -> 249292			
													COMPL. DATE 01/22/2009			
													TOTAL DEPTH 5660			
													PERF. 3410 - 4118			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
WEST RANCH													WELL #: 8045			
													RRCID -> 249293			
													COMPL. DATE 11/27/2008			
													TOTAL DEPTH 10380			
													PERF. 5598 - 5692			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4013			
													RRCID -> 249340			
													COMPL. DATE 02/08/2009			
													TOTAL DEPTH 7010			
													PERF. 6162 - 6790			
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-				2
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-				2
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-				2
05	248 N	39	-0-	-209	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-				2
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	25	2	N	-0-				2
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				2
LONGFELLOW FEE 2													WELL #: 2901			
													RRCID -> 249342			
													COMPL. DATE 10/12/2008			
													TOTAL DEPTH 9855			
													PERF. 9202 - 9305			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 3225			
													RRCID -> 249408			
													COMPL. DATE 11/19/2008			
													TOTAL DEPTH 7250			
													PERF. 6240 - 6814			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110		
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	1	1 1		-0-
							1	9							
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-			-0-
04	600 N	39	-0-	-561	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-			-0-
05	372 N	68	-0-	-304	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-			-0-
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384		
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1256	2	N	1	1 1		10
							1	9							
03	806 X	250	-0-	-556	-0-	-0-	93	1	157	2	N	-0-			10
04	2700 X	250	-0-	-2450	-0-	-0-	93	1	157	2	N	-0-			10
05	2790 X	550	-0-	-2240	-0-	-0-	510	1	40	2	N	-0-			10
*06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	1	73	2	N	-0-			10
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 508409			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
			WELL #: 8032			RRCID -> 249732			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 600			WELL #: 8039			RRCID -> 249734			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622					
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6072			RRCID -> 249735			COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					115
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
WEST RANCH			WELL #: 3121			RRCID -> 249739			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 7028			RRCID -> 249744			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148					
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		23	1	257	2	N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	720 N	3	-0-	-717	-0-		1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		147	1	3	2	N	-0-					-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST STATE			WELL #: 101			RRCID -> 249746			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4050			RRCID -> 249753			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580					
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-		52	1	583	2	N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		45	1	75	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	120	-0-	-1170	-0-		45	1	75	2	N	-0-					-0-
05	713 N	370	-0-	-343	-0-		343	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2235	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4054	RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 7936 - 8754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	89	-0-	-1261	-0-	33	1	56	2	N	-0-			-0-
05	682 N	171	-0-	-511	-0-	158	1	13	2	N	-0-			-0-
*06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1794	1	38	2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		209	RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6354 - 8138			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2608	RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 3600 - 4030			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

WEST RANCH		WELL #:		2716S	RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5234 - 8690			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3120	RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 5392 - 8336			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4049	RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5020 - 6304			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5088	RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6574 - 8022			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-	
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-	
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	19	1	2	2	N	-0-			-0-	
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	-0-			-0-	
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH SOUTH 4														WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALLISON														WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-			-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-	
04	660 N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-	
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-			-0-	
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461	1	10	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH														WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH														WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	
WEST RANCH														WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			25	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-			25	
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	454	1	10	2	N	-0-			25	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25	
WEST RANCH														WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	1	1		N	-0-					42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT					42
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480	
								PERF. 7683 - 8260	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030	
								PERF. 5908 - 5944	
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	N
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 1		N
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25 1	1 2	N
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560	
								PERF. 6174 - 7386	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026	
								PERF. 8720 - 8796	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 4430 - 8808	
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	190 2	N
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. 6684 - 8684	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850	
								PERF. 7072 - 7676	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2245													RRCID -> 251351		
COMPL. DATE 10/30/2008													TOTAL DEPTH 4810		
PERF. 4166 - 4634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4072		
RRCID -> 251356													COMPL. DATE 10/11/2008		
TOTAL DEPTH 5350													PERF. 4536 - 5214		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4037		
RRCID -> 251418													COMPL. DATE 08/21/2007		
TOTAL DEPTH 7435													PERF. 4412 - 7230		
02	T. A.	42	-0-	42	1773	3	1	39	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1773						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1773						Y	-0-			-0-
05	1782 X	9	-0-	-1773	-0-	8	1	1	2		Y	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	1	3	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4103		
RRCID -> 251514													COMPL. DATE 05/30/2009		
TOTAL DEPTH 7492													PERF. 6904 - 7280		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4404		
RRCID -> 251517													COMPL. DATE 05/19/2009		
TOTAL DEPTH 7600													PERF. 7140 - 7468		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4304		
RRCID -> 251519													COMPL. DATE 06/14/2009		
TOTAL DEPTH 8200													PERF. 7430 - 8040		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4502		
RRCID -> 251612													COMPL. DATE 11/21/2008		
TOTAL DEPTH 6218													PERF. 4760 - 5418		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CITY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP												WELL #: 2904				
LONGFELLOW FEE 2												RRCID -> 251616				
												COMPL. DATE 10/23/2008				
												TOTAL DEPTH 9000				
												PERF. 8108 - 8720				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-			2 1		21 2	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-			2 1		4 2	N	-0-			-0-
04		180 N	6	-0-	-174	-0-			2 1		4 2	N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-			17 1		1 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT			-0-

WESLEY WEST 5												WELL #: 3901				
												RRCID -> 251938				
												COMPL. DATE 10/04/2008				
												TOTAL DEPTH 10000				
												PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW												WELL #: 4065				
												RRCID -> 252040				
												COMPL. DATE 11/05/2008				
												TOTAL DEPTH 6050				
												PERF. 4678 - 5514				
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-			43 1		479 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLISON 4												WELL #: 205				
												RRCID -> 252042				
												COMPL. DATE 01/29/2009				
												TOTAL DEPTH 7000				
												PERF. 5754 - 6766				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "H"												WELL #: 2807				
												RRCID -> 252044				
												COMPL. DATE 11/27/2017				
												TOTAL DEPTH 9055				
												PERF. 8657 - 8922				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH												WELL #: 7015				
												RRCID -> 252122				
												COMPL. DATE 07/14/2008				
												TOTAL DEPTH 8025				
												PERF. 6060 - 7883				
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-			63 1		701 2	N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-			52
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52

LONGFELLOW STATE												WELL #: 2806				
												RRCID -> 252123				
												COMPL. DATE 09/01/2008				
												TOTAL DEPTH 9850				
												PERF. 9230 - 9392				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992		
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	1	4	2	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410		
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	1	4	2	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3810 - 5610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 3562 - 4400						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 3238 - 6516						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740 - 6074						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869	
								PERF. 3314 - 3576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210	
								PERF. 5124 - 6036	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980	
								PERF. 5104 - 7790	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645	
								PERF. 4752 - 6568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7306 - 7826	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610	
								PERF. 6992 - 7404	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250	
								PERF. 3750 - 5922	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394		
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	47
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	47
04	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	11	1	19	2	47
05	403 N	99	-0-	-304	-0-	92	1	7	2	47
*06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2143	1	45	2	47
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	47
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1288	1	27	2	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220	
								PERF. 5760 - 6073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150	
								PERF. 7310 - 7960	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 2	N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23 1	39 2	N	-0-
04	270 N	62	-0-	-208	-0-	23 1	39 2	N	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 1	1 2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200	
								PERF. 4410 - 7050	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280	
								PERF. 4926 - 6100	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800	
								PERF. 4780 - 5580	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110	
								PERF. 5258 - 6248	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900	
								PERF. 4104 - 5750	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
LONGFELLOW			WELL #: 4042			RRCID -> 256466			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5202			RRCID -> 256467			COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4512			RRCID -> 256556			COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4507			RRCID -> 256558			COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3232			RRCID -> 256559			COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764					
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
04		1230 N	52	-0-	-1178	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
05		496 N	1	-0-	-495	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	1	20	2	N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4610			RRCID -> 256560			COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 5084			RRCID -> 256594			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460						
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		10
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470						
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-	-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-	-0-
04	990	N	48	-0-	-942	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-	-0-
05	465	N	188	-0-	-277	-0-	-0-	174	1	14	2	N	-0-	-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	1	47	2	N	-0-	-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140						
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-	-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-	-0-
04	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-	-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		5	N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		10	N		-0-	-0-	-10					N	-0-		-0-
05		5	N		-0-	-0-	-5					N	-0-		-0-
*06		8	N		8	-0-	-0-		8	1		N	-0-		-0-
07		0	N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680							
02		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248							
02		28	N		28	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-	-0-
03		2	N		2	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-	-0-
04		60	N		2	-0-	-58		1	1	1	2	N	-0-	-0-
05		31	N		-0-	-0-	-31						N	-0-	-0-
*06		130	N		130	-0-	-0-		127	1	3	2	N	-0-	-0-
07		2	N		NO RPT	-0-	-2					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260							
02		102	N		102	-0-	-0-		8	1	94	2	N	-0-	38
03		0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
04		0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
05		124	N		-0-	-0-	-124						N	-0-	38
06		0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
07		0	N		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	38
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060							
02	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150							
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140							
02		86	N		86	-0-	-0-		7	1	79	2	N	-0-	-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		210	N		-0-	-0-	-210						N	-0-	-0-
05		93	N		-0-	-0-	-93						N	-0-	-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0	N		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 7103			RRCID -> 257973			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 4309			RRCID -> 257994			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST STATE			WELL #: 405W			RRCID -> 257995			COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 2343			RRCID -> 257996			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	-0-	34	1	3	2		N	-0-					-0-	
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	25	2		N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 6096			RRCID -> 257997			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 4516			RRCID -> 257998			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON 4			WELL #: 106			RRCID -> 258016			COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617	
								PERF. 4560 - 4655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289	
								PERF. 5010 - 5160	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730	
								PERF. 4596 - 5520	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765	
								PERF. 3844 - 6510	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434	
								PERF. 6011 - 9260	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828	
								PERF. 5276 - 8740	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370	
								PERF. 5699 - 7126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017	
								PERF. 4830 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914	
								PERF. 7914 - 8723	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST STATE									
		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860	
								PERF. 6370 - 6690	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON									
		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286	
								PERF. 5250 - 7215	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151	
								PERF. 5470 - 5930	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				48
WEST RANCH									
		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198	
								PERF. 2464 - 3946	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2
04	990 N	83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2
05	589 N	178	-0-	-411	-0-	165	1	13	2
*06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1784	1	38	2
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				18
WEST RANCH									
		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501	
								PERF. 5170 - 5350	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662	
								PERF. 6020 - 7410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493	
								PERF. 4786 - 6386	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658	
								PERF. 4780 - 5506	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888	
								PERF. 6828 - 7690	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522	
								PERF. 3016 - 4512	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722	
								PERF. 4960 - 5640	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	1	1	1			93
						1	9									
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
04	1950 N	166	-0-	-1784	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
05	1085 N	371	-0-	-714	-0-	344	1	27	2	N	-0-					93
*06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2534	1	54	2	N	-0-					93
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					93
ALLISON				WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
WEST RANCH				WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268						
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	183	1	4	2	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1174 N	667	-0-	-507	-0-	55	1	612	2	N	-0-			35
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			35
04	1620 X	5	-0-	-1615	-0-	2	1	3	2	N	-0-			35
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			35
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			35
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			35
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258						
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			32
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			32
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-			32
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-			32
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			32
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421	
								PERF. 3402 - 4275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9 1	15 2	N	-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	9 1	15 2	N	-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 1		N	-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	229 1	5 2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183	
								PERF. 5686 - 6045	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099	
								PERF. 7395 - 7893	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562	
								PERF. 4536 - 5480	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710	
								PERF. 4850 - 5490	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190	
								PERF. 3252 - 4655	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748	
								PERF. 4020 - 4525	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223	
								PERF. 4715 - 4980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788	
								PERF. 2238 - 3370	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				72
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 7004 - 8186	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554	
								PERF. 6740 - 8925	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920	
								PERF. 5406 - 5758	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	3 1	5 2	N	-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	16 1	1 2	N	-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137 1	3 2	N	-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	-0-
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344	
								PERF. 6921 - 8554	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126	
								PERF. 4085 - 5000	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 4082				RRCID -> 273466				COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 4451				PERF. 3340 - 4200	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3036				RRCID -> 273506				COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 6250	
																PERF. 5158 - 6129	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
LONGFELLOW				WELL #: 214				RRCID -> 273570				COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 9043	
																PERF. 8630 - 9100	
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	1	3	2	N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3033				RRCID -> 273573				COMPL. DATE 10/09/2010				TOTAL DEPTH 8120	
																PERF. 6132 - 7870	
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	700	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2252				RRCID -> 273784				COMPL. DATE 04/22/2010				TOTAL DEPTH 4906	
																PERF. 4196 - 4800	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
WEST RANCH				WELL #: 5073				RRCID -> 273785				COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 4449	
																PERF. 4090 - 4120	
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	420	N	18	-0-	-402	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4416				RRCID -> 274201				COMPL. DATE 10/29/2010				TOTAL DEPTH 5080	
																PERF. 4780 - 5002	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120						
02	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735						
02	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850						
02	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840						
02	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH SOUTH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 7106				RRCID -> 274889				COMPL. DATE 11/02/2010				TOTAL DEPTH 5402				PERF. 4120 - 4561	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	2	N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 2017				RRCID -> 274949				COMPL. DATE 06/26/2010				TOTAL DEPTH 7821	
																PERF. 6120 - 7550	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6075				RRCID -> 274950				COMPL. DATE 12/06/2010				TOTAL DEPTH 9203	
																PERF. 6895 - 7030	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80	2	N	-0-					-0-	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12	2	N	-0-					-0-	
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	7 1	12	2	N	-0-					-0-	
05		93 N	36	-0-	-57	-0-	33 1	3	2	N	-0-					-0-	
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288 1	6	2	N	-0-					-0-	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW KING 9				WELL #: 2301				RRCID -> 274986				COMPL. DATE 03/16/2010				TOTAL DEPTH 9654	
																PERF. N/A	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 4808				RRCID -> 275050				COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 5551	
																PERF. 4050 - 5494	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 3034				RRCID -> 275054				COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 4400	
																PERF. 4320 - 4400	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 5075				RRCID -> 275100				COMPL. DATE 12/28/2010				TOTAL DEPTH 4179	
																PERF. 3742 - 4018	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115	2	N	-0-					5	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4	2	N	-0-					5	
04		180 N	6	-0-	-174	-0-	2 1	4	2	N	-0-					5	
05		124 N	22	-0-	-102	-0-	20 1	2	2	N	-0-					5	
*06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	529 1	11	2	N	-0-					5	
07		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT					5	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409											
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 7102			RRCID -> 275391			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-		2 1		N	-0-			-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8 1		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 5092			RRCID -> 275656			COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON			WELL #: 2014			RRCID -> 275794			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 6042			RRCID -> 282186			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.			630591											
BIG CANYON RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 204739			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG CANYON A			WELL #: 1211A			RRCID -> 257539			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST)		71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409							
WEST RANCH		WELL #: 6019		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
PITZER (DELAWARE)		71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
DSR OIL & GAS, INC.		196901							
FELDMAN		WELL #: 113		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 07/13/1972		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283							
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651							
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N 1	165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N 2	167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	167
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	167
PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460							
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 101460								
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MLC OPERATING, LP		571987								
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTER RANCH (STRAWN)				72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460															
PORTER 34				WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379		PERF.11772 - 12296							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67	
POWELL (PENN)				72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
XTO ENERGY INC.				945936															
GLASSCOCK "P" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9956 - 10037							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958															
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A							
02	3275 X	3275	-0-	-0-		-0-	3275	2				N	-0-					-0-	
03	3038 X	1376	-0-	-1662		-0-	1376	2				N	-0-					-0-	
04	2940 X	-0-	-0-	-2940		-0-						N	-0-					-0-	
05	3038 X	1962	-0-	-1076		-0-	1962	2				N	-0-					-0-	
06	3182 X	3182	-0-	-0-		-0-	3182	2				N	-0-					-0-	
07	3038 X	2854	-0-	-184		-0-	2854	2				N	-0-					-0-	
EVELYN JO				WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462		PERF. N/A							
02	1321 N	1321	-0-	-0-		-0-	1321	2				N	-0-					-0-	
03	1550 N	525	-0-	-1025		-0-	525	2				N	-0-					-0-	
04	1440 N	30	-0-	-1410		-0-	30	2				N	-0-					-0-	
05	1457 N	853	-0-	-604		-0-	853	2				N	-0-					-0-	
06	1248 N	1248	-0-	-0-		-0-	1248	2				N	-0-					-0-	
07	1332 N	1332	-0-	-0-		-0-	1332	2				N	-0-					-0-	
FISHER-BONSACK				WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10746 - 10870							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PUCKETT -D-				WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A							
02	1280 N	1280	-0-	-0-		-0-	1280	2				N	-0-					-0-	
03	186 N	105	-0-	-81		-0-	105	2				N	-0-					-0-	
04	180 N	16	-0-	-164		-0-	16	2				N	-0-					-0-	
05	186 N	178	-0-	-8		-0-	178	2				N	-0-					-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-		-0-	131	2				N	-0-					-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2				N	-0-					-0-	

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958						
PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	N	-0-	-0-
03	5270 X	2070	-0-	-3200	-0-	2070	2	N	-0-	-0-
04	5100 X	63	-0-	-5037	-0-	63	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	2	N	-0-	-0-
06	5100 X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2	N	-0-	-0-
07	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2	N	-0-	-0-
PUCKETT (ELLENBURGER)				73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:			RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021										
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958						
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	528	-0-	-1146	-0-	528	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	1612 N	530	-0-	-1082	-0-	530	2	N	-0-	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-	-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	-0-
FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-
03	4061 X	913	-0-	-3148	-0-	913	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-	-0-
05	4061 X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2	N	-0-	-0-
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	-0-
07	2697 X	2064	-0-	-633	-0-	2064	2	N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N -0-	-0-
03	5735 X	20	-0-	-5715	-0-	20	2		N -0-	-0-
04	5550 X	3	-0-	-5547	-0-	3	2		N -0-	-0-
05	5735 X	17	-0-	-5718	-0-	17	2		N -0-	-0-
06	3660 X	6	-0-	-3654	-0-	6	2		N -0-	-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N -0-	-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N -0-	-0-
03	2201 N	1065	-0-	-1136	-0-	1065	2		N -0-	-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N -0-	-0-
05	2201 N	609	-0-	-1592	-0-	609	2		N -0-	-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N -0-	-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N -0-	-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N -0-	-0-
03	8711 X	1857	-0-	-6854	-0-	1857	2		N -0-	-0-
04	8430 X	5	-0-	-8425	-0-	5	2		N -0-	-0-
05	8711 X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2		N -0-	-0-
06	6030 X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2		N -0-	-0-
07	5611 X	3716	-0-	-1895	-0-	3716	2		N -0-	-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N -0-	-0-
03	651 N	179	-0-	-472	-0-	179	2		N -0-	-0-
04	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2		N -0-	-0-
05	527 N	266	-0-	-261	-0-	266	2		N -0-	-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N -0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N -0-	-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N -0-	-0-
03	8060 X	1637	-0-	-6423	-0-	1637	2		N -0-	-0-
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				N -0-	-0-
05	8060 X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2		N -0-	-0-
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N -0-	-0-
07	5332 X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	2		N -0-	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N -0-	-0-
03	2604 N	675	-0-	-1929	-0-	675	2		N -0-	-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N -0-	-0-
05	1953 N	710	-0-	-1243	-0-	710	2		N -0-	-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N -0-	-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N -0-	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N -0-	-0-
03	868 N	358	-0-	-510	-0-	358	2		N -0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N -0-	-0-
05	868 N	225	-0-	-643	-0-	225	2		N -0-	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N -0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N -0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
PUCKETT -K-		WELL #:		1	RRCID ->	020652	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	13770 PERF.12252 - 13269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
03	9548 X	2406	-0-	-7142	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
04	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-			-0-
05	9548 X	2589	-0-	-6959	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2		N	-0-			-0-
07	6944 X	5315	-0-	-1629	-0-	5315	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -L-		WELL #:		1	RRCID ->	020653	COMPL. DATE	12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	2	-0-	-4798	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	1560	-0-	-3400	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2273	-0-	-1416	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

ODOM -A-		WELL #:		2	RRCID ->	058100	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13855 - 14540		
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	2279	-0-	-1968	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	2657	-0-	-1590	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		2	RRCID ->	094682	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13360 - 14322		
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
03	23963 X	1979	-0-	-21984	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
04	23190 X	-0-	-0-	-23190	-0-				N	-0-			-0-
05	23963 X	5524	-0-	-18439	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
06	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2		N	-0-			-0-
07	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2		N	-0-			-0-

ROBBINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 - 14120		
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2		N	-0-			-0-
03	12679 X	3685	-0-	-8994	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
04	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-				N	-0-			-0-
05	12679 X	1962	-0-	-10717	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
06	10200 X	8782	-0-	-1418	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
07	10540 X	4909	-0-	-5631	-0-	4909	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (STRAWN)		//CONT.//		73355 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		1	RRCID ->	134188	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	14407	PERF.10388 - 10424		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

PUCKETT (STRAWN)												73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC												//CONT.// 916958										
ODOM -C-												WELL #:		2	RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10497 - 10545	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02		2800 N	2947	-0-	147	189			2947 2			N	-0-					167				
03		2976 N	1364	-0-	-1612	-0-			1364 2			N	-0-					167				
04		2880 X	153	-0-	-2727	-0-			153 2			N	-0-					167				
05		2976 X	135	-0-	-2841	-0-			135 2			N	-0-					167				
06		2880 X	1573	-0-	-1307	-0-			1573 2			N	-0-					167				
07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-			3094 2	55	9	N	50					217				
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)												73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY												743279										
THOMAS UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149						N	-0-					70				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149						N	-0-					70				
04	149	R	-0-	-0-	-149	-0-						N	-0-					70				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70				
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)												73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY												743279										
WIMBERLY-BRYAN												WELL #:		2	RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983		PERF. 9317 - 9520	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)												73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY												743279										
WIMBERLY-BRYAN												WELL #:		3	RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97				
PUTNAM (CLEAR FORK)												73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.												621750										
MCDONALD												WELL #:		6	RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2635 - 3313	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

PUTNAM (ELLENBURGER) OLSEN ENERGY INC. CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL													73507 200 621750 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
WELL #: 6													RRCID -> 223661			COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409			PERF. 5245 - 5307		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210								N	-0-							-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210								N	-0-							-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210								N	-0-							-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210								N	-0-							-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210								N	-0-							-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210								N	-0-							-0-		

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL													73507 600 621750 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
WELL #: 2													RRCID -> 088196			COMPL. DATE 02/24/1984			TOTAL DEPTH 5308			PERF. 4178 - 4815		
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2					N	-0-								-0-		
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2					N	-0-								-0-		
04		810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2					N	-0-								-0-		
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2					N	-0-								-0-		
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2					N	-0-								-0-		
07		651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2					N	-0-								-0-		

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL													WELL #: 3			RRCID -> 091529			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5240			PERF. 4276 - 4723		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					

MCDONALD "6"													WELL #: 2			RRCID -> 108957			COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 5202			PERF. 4503 - 4866		
02		190 X	31	-0-	-159	-0-	31	2					N	-0-								-0-					
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-								-0-					
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2					N	-0-								-0-					
05		100 N	120	-0-	20	-0-	120	2					N	-0-								-0-					
06		14B DENY	114	-0-	114	-0-	134	2					N	-0-								-0-					
07		14B DENY	60	-0-	60	-0-	194	2					N	-0-								-0-					

UNIVERSITY "C"													WELL #: 3			RRCID -> 114399			COMPL. DATE 11/04/1984			TOTAL DEPTH 5125			PERF. 4189 - 4818		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					

MCDONALD STATE "124"													WELL #: 2			RRCID -> 142985			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 5146			PERF. 4090 - 4875		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-					

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750															
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867															
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6878	2	6	9	Y	5			5
03	6820	X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-			5
04	6600	X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-			5
05	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	6232	2	11	9	Y	10			15
06	6600	X	5698	-0-	-902	-0-	5692	2	6	9	Y	5			20
07	6820	X	2464	-0-	-4356	-0-	2458	2	6	9	Y	5			25
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881															
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REATTA ENERGY, INC. 696090 MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870															
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792															
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-			-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-			-0-
04	5880	X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
05	6076	X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	5880	X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
07	6076	X	148	-0-	-5928	-0-	148	3			N	-0-			-0-
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661															
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3			N	-0-			-0-
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-			-0-
04	8820	X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-			-0-
05	9114	X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	8820	X	2329	-0-	-6491	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
07	9114	X	220	-0-	-8894	-0-	220	3			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)												CNTY: PECOS			
ROBERTSON RESOURCES, INC.															
CITIES SERVICE ET AL															
WELL #: 2												RRCID -> 077169			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												4810			
PERF. 4067 - 4667															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	120	3		Y	-0-				33
03		252 N	132	-0-	-120	-0-	132	3		Y	-0-				33
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-				33
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				33
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		Y	-0-				33
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-				33
CITIES SERVICE ET AL												WELL #: 3 C			
RRCID -> 079903												COMPL. DATE 12/07/1978			
TOTAL DEPTH												4840			
PERF. 4143 - 4229															
02	DLQ	G-10	90	-0-	90	-0-	90	3		Y	-0-				27
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				27
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				27
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-				27
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-				27
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-				27
CITIES SERVICE ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 124211												COMPL. DATE 02/08/1996			
TOTAL DEPTH												4770			
PERF. 4032 - 4584															
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	-0-	839	3		Y	-0-				51
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-				51
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-				51
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-				51
06		900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3		Y	-0-				51
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-				51
PUTNAM (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS			
IP WELL SERVICE LLC															
WOODWARD, EMMA GAY															
WELL #: 1												RRCID -> 043506			
COMPL. DATE												01/09/1968			
TOTAL DEPTH												5393			
PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLSEN ENERGY INC.												CNTY: PECOS			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL															
WELL #: 1												RRCID -> 020675			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												5047			
PERF. 4072 - 4556															
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-				-0-
03	2480	X	682	-0-	-1798	-0-	682	2		N	-0-				-0-
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	1882	2		N	-0-				-0-
05	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
06	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	1998	2		N	-0-				-0-
07	2449	X	825	-0-	-1624	-0-	825	2		N	-0-				-0-
MCDONALD, ROY -6-												WELL #: 1			
RRCID -> 050776												COMPL. DATE 06/02/1971			
TOTAL DEPTH												5000			
PERF. N/A															
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	222	2		N	-0-				29
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2		N	-0-				29
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2		N	-0-				29
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-				29
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				29
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2		N	-0-				29

PUTNAM (WOLF CAMP) OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "C"			//CONT.// //CONT.//		73507 750 621750	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
			WELL #:		2	RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL	DEPTH	5082	PERF.	N/A		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-			-0-
03	496	N	250	-0-	-246	-0-		250	2			N	-0-			-0-
04	510	N	236	-0-	-274	-0-		236	2			N	-0-			-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-		377	2			N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-		223	2			N	-0-			-0-

WOODWARD, EMMA GAY			WELL #:		2	C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE		11/26/1987	TOTAL	DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1710	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3832	-0-	832	832		3832	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3617	-0-	517	1349		3617	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	2968	-0-	-32	1317		2968	2			N	-0-			-0-
07	2015	X	334	-0-	-1681	-0-		334	2			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL			WELL #:		6		RRCID ->	128199	COMPL. DATE		02/20/2005	TOTAL	DEPTH	5409	PERF.	4354 - 5307
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-			-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-		183	2			N	-0-			-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-		299	2			N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-			-0-

MCDONALD			WELL #:		2		RRCID ->	167183	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	5320	PERF.	4367 - 5138
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-		6080	2			Y	-0-			-0-
03	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-		1711	2			Y	-0-			-0-
04	3630	X	2732	-0-	-898	-0-		2732	2			Y	-0-			-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-		6086	2			Y	-0-			-0-
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-		5875	2			Y	-0-			-0-
07	6200	X	1981	-0-	-4219	-0-		1981	2			Y	-0-			-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE			WELL #:		4R		RRCID ->	190540	COMPL. DATE		06/27/2002	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		2698	2	21	9	N	19			56
03	2046	N	799	-0-	-1247	-0-		798	2	1	9	N	1			57
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-			57
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-		1893	2			N	-0-			57
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	2			N	-0-			57
07	1612	N	675	-0-	-937	-0-		675	2			N				

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.//			73507 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
REATA ENERGY, INC.			//CONT.//			696090													
WOODWARD "56"			WELL #:			2	RRCID -> 188449			COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
ROBERTSON RESOURCES, INC.						718770													
CITIES SERVICE ET AL			WELL #:			3 T	RRCID -> 079902			COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553						
02	2044	X	4942	-0-	2898	-0-		4942	3			Y	-0-					128	
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-		5455	3			Y	-0-					128	
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-		4442	3			Y	-0-					128	
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-		4647	3			Y	-0-					128	
06	5610	X	4551	-0-	-1059	-0-		4551	3			Y	-0-					128	
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-		4817	3			Y	-0-					128	
PUTNAM, NORTH (YATES)						73512 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
GILLEY, SAM D. CABEEN			WELL #:			306100 4	RRCID -> 111146			COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO (ATOKA)						73926 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT			WELL #:			665593 1	RRCID -> 076101			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000						
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLATINUM EXPLORATION INC.						667939													
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 068772			COMPL. DATE 09/05/1976			TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC						900329													
CHINA LAKE			WELL #:			1	RRCID -> 153211			COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

QUITO (FUSSELMAN) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC GARY GAS UNIT														73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 524907 WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
QUITO, E. (ATOKA) APACHE CORPORATION UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT														73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD 027200 WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742									
02	1927	N	1927	-0-	-0-		-0-	1927	2				N	-0-						-0-			
03	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-	2084	2				N	-0-						-0-			
04	2040	N	1992	-0-	-48		-0-	1992	2				N	-0-						-0-			
05	2139	N	2085	-0-	-54		-0-	2085	2				N	-0-						-0-			
06	2024	N	2024	-0-	-0-		-0-	2024	2				N	-0-						-0-			
07	2048	N	2048	-0-	-0-		-0-	2048	2				N	-0-						-0-			
RJD ENERGY, LLC LEEDE GAS UNIT 1														714310 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						33			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						33			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						33			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						33			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						33			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						33			
QUITO, E. (BELL CANYON 5275) JETTA OPERATING COMPANY, INC. STATE OF TEXAS "DP"														73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 432283 WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"														945220 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282									
02	DLQ	G-10	104	-0-	104		104	93	2	11	9	Y	10	12	1					6			
03		130 N	26	-0-	-104		-0-	20	2	6	9	Y	5							11			
04		33 N	33	-0-	-0-		-0-	20	2	13	9	Y	12	10	1					13			
05		124 N	53	-0-	-71		-0-	44	2	9	9	Y	8	13	1					8			
06		31 N	31	-0-	-0-		-0-	20	2	11	9	Y	10	13	1					5			
07		33 N	33	-0-	-0-		-0-	20	2	13	9	Y	12	11	1					6			
MCDANIEL "A"														WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						270			
03		609 N	609	-0-	-0-		-0-	609	2				Y	-0-						270			
04		1417 N	1417	-0-	-0-		-0-	1417	2				Y	-0-						270			
05		1376 N	1376	-0-	-0-		-0-	1376	2				Y	-0-						270			
06		1219 N	1219	-0-	-0-		-0-	1219	2				Y	-0-						270			
07		1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1300	2				Y	-0-						270			

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		112
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		112
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	500	2	150 9	79
03	1105 N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70 9	143
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	382	2	175 9	174
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	558	2	112 9	104
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	502	2	133 9	60
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	537	2	166 9	72
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				15
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024									
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION 027200									
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283									
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721									
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	708	3	162 9	249
03	1803 N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161 9	211
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1837	3	112 9	151
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1000	3	141 9	114
06	900 N	206	-0-	-694	-0-	75	3	131 9	233
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1887	3	151 9	203
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125									
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

R. O. C. (ATOKA)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
CAPRITO 99														
WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
R. O. C. (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
CAPRITO 82														
WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 98														
WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A														
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 99														
WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 82														
WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAPRITO 82														
WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF. 12796 - 13247														
02	T. A.	7185	-0-	7185	7185	7185	3			Y	-0-			194
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-			194
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-			194
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-			194
06	7185 X	-0-	-0-	-7185	-0-					Y	-0-			194
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-			194

R. O. C. (DEVONIAN)			//CONT.//			74050 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.						344412															
708A JV-S PYOTE 20-6			WELL #:			6		RRCID -> 060470			COMPL. DATE			N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		1841 S	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1813	2	N	-0-			-0-		-0-		
03		4170 S	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4139	2	N	-0-			-0-		-0-		
04		4048 S	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	N	-0-			-0-		-0-		
05		4478 S	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	-0-			-0-		-0-		
06		3977 S	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	2	N	-0-			-0-		-0-		
07		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
7502 JV-S R.O.C.			WELL #:			1 U		RRCID -> 064758			COMPL. DATE			11/18/1975			TOTAL DEPTH 16700			PERF. N/A	
02		3360 X	3086	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	28	1	3058	2	N	-0-			-0-		-0-		
03		3720 X	3630	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	31	1	3599	2	N	-0-			-0-		-0-		
04		3600 X	3510	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	30	1	3480	2	N	-0-			-0-		-0-		
05		3720 X	3673	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	31	1	3642	2	N	-0-			-0-		-0-		
06		3600 X	3358	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	30	1	3328	2	N	-0-			-0-		-0-		
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
R.O.C. (ELLEN.)						74050 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125															
CAPRITO 82			WELL #:			1 L		RRCID -> 045788			COMPL. DATE			01/25/1969			TOTAL DEPTH 17120			PERF. N/A	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
CAPRITO 83			WELL #:			1		RRCID -> 048980			COMPL. DATE			11/15/1999			TOTAL DEPTH 17795			PERF. 16410 - 17795	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-		
CAPRITO 98			WELL #:			1 L		RRCID -> 050881			COMPL. DATE			05/01/1971			TOTAL DEPTH 16798			PERF. N/A	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-		
CAPRITO 99			WELL #:			2 L		RRCID -> 069329			COMPL. DATE			10/18/1976			TOTAL DEPTH 16810			PERF. N/A	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-		

R.O.C. (ELLEN.)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO 82															
WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.															
708 JV-S PYOTE "3-20"															
WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	1				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31	1				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	89	30	1				Y	-0-			-0-
05	T. A.	31	-0-	31	120	31	1				Y	-0-			-0-
06	T. A.	30	-0-	30	150	30	1				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	150						Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 16-21															
WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A															
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	28	1	2883	2		N	-0-			-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2		N	-0-			-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2		N	-0-			-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	31	1	3015	2		N	-0-			-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2		N	-0-			-0-
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			-0-
7502 JV-S R.O.C.															
WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A															
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO "99"															
WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686															
02	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3				N	-0-			105
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						N	-0-			105
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-						N	-0-			105
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						N	-0-			105
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-						N	-0-			105
07	4495 X	11	-0-	-4484	-0-	11	3				N	-0-			105
CAPRITO 82															
WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190															
02	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	3				N	-0-			194
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			194
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-						N	-0-			194
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			194
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-						N	-0-			194
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			194

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14180 - 17331
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	17847	3		N	160
03	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	160
04	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-				N	160
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	160
06	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-				N	160
07	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13875 - 16188
02	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3		N	119
03	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	119
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	119
05	8680 X	2	-0-	-8678	-0-	2	3		N	119
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	119
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	119
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322 PERF.14359 - 16999
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	3		N	174
03	8370 X	1275	-0-	-7095	-0-	1275	3		N	174
04	8100 X	1901	-0-	-6199	-0-	1901	3		N	174
05	8370 X	3059	-0-	-5311	-0-	3059	3		N	174
06	8100 X	698	-0-	-7402	-0-	698	3		N	174
07	8370 X	591	-0-	-7779	-0-	591	3		N	174
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293 PERF.13900 - 15610
02	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3		N	171
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	171
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	171
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	171
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	171
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	171
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720 PERF.13655 - 14242
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3		N	-0-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	1		Y	-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31	1		Y	-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	89	30	1		Y	-0-
05	T. A.	31	-0-	31	120	31	1		Y	-0-
06	T. A.	30	-0-	30	150	30	1		Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13616 - 13856			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14040 - 18300			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION		501665											
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427											
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
RE-OP CORP.		695742											
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025													
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025													
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES										
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742																
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025																				
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 24		WELL #:		2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																				
ARCO STATE 24		WELL #:		3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 24		WELL #:		4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
REEVES -AM-		WELL #:		3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2025													
ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2025													
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2025													
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/11/2025													
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
MEEKER 15		WELL #:		1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ARCO STATE 34		WELL #:		4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ARCO STATE "44"		WELL #:		1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.		630591									
RED BLUFF 1S		WELL #:		4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC		886309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BOXCAR SWD		036587									
WELL #:		1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
RED BLUFF 13		WELL #:		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2017									

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560														
RED BLUFF 1		WELL #:		1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
02	9940 X	7222	-0-	-2718	-0-			17 1	6935 2	Y		245			283 1			64
03	5859 X	5748	-0-	-111	-0-			270 9										
04	12960 X	4137	-0-	-8823	-0-			14 1	5601 2	Y		121			160 1			25
05	13392 X	1833	-0-	-11559	-0-			133 9										
06	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-			20 1	4117 2	Y		-0-			25 1			-0-
07	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-			8 1	1824 2	Y		1			1 1			-0-
								1 9										
								16 1	12791 2	Y		193			144 1			49
								212 9										
								31 1	17872 2	Y		529			422 1			156
								582 9										
STATELINE WATER, LLC				816096														
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D		RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
RED DRAW (FUSSELMAN)				75201 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD								
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826														
FLANAGAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 295099		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-															
03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N		N		-0-						-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N		N		-0-						-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N		N		-0-						-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N		N		-0-						-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N		N		-0-						-0-
RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566														
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1		RRCID -> 289351		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
KELTON				WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		246 X	246	-0-	-0-	-0-			246 3			N	-0-						28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						28
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-						28
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						28
RODGERS				WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
WEATHERBY, IVY B.				WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469									
02		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-			7422 2	2	9	N	2						98
03		10540 X	8682	-0-	-1858	-0-			8682 2			N	-0-						98
04		10200 X	7962	-0-	-2238	-0-			7962 2			N	-0-						98
05		10540 X	7691	-0-	-2849	-0-			7691 2			N	-0-						98
06		8400 X	7872	-0-	-528	-0-			7872 2			N	-0-						98
07		8680 X	6497	-0-	-2183	-0-			6497 2			N	-0-						98
SCHLOSSER, FRED ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303									
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-						50
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-						50
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 2			N	-0-						50
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						50
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-						50
07		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-						50
ROJO CABALLOS (PENN.)				77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.				945936															
MOORE, KATHLEEN J.				WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A									
02		3304 X	2854	-0-	-450	-0-			2843 3	11	9	Y	10						362
03		3503 X	3081	-0-	-422	-0-			3038 3	43	9	Y	39						401
04		3240 X	2857	-0-	-383	-0-			2814 3	43	9	Y	39	181	1				259
05		3317 X	2655	-0-	-662	-0-			2625 3	30	9	Y	27						286
06		3060 X	1571	-0-	-1489	-0-			1553 3	18	9	Y	16						302
07		3162 X	1574	-0-	-1588	-0-			1545 3	29	9	Y	26						328
SCHLOSSER, FRED, ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A									
02		4340 X	1377	-0-	-2963	-0-			1377 3			Y	-0-						86
03		4805 X	1258	-0-	-3547	-0-			1258 3			Y	-0-						86
04		4650 X	908	-0-	-3742	-0-			908 3			Y	-0-						86
05		4030 X	638	-0-	-3392	-0-			638 3			Y	-0-						86
06		2370 X	652	-0-	-1718	-0-			652 3			Y	-0-						86
07		1519 X	376	-0-	-1143	-0-			376 3			Y	-0-						86

ROJO CABALLOS (PENN.)			//CONT.//			77953 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
STATE MC INTYRE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 158927			COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HOELSCHER ET AL			WELL #:			2901	RRCID -> 168705			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123							
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	3		Y	-0-						28	
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	-0-		439	3		Y	-0-						28	
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	-0-		423	3		Y	-0-						28	
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	-0-		429	3		Y	-0-						28	
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		438	3		Y	-0-						28	
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	-0-		363	3		Y	-0-						28	
CROSS, R. B. 21			WELL #:			2	RRCID -> 170171			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316							
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	3		N	-0-						61	
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-		1494	3		N	-0-						61	
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-		1010	3		N	-0-						61	
05	1333	N	823	-0-	-510	-0-	-0-		820	3	3 9	N	3						64	
06	1290	N	865	-0-	-425	-0-	-0-		865	3		N	-0-						64	
07	1054	N	745	-0-	-309	-0-	-0-		741	3	4 9	N	4						68	
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)			//CONT.//			77953 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"			WELL #:			3	RRCID -> 201833			COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)			//CONT.//			77953 750	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
DARK HORSE EXPLORATION INC.			//CONT.//			200551														
MCINTYRE-STATE "32"			WELL #:			1 C	RRCID -> 119344			COMPL. DATE 11/08/1983			TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)			//CONT.//			77956 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//			147862														
BUECHY STATE "28"			WELL #:			1	RRCID -> 195318			COMPL. DATE 10/27/2002			TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060							
02	840	X	105	-0-	-735	-0-	-0-		105	3		N	-0-						-0-	
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	-0-		273	3		N	-0-						-0-	
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	-0-		315	3		N	-0-						-0-	
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	3		N	-0-						-0-	
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	-0-		308	3		N	-0-						-0-	
07	341	X	260	-0-	-81	-0-	-0-		260	3		N	-0-						-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862							
HOLBERT										WELL #: 1	RRCID -> 090633	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL	DEPTH 18610	PERF.18189	- 18291	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-			-0-				
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-				
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956 3		N	-0-			-0-				
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956 3		N	-0-			-0-				
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	4237 3		N	-0-			-0-				
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756 3		N	-0-			-0-				
SMALLWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 199502	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL	DEPTH 20986	PERF.17566	- 17588	
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-				
03	527 N	360	-0-	-167	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-				
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-				
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-				
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-				
07	465 N	121	-0-	-344	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-				
HARGROVE, BETTY										WELL #: 1	RRCID -> 211392	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL	DEPTH 21125	PERF.17588	- 17594	
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-				
04	360 N	141	-0-	-219	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-				
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-				
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-				
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-				
WOODS STATE "18"										WELL #: 1	RRCID -> 227593	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL	DEPTH 18594	PERF.18724	- 21764	
02	2800 X	1977	-0-	-823	-0-	-0-	1977 3		N	-0-			-0-				
03	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-				
04	3000 X	1637	-0-	-1363	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-				
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-			-0-				
06	3000 X	1906	-0-	-1094	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-				
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	3801 3		N	-0-			-0-				
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
REYNOLDS CATTLE CO. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 070876	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL	DEPTH 21730	PERF. N/A		
02	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	-0-	9270 2		N	-0-			-0-				
03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	-0-	7271 2		N	-0-			-0-				
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	-0-	6179 2		N	-0-			-0-				
05	5952 X	5021	-0-	-931	-0-	-0-	5021 2		N	-0-			-0-				
06	5760 X	4837	-0-	-923	-0-	-0-	4837 2		N	-0-			-0-				
07	5952 X	4020	-0-	-1932	-0-	-0-	4020 2		N	-0-			-0-				
ZAUK GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 071825	COMPL. DATE 06/07/1977	TOTAL	DEPTH 21850	PERF. N/A		
02	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	-0-	46529 2		N	-0-			-0-				
03	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	-0-	49281 2		N	-0-			-0-				
04	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	-0-	38090 2		N	-0-			-0-				
05	37227 X	37227	-0-	-0-	-0-	-0-	37227 2		N	-0-			-0-				
06	34020 X	34020	-0-	-0-	-0-	-0-	34020 2		N	-0-			-0-				
07	31558 X	30586	-0-	-972	-0-	-0-	30586 2		N	-0-			-0-				

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8820 X	8431	-0-	-389	-0-	8431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8820 X	8770	-0-	-50	-0-	8770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9114 X	7332	-0-	-1782	-0-	7332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551													
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204													
02	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	26530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	25685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24852 X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741													
02	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	171
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	25948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	178
04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	178
05	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	24341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	178
06	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	178
07	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	178

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-				-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A	
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2		N	-0-				-0-
03	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-				-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 041520	COMPL. DATE 03/29/1967	TOTAL DEPTH 21120	PERF. N/A	
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2		N	-0-				-0-
03	3565	X	1650	-0-	-1915	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
04	3450	X	2526	-0-	-924	-0-	2526	2		N	-0-				-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2		N	-0-				-0-
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	2		N	-0-				-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2		N	-0-				-0-
RUNNING W (MCKEE)										78936 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056					
WADDELL TR A										WELL #: 544	RRCID -> 242283	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 6160 - 6220	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RUNNING W (WADDELL)										78936 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056					
WADDELL TR A										WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5735 - 5774	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959					
SOUTHERN UNIT										WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A	
02	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-				-0-
03	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-				-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-				-0-
05	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-				-0-
06	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-				-0-

RUNNING W (WADDELL)										49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC																				
SOUTHERN UNIT																				
										WELL #:		171	RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056										
WADDELL TR A										WELL #:		1085	RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/21/2025										
M.B. MCKNIGHT										WELL #:		10	RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373	
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-		2233	3	157	9	Y	143	125	0			35		
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-						Y	-0-	35	0			-0-		
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
RING ENERGY, INC.										712382		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		109	RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
MCKNIGHT-CROLEY										WELL #:		1	RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5166 - 5394	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		121	RRCID -> 174061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5232 - 5418	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:		183	RRCID -> 205778		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5087 - 5480	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
WILLIAMS OIL COMPANY 925440														
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RUPPEL (WOODFORD) 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD														
BOSQUE TEXAS OIL LLC 083288														
KING GEORGE WELL #: 5708WH RRCID -> 297157 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF.14348 - 24838														
02	85831	196018	-0-	110187 B	1629766	368	1	173576	3	N	20067	20062	0	57
						22074	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1629766														
03	248356	198663	-0-	-49693 B	1580073	637	1	176536	3	N	19536	19540	0	53
						21490	9							
04	240344	194323	-0-	-46021 B	1534052	840	1	173681	3	N	18002	18000	0	55
						19802	9							
05	239842	192848	-0-	-46994 B	1487058	882	1	173543	3	N	16748	16714	0	89
						18423	9							
06	124656	174086	-0-	49430 B	1536488	749	1	157339	3	N	14544	14584	0	49
						15998	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	1536488					N	NO RPT			49
KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208														
02	84634	74951	-0-	-9683 B	1442666	134	1	63291	3	N	10478	10487	0	30
						11526	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1442666														
03	244892	61	-0-	-244831 B	1197835	43	3	18	9	N	16	46	0	-0-
04	236992	3	-0-	-236989 B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	236497	435	-0-	-236062 B	724784	2	1	310	3	N	112	111	0	1
						123	9							
06	122917	27372	-0-	-95545 B	629239	111	1	23323	3	N	3580	3569	0	12
						3938	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	629239					N	NO RPT			12
KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725														
02	91930	180513	-0-	88583 B	2249637	339	1	159843	3	N	18483	18479	0	53
						20331	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2249637														
03	266006	184146	-0-	-81860 B	2167777	588	1	162901	3	N	18779	18781	0	51
						20657	9							
04	257425	170114	-0-	-87311 B	2080466	735	1	151810	3	N	15972	15974	0	49
						17569	9							
05	256887	164720	-0-	-92167 B	1988299	738	1	145327	3	N	16959	16918	0	90
						18655	9							
06	133515	145261	-0-	11746 B	2000045	617	1	129515	3	N	13754	13797	0	47
						15129	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	2000045					N	NO RPT			47

RUPPEL (WOODFORD)														
BOSQUE TEXAS OIL LLC														
KING GEORGE														
WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	89807	106115	-0-	16308 B	1975881	197	1	92989	3	N	11754	11767	0	33
						12929	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1975881											
03	259862	32722	-0-	-227140 B	1748741	104	1	28909	3	N	3372	3396	0	9
						3709	9							
04	251479	43007	-0-	-208472 B	1540269	175	1	36245	3	N	5988	5979	0	18
						6587	9							
05	250954	43044	-0-	-207910 B	1332359	193	1	37927	3	N	4476	4470	0	24
						4924	9							
06	130431	123809	-0-	-6622 B	1325737	515	1	108096	3	N	13816	13793	0	47
						15198	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	1325737					N	NO RPT			47
G.W. O'BRIEN ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655														
02	46037	28447	-0-	-17590 B	41803	380	1	26145	3	N	1747	1855	1	313
						1922	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	41803											
03	74617 R	32814	-0-	-41803 B	-0-	930	1	29699	3	N	1986	1991	1	308
						2185	9							
04	30360 #	28639	-0-	-1721 B	-1721	570	1	26209	3	N	1691	1696	1	303
						1860	9							
05	31372 #	30440	-0-	-932 B	-2653	600	1	27812	3	N	1844	1776	1	371
						2028	9							
06	30360 #	31044	-0-	684 B	-1969	630	1	28491	3	N	1748	1782	1	337
						1923	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1969					N	NO RPT			337
KING GEORGE														
WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420														
02	88622	147316	-0-	58694 B	1409713	265	1	124992	3	N	20054	20048	0	57
						22059	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1409713											
03	256431	153578	-0-	-102853 B	1306860	471	1	130580	3	N	20479	20481	0	55
						22527	9							
04	248159	139598	-0-	-108561 B	1198299	574	1	118567	3	N	18597	18595	0	57
						20457	9							
05	247641	138452	-0-	-109189 B	1089110	601	1	118228	3	N	17839	17802	0	94
						19623	9							
06	128709	149532	-0-	20823 B	1109933	622	1	130651	3	N	16599	16637	0	56
						18259	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	1109933					N	NO RPT			56
KING GEORGE														
WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718														
02	91608	180689	-0-	89081 B	1822034	336	1	158654	3	N	19726	19722	0	56
						21699	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1822034											
03	265074	182646	-0-	-82428 B	1739606	582	1	161212	3	N	18956	18961	0	51
						20852	9							
04	256523	177582	-0-	-78941 B	1660665	760	1	157106	3	N	17924	17920	0	55
						19716	9							
05	255987	163411	-0-	-92576 B	1568089	736	1	144792	3	N	16257	16226	0	86
						17883	9							
06	133047	139878	-0-	6831 B	1574920	594	1	124677	3	N	13279	13320	0	45
						14607	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	1574920					N	NO RPT			45

RUPPEL (WOODFORD) CONTINENTAL RESOURCES, INC. TREES RANCH 0807				//CONT.// WELL #:	78953 800 173777 1A	ASSOCIATED RRCID -> 298513		PRORATED COMPL. DATE 07/24/2023					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	184149	117094	-0-	-67055 B	1262002	1136403400	39	54	4	Y	3091	2980	0	117	8	36	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1262002																	
03	532845	125567	-0-	-407278 B	854724	1223323214	39	21	4	Y	2922	2917	0	10	8	31	
04	515656	117958	-0-	-397698 B	457026	1150202647	39	291	4	Y	2406	2413	0			24	
05	514579	119623	-0-	-394956 B	62070	1168072695	39	121	4	Y	2450	2455	0			19	
06	175642 R	113572	-0-	-62070 B	-0-	1103943020	39	158	4	Y	2745	2731	0			33	
07	0 N	113701	-0-	113701 B	113701	110865	3	2836	9	Y	2578	2581	0			30	

UTL 3748 37A				WELL #:	1H	RRCID -> 298514	COMPL. DATE 03/21/2023					TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105					
02	241695	182400	-0-	-59295 B	7110902	1767505580	39	70	4	Y	5073	4974	1	52	8	308	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7110902																	
03	699359	96601	-0-	-602758 B	6508144	93862	3	2739	9	Y	2490	2614	1	59	8	125	
04	676798	29723	-0-	-647075 B	5861069	2744432166	39	113	4	Y	1969	1616	1	5	8	473	
05	675385	162283	-0-	-513102 B	5347967	1546366985	39	662	4	Y	6350	6597	1	7	8	219	
06	351025	153023	-0-	-198002 B	5149965	1469055974	39	144	4	Y	5431	5226	1			424	
07	0 N	155385	-0-	155385 B	5305350	1477666240	39	1379	4	Y	5673	5036	1	6	8	1055	

UTL 3748 37B				WELL #:	2H	RRCID -> 298515	COMPL. DATE 03/21/2023					TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120					
02	299241	30892	-0-	-268349 B	1502487	285212345	39	26	4	Y	2132	2126	1	10	8	130	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1502487																	
03	865872	11777	-0-	-854095 B	648392	10381	3	1396	9	Y	1269	1331	1	3	8	65	
04	659486 R	11094	-0-	-648392 B	-0-	10427620	39	47	4	Y	564	492	1	2	8	135	
05	34193 N	11655	-0-	-22538 B	-0-	10580937	39	138	4	Y	852	958	1			29	
06	12997 N	12997	-0-	-0- B	-0-	12030935	39	32	4	Y	850	813	1			66	
07	0 N	12127	-0-	12127 B	12127	106151211	39	301	4	Y	1101	962	1			205	

UTL RATTLESNAKE 2413A				WELL #:	01H	RRCID -> 299329	COMPL. DATE 08/18/2024					TOTAL DEPTH 15837 PERF.15803 - 25841					
02	253204	231543	-0-	-21661 B	1451841	2268414701	39	1	4	Y	4274	4284	1	22	8	219	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1451841																	
03	732661	47488	-0-	-685173 B	766668	455291796	39	163	4	Y	1633	1248	1	52	8	552	
04	709027	321019	-0-	-388008 B	378660	3136856236	39	1098	4	Y	5669	5887	1	46	8	288	
05	450686 R	72026	-0-	-378660 B	-0-	697731140	39	1113	4	Y	1036	1157	1	4	8	163	
06	255570 #	177461	-0-	-78109 B	-78109	1727934590	39	78	4	Y	4173	3573	1			763	
07	0	206536	-0-	206536 B	128427	1878485172	39	13516	4	Y	4702	4369	1	12	8	1084	

RUPPEL (WOODFORD)		//CONT.// 78953 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
UTL RATTLESNAKE 2413G		WELL #: 07H		RRCID -> 299342		COMPL. DATE 08/18/2024		TOTAL DEPTH 14985				
								PERF.15131 - 24958				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	241695	60880	-0-	-180815 B	375926	57617 3	3263 9	Y	2966	2940 1	42 8	151
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	375926									
03	387610 R	11684	-0-	-375926 B	-0-	11099 3	50 4	Y	486	467 1		170
04	80460 #	74578	-0-	-5882 B	-5882	70075 3	273 4	Y	3845	3800 1	19 8	196
05	83142 #	78620	-0-	-4522 B	-10404	4230 9	1366 4	Y	3374	3033 1	4 8	533
06	80460 #	68391	-0-	-12069 B	-22473	73543 3	58 4	Y	3090	3058 1		565
07	0	66754	-0-	66754 B	44281	3711 9	5996 4	Y	2934	2818 1	4 8	677
						64934 3						
						3399 9						
						57531 3						
						3227 9						

PAPERSHELL STATE UNIT		WELL #: 1601H		RRCID -> 299605		COMPL. DATE 01/16/2025		TOTAL DEPTH 15223				
								PERF.15033 - 25279				
02	0	212213	-0-	212213 B	267310	189476 3	135 4	N	20547	20434 1		580
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	267310			22602 9						
03	0	210379	-0-	210379 B	477689	189908 3	86 4	N	18532	18734 1		378
04	0	188867	-0-	188867 B	666556	20385 9	15 4	N	16084	15695 1		767
05	0	178699	-0-	178699 B	845255	171160 3	5 4	N	14045	14289 1		523
06	390028	165677	-0-	-224351 B	620904	17692 9	18 4	N	12891	13279 1		135
07	0	162687	-0-	162687 B	783591	163244 3	13203 9	N	12003	11638 1		500
						15450 9						
						151479 3						
						14180 9						
						149484 3						

PAPERSHELL STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 299606		COMPL. DATE 01/04/2025		TOTAL DEPTH 15330				
								PERF.15400 - 26030				
02	0	324255	-0-	324255 B	527905	298599 3	579 4	N	22797	22357 1		795
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	527905			25077 9						
03	0	309658	-0-	309658 B	837563	287596 3	25 4	N	20034	20121 1		708
04	0	273412	-0-	273412 B	1110975	22037 9	4 4	N	16766	16897 1		577
05	0	257933	-0-	257933 B	1368908	254965 3	2 4	N	14626	14811 1		392
06	390028	232175	-0-	-157853 B	1211055	18443 9	3 4	N	12756	12965 1		183
07	0	218049	-0-	218049 B	1429104	241842 3	44 4	N	11904	11567 1		520
						16089 9						
						218140 3						
						14032 9						
						204911 3						
						13094 9						

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
IP WELL SERVICE LLC		102116										
CHALKEY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340				
								PERF. N/A				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		27	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		27	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		27	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
N & O OIL CO.				598397								
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553 - 4823	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:			RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEFEVRE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965 - 9981	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-		22
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-		22
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		22
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-		22
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		22
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-		22
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		1	RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9957 - 9969	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25 9	Y	23		237
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	385	3	7 9	Y	6		243
04	540 N	135	-0-	-405	-0-	117	3	18 9	Y	16		259
05	589 N	139	-0-	-450	-0-	139	3		Y	-0-		259
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-		259
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-		259
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		119

SAINT LAWRENCE (STRAWN)														CNTY: GLASSCOCK	
XTO ENERGY INC.															
GLASSCOCK -X- FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-				-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025															
GLASSCOCK -X- FEE															
WELL #: 3H RRCID -> 298557 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9900 - 11245															
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-				-0-		
03	55 X	-0-	-0-	-55	-0-			Y	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2025															
DUNCAN, J.R.															
WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 475															
05	0 W	13	-0-	13	488	13	3	N	-0-				-0-		
06	0 W	18	-0-	18	506	18	3	N	-0-				-0-		
07	0 W	14	-0-	14	520	14	3	N	-0-				-0-		
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)															
DEEP BLUE OPERATING I LLC															
DANIEL															
WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
BLACK SWAN OPCO, LLC															
JURECEK "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
DIAMONDBACK E&P LLC															
THOMASON "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
JURECEK "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640															
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	13	1	1 8	3
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	Y	23	10	1		16
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	119	2	30	9	Y	27	35	1		8
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	Y	25				33
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	Y	22	28	1		27
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	1		20

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012										
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968			
02	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	43	1	11
03	3503 #	2623	-0-	-880	-0-	2604	2	19	9	Y	17	22	1	6
04	3390 #	2666	-0-	-724	-0-	2641	2	25	9	Y	23	22	1	7
05	3162 #	2597	-0-	-565	-0-	2566	2	31	9	Y	28	15	1	20
06	2820 #	2378	-0-	-442	-0-	2356	2	22	9	Y	20	29	1	11
07	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2527	2	51	9	Y	46	39	1	18

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)		79820 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
VAN		WELL #:		3	RRCID -> 293100		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8758 - 8761			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	31	26	0	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	38	36	0	7
04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	63	1	29	9	Y	26	28	0
05	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	42	1	33	9	Y	30	27	0
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	34	1	34	9	Y	31	32	0
07	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	40	1	34	9	Y	31	31	0

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.		945936												
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF. 12830 - 12888			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		027200												
COPPERHEAD		WELL #:		901	RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) EXTEX OPERATING COMPANY CALDWELL ESTATE "4"										80296 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
WELL #: 1										RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14425	PERF.11046 - 11589	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	598	-0-	-690	-0-		598	3			N	-0-					75
03	1426 N	442	-0-	-984	-0-		442	3			N	-0-					75
04	780 N	162	-0-	-618	-0-		162	3			N	-0-					75
05	651 N	401	-0-	-250	-0-		401	3			N	-0-					75
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185	3			N	-0-					75
*07	3100 N	3691	-0-	591	591		3691	3			N	-0-					75
TEXACO, INC. "ATA"										108477	COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL	DEPTH	16924	PERF.11340 - 11591	
02	672 N	354	-0-	-318	-0-		354	3			N	-0-					170
03	713 N	139	-0-	-574	-0-		139	3			N	-0-					170
04	120 N	41	-0-	-79	-0-		41	3			N	-0-					170
05	403 N	121	-0-	-282	-0-		121	3			N	-0-					170
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3			N	-0-					170
*07	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			N	-0-					170
CALDWELL ESTATE "10"										111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10902 - 11398	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3			N	-0-					27
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3			N	-0-					27
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					27
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3			N	-0-					27
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3			N	-0-					27
*07	3100 N	5831	-0-	2731	2731		5831	3			N	-0-					27
OXY USA INC. CALDWELL 4										630591 1	RRCID -> 191306	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11480 - 11510	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2			N	-0-					-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2			N	-0-					-0-
06	540 N	476	-0-	-64	-0-		476	2			N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK) Q NATURAL RESOURCES, LLC BARNESLEY, T.C. -B-										80473 062 684427	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
WELL #: 1										RRCID -> 206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A										80473 070 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE				
WELL #: 1918										RRCID -> 281557	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL	DEPTH	5841	PERF. 3195 - 5672		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710													
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	16
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	16
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	16
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	16
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	16
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	16
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BAKER OPERATING, INC. 046623													
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993													
02		336 #	343	-0-	7 B	-25	343	3			Y	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-25	-9 B	-34	363	3			Y	-0-	24
03		372 #	363	-0-	-10 B	-44	350	3			Y	-0-	24
04		360 #	350	-0-	-13 B	-57	359	3			Y	-0-	24
05		372 #	359	-0-	-11 B	-68	349	3			Y	-0-	24
06		360 #	349	-0-	-6 B	-74	366	3			Y	-0-	24
07		372 #	366	-0-									
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875													
02		420 #	419	-0-	-1 B	-74	419	3			Y	-0-	54
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-74	-21 B	-95	444	3			Y	-0-	54
03		465 #	444	-0-	-22 B	-117	428	3			Y	-0-	54
04		450 #	428	-0-	-26 B	-143	439	3			Y	-0-	54
05		465 #	439	-0-	-24 B	-167	426	3			Y	-0-	54
06		450 #	426	-0-	-17 B	-184	448	3			Y	-0-	54
07		465 #	448	-0-									
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975													
02		224 #	-0-	-0-	-224 B	-1729					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1668	CANCELLED UNDERAGE ->	-61							
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR A															
WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	588 #	469	-0-	-119 B	-263	469	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-263											
03	651 #	552	-0-	-99 B	-362	552	3			Y	-0-				-0-
04	630 #	35	-0-	-595 B	-957	35	3			Y	-0-				-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-1577					Y	-0-				-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-2147					Y	-0-				-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2705					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880															
02	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1674 #	1286	-0-	-388 B	-388	1286	3			Y	-0-				-0-
04	1620 #	1121	-0-	-499 B	-887	1121	3			Y	-0-				-0-
05	1612 #	746	-0-	-866 B	-1753	746	3			Y	-0-				-0-
06	1440 #	1483	-0-	43 B	-1710	1483	3			Y	-0-				-0-
07	1271 #	1475	-0-	204 B	-1506	1475	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970															
02	448 #	353	-0-	-95 B	-183	353	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-183											
03	527 #	382	-0-	-145 B	-328	382	3			Y	-0-				-0-
04	510 #	323	-0-	-187 B	-515	323	3			Y	-0-				-0-
05	496 #	419	-0-	-77 B	-592	419	3			Y	-0-				-0-
06	450 #	861	-0-	411 B	-181	861	3			Y	-0-				-0-
07	1018 R	1199	-0-	181 B	-0-	1199	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970															
02	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	744 #	598	-0-	-146 B	-146	598	3			Y	-0-				-0-
04	720 #	579	-0-	-141 B	-287	579	3			Y	-0-				-0-
05	744 #	561	-0-	-183 B	-470	561	3			Y	-0-				-0-
06	720 #	533	-0-	-187 B	-657	533	3			Y	-0-				-0-
07	682 #	503	-0-	-179 B	-836	503	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR I															
WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632															
02	952 #	920	-0-	-32 B	-1080	920	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-797	CANCELLED UNDERAGE ->	-283									
03	992 #	1077	-0-	85 B	-712	1077	3			Y	-0-				-0-
04	1200 #	694	-0-	-506 B	-1218	694	3			Y	-0-				-0-
05	1240 #	849	-0-	-391 B	-1609	849	3			Y	-0-				-0-
06	1200 #	1090	-0-	-110 B	-1719	1090	3			Y	-0-				-0-
07	1085 #	1002	-0-	-83 B	-1802	1002	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	677 R	677	-0-	-0-	B	-0-	677 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582 3		Y	-0-				-0-
04	500 R	500	-0-	-0-	B	-0-	500 3		Y	-0-				-0-
05	321 R	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3		Y	-0-				-0-
06	549 R	549	-0-	-0-	B	-0-	549 3		Y	-0-				-0-
07	546 R	546	-0-	-0-	B	-0-	546 3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. STATE													TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A	
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963														
02	560 #	316	-0-	-244	B	-3839	316 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-922	CANCELLED UNDERAGE ->		-2917								
03	620 #	305	-0-	-315	B	-1237	305 3		Y	-0-				-0-
04	600 #	283	-0-	-317	B	-1554	251 3	32 4	Y	-0-				-0-
05	620 #	251	-0-	-369	B	-1923	251 3		Y	-0-				-0-
06	480 #	315	-0-	-165	B	-2088	315 3		Y	-0-				-0-
07	341 #	333	-0-	-8	B	-2096	333 3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A													TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910	
WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964														
02	364 #	484	-0-	120	B	-4064	484 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2197	CANCELLED UNDERAGE ->		-1867								
03	465 #	605	-0-	140	B	-2057	605 3		Y	-0-				-0-
04	480 #	694	-0-	214	B	-1843	694 3		Y	-0-				-0-
05	527 #	795	-0-	268	B	-1575	795 3		Y	-0-				-0-
06	600 #	826	-0-	226	B	-1349	826 3		Y	-0-				-0-
07	713 #	882	-0-	169	B	-1180	882 3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A													TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952	
WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000														
02	772 R	772	-0-	-0-	B	-0-	646 3	2 4	Y	113	122	0		5
							124 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	744 #	714	-0-	-30	B	-30	686 3	2 4	Y	24	28	0		1
							26 9							
04	730 R	760	-0-	30	B	-0-	699 3	30 4	Y	28	27	0		2
							31 9							
05	744 #	370	-0-	-374	B	-374	336 3	2 4	Y	29	30	0		1
							32 9							
06	720 #	125	-0-	-595	B	-969	91 3	1 4	Y	30	30	0		1
							33 9							
07	744 #	137	-0-	-607	B	-1576	91 3	5 4	Y	37	36	0		2
							41 9							
WADDELL TR I													TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761	
WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000														
02	560 #	637	-0-	77	B	-342	637 3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-342											
03	682 #	755	-0-	73	B	-269	755 3		Y	-0-				-0-
04	780 #	478	-0-	-302	B	-571	478 3		Y	-0-				-0-
05	806 #	518	-0-	-288	B	-859	518 3		Y	-0-				-0-
06	780 #	743	-0-	-37	B	-896	743 3		Y	-0-				-0-
07	744 #	673	-0-	-71	B	-967	673 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
TUBB, J. B. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	189 3	8 9	Y	7
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						9 1
03	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	210 3	7 9	Y	6
04	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	199 3	3 4	Y	4
						4 9			5 1
05	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	239 3	4 9	Y	4
06	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	202 3	10 9	Y	9
07	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	185 3	11 9	Y	10
									5 1
									4 1
									9 1
									7
									8
WADDELL TR A		WELL #: 932		RRCID -> 040105		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2756 - 2936	
02	140 #	150	-0-	10 B	-132	150 3		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-72	CANCELLED	UNDERAGE ->				-0-
03	155 #	168	-0-	13 B	-59	168 3		Y	-0-
04	150 #	158	-0-	8 B	-51	158 3		Y	-0-
05	155 #	172	-0-	17 B	-34	172 3		Y	-0-
06	150 #	167	-0-	17 B	-17	167 3		Y	-0-
07	156 R	173	-0-	17 B	-0-	173 3		Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 415		RRCID -> 040371		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 6180	
								PERF. 2888 - 4468	
02	196 #	173	-0-	-23 B	-45	173 3		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-32	CANCELLED	UNDERAGE ->				-0-
03	217 #	203	-0-	-14 B	-46	203 3		Y	-0-
04	210 #	192	-0-	-18 B	-64	192 3		Y	-0-
05	217 #	197	-0-	-20 B	-84	197 3		Y	-0-
06	210 #	194	-0-	-16 B	-100	194 3		Y	-0-
07	217 #	200	-0-	-17 B	-117	200 3		Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 3400	
								PERF. 2932 - 2942	
02	476 #	498	-0-	22 B	-962	498 3		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-496	CANCELLED	UNDERAGE ->				-0-
03	527 #	528	-0-	1 B	-495	528 3		Y	-0-
04	510 #	80	-0-	-430 B	-925	80 3		Y	-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558 B	-1483			Y	-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540 B	-2023			Y	-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2581			Y	-0-
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
WADDELL TR I		WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5654	
								PERF. 2604 - 2644	
02	504 #	541	-0-	37 B	-239	541 3		Y	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-239						-0-
03	589 #	628	-0-	39 B	-200	628 3		Y	-0-
04	660 #	391	-0-	-269 B	-469	391 3		Y	-0-
05	682 #	447	-0-	-235 B	-704	447 3		Y	-0-
06	660 #	608	-0-	-52 B	-756	608 3		Y	-0-
07	620 #	562	-0-	-58 B	-814	562 3		Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998														
02	840 #	712	-0-	-128	B	-183	712	3			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-183										
03	961 #	945	-0-	-16	B	-199	945	3			Y	-0-		-0-
04	930 #	976	-0-	46	B	-153	976	3			Y	-0-		-0-
05	961 #	795	-0-	-166	B	-319	795	3			Y	-0-		-0-
06	1316 R	1635	-0-	319	B	-0-	1635	3			Y	-0-		-0-
07	1708 R	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			Y	-0-		-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895														
02	2399 R	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2623 R	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	3			Y	-0-		-0-
04	2438 R	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3			Y	-0-		-0-
05	1470 R	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			Y	-0-		-0-
06	3178 R	3178	-0-	-0-	B	-0-	3178	3			Y	-0-		-0-
07	2830 R	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830	3			Y	-0-		-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
02	1540 #	1822	-0-	282	B	-612	1822	3			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-612										
03	2077 #	2178	-0-	101	B	-511	2178	3			Y	-0-		-0-
04	2070 #	1364	-0-	-706	B	-1217	1364	3			Y	-0-		-0-
05	2139 #	1309	-0-	-830	B	-2047	1309	3			Y	-0-		-0-
06	2100 #	2136	-0-	36	B	-2011	2136	3			Y	-0-		-0-
07	2170 #	1937	-0-	-233	B	-2244	1937	3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 #	254	-0-	-26 B	-217	254	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-108								
03	310 #	280	-0-	-30 B	-139	280	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	261	-0-	-9 B	-148	261	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	273	-0-	-6 B	-154	273	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	265	-0-	-5 B	-159	265	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	261	-0-	-18 B	-177	261	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884														
02	420 #	363	-0-	-57 B	-57	363	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-57										
03	589 #	459	-0-	-130 B	-187	459	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	425	-0-	-145 B	-332	425	3			Y	-0-			-0-
05	558 #	234	-0-	-324 B	-656	234	3			Y	-0-			-0-
06	480 #	522	-0-	42 B	-614	522	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	491	-0-	26 B	-588	491	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021														
02	672 #	670	-0-	-2 B	-2	670	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2										
03	744 #	581	-0-	-163 B	-165	581	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	855	-0-	135 B	-30	855	3			Y	-0-			-0-
05	744 #	540	-0-	-204 B	-234	540	3			Y	-0-			-0-
06	903 R	1137	-0-	234 B	-0-	1137	3			Y	-0-			-0-
07	869 R	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
02	1991 R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2346 R	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			Y	-0-			-0-
04	2030 R	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			Y	-0-			-0-
05	2077 #	1089	-0-	-988 B	-988	1089	3			Y	-0-			-0-
06	2010 #	2490	-0-	480 B	-508	2490	3			Y	-0-			-0-
07	2077 #	2326	-0-	249 B	-259	2326	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041														
02	420 #	417	-0-	-3 B	-3	388	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3										
03	480 R	483	-0-	3 B	-0-	454	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
04	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	412	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
05	434 #	404	-0-	-30 B	-30	379	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
06	460 R	490	-0-	30 B	-0-	464	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
07	473 R	473	-0-	-0- B	-0-	458	3	15	9	Y	14	14	0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL TR A		WELL #: 26		RRCID -> 053603		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2694 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1075		RRCID -> 053917		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2766 - 2989	
02	755 R	755	-0-	-0-	B	-0-	755 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	1042 R	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042 3	Y	-0-		-0-
04	1201 R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201 3	Y	-0-		-0-
05	1438 R	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438 3	Y	-0-		-0-
06	1684 R	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684 3	Y	-0-		-0-
07	2116 R	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116 3	Y	-0-		-0-
WADDELL TR I		WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 2678 - 2896	
02	420 #	450	-0-	30	B	-332	450 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-332	-0-	-332	B	-289	539 3	Y	-0-		-0-
03	496 #	539	-0-	43	B	-514	345 3	Y	-0-		-0-
04	570 #	345	-0-	-225	B	-727	376 3	Y	-0-		-0-
05	589 #	376	-0-	-213	B	-762	535 3	Y	-0-		-0-
06	570 #	535	-0-	-35	B	-810	479 3	Y	-0-		-0-
07	527 #	479	-0-	-48	B			Y	-0-		-0-
WADDELL TR A		WELL #: 326		RRCID -> 070878		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2754 - 3025	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
WADDELL TR A		WELL #: 704		RRCID -> 074783		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2752 - 2896	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2280		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE -> -2280		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
WADDELL TR B		WELL #: 1102		RRCID -> 076807		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2766 - 2951	
02	765 R	765	-0-	-0-	B	-0-	765 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	1000 R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000 3	Y	-0-		-0-
04	917 R	917	-0-	-0-	B	-0-	917 3	Y	-0-		-0-
05	806 #	520	-0-	-286	B	-286	520 3	Y	-0-		-0-
06	910 R	1196	-0-	286	B	-0-	1196 3	Y	-0-		-0-
07	1120 R	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	224 #	117	-0-	-107 B	-168	117	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-165	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	248 #	223	-0-	-25 B	-190	223	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	169	-0-	-71 B	-261	169	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	107	-0-	-141 B	-402	107	3			Y	-0-			-0-
06	210 #	236	-0-	26 B	-376	236	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	225	-0-	8 B	-368	225	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
02	1120 #	776	-0-	-344 B	-567	776	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-567										
03	1271 #	67	-0-	-1204 B	-1771	67	3			Y	-0-			-0-
04	1230 #	252	-0-	-978 B	-2749	252	3			Y	-0-			-0-
05	1178 #	553	-0-	-625 B	-3374	553	3			Y	-0-			-0-
06	1110 #	9	-0-	-1101 B	-4475	9	3			Y	-0-			-0-
07	868 #	86	-0-	-782 B	-5257	86	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	904 R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	730 R	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
04	962 R	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
05	610 R	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
06	1196 R	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
07	1178 R	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
02	1857 R	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2280 R	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3		Y	-0-			-0-
04	1964 R	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3		Y	-0-			-0-
05	1705 #	1100	-0-	-0-	B	-605	1100	3		Y	-0-			-0-
06	1883 R	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	3		Y	-0-			-0-
07	2294 R	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
02	448 #	410	-0-	-38	B	-182	410	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-88	CANCELLED	UNDERAGE ->	-94							
03	496 #	482	-0-	-14	B	-102	482	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	228	-0-	-252	B	-354	228	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	B	-850				Y	-0-			-0-
06	480 #	561	-0-	81	B	-769	561	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	609	-0-	113	B	-656	609	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
02	280 #	314	-0-	34	B	-138	314	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-136	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2							
03	310 #	331	-0-	21	B	-115	331	3		Y	-0-			-0-
04	300 #	380	-0-	80	B	-35	380	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	350	-0-	9	B	-26	350	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	311	-0-	-19	B	-45	311	3		Y	-0-			-0-
07	403 #	306	-0-	-97	B	-142	306	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944														
02	336 #	411	-0-	75	B	-269	411	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-73	CANCELLED	UNDERAGE ->	-196							
03	372 #	444	-0-	72	B	-1	444	3		Y	-0-			-0-
04	423 R	424	-0-	1	B	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	447	-0-	-18	B	-18	447	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	421	-0-	-29	B	-47	421	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	434	-0-	-31	B	-78	434	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1988 #	2092	-0-	104 B	-166	2063	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-166									
03	2232 #	2221	-0-	-11 B	-11	2192	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
04	2160 #	2045	-0-	-115 B	-126	2020	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
05	2232 #	1798	-0-	-434 B	-560	1773	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
06	2160 #	1697	-0-	-463 B	-1023	1671	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
07	2232 #	1420	-0-	-812 B	-1835	1397	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
02	1762 R	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-											
03	1967 R	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			Y	-0-			-0-
04	1909 R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-			-0-
05	1991 R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-			-0-
06	1982 R	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			Y	-0-			-0-
07	2063 R	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
02	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	240	3	2	4	Y	28	28	0	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-			31	9							
03	248 #	203	-0-	-45 B	-45	179	3	24	9	Y	22	22	0	1
04	240 #	238	-0-	-2 B	-47	198	3	8	4	Y	29	29	0	1
						32	9							
05	248 #	231	-0-	-17 B	-64	199	3	1	4	Y	28	27	0	2
						31	9							
06	240 #	233	-0-	-7 B	-71	197	3	36	9	Y	33	33	0	2
07	248 #	137	-0-	-111 B	-182	100	3	4	4	Y	30	30	0	2
						33	9							
WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
02	392 #	388	-0-	-4 B	-243	388	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-243	-243											
03	465 #	476	-0-	11 B	-232	476	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	468	-0-	18 B	-214	468	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	290	-0-	-175 B	-389	290	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	593	-0-	143 B	-246	593	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	532	-0-	67 B	-179	532	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023														
02	1738 R	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-											
03	2112 R	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-			-0-
04	2182 R	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			Y	-0-			-0-
05	2457 R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-			-0-
06	2956 R	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			Y	-0-			-0-
07	3277 R	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL TR A		WELL #: 1192		RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2714 - 2967	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1008 #	783	-0-	-225 B	-515	783 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-515								
03	1116 #	955	-0-	-161 B	-676	955 3	Y	-0-			-0-
04	1080 #	901	-0-	-179 B	-855	901 3	Y	-0-			-0-
05	1085 #	662	-0-	-423 B	-1278	662 3	Y	-0-			-0-
06	960 #	1445	-0-	485 B	-793	1445 3	Y	-0-			-0-
07	961 #	1461	-0-	500 B	-293	1461 3	Y	-0-			-0-
WADDELL TR B		WELL #: 1219		RRCID -> 099623		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2711 - 2955	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1232		RRCID -> 099624		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2747 - 2946	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
WADDELL TR B		WELL #: 1230		RRCID -> 099660		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2670 - 2885	
02	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2971 R	2971	-0-	-0- B	-0-	2971 3	Y	-0-			-0-
04	2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3	Y	-0-			-0-
05	2325 #	617	-0-	-1708 B	-1708	617 3	Y	-0-			-0-
06	2250 #	1948	-0-	-302 B	-2010	1948 3	Y	-0-			-0-
07	2325 #	3367	-0-	1042 B	-968	3367 3	Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1231		RRCID -> 100145		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2716 - 2912	
02	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1457 #	1216	-0-	-241 B	-241	1216 3	Y	-0-			-0-
04	1410 #	1101	-0-	-309 B	-550	1101 3	Y	-0-			-0-
05	1426 #	616	-0-	-810 B	-1360	616 3	Y	-0-			-0-
06	1230 #	1179	-0-	-51 B	-1411	1179 3	Y	-0-			-0-
07	1209 #	1158	-0-	-51 B	-1462	1158 3	Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1224		RRCID -> 102150		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2777 - 3083	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056												
WADDELL TR A				WELL #:		1236		RRCID -> 104176		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3010		- 3204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-			

WADDELL TR A				WELL #:		1228		RRCID -> 105111		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2877		- 3229		
02	204 R	244	-0-	40	B	-0-	244	3			Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	304 R	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			Y	-0-			-0-			
04	282 R	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			Y	-0-			-0-			
05	279 R	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			Y	-0-			-0-			
06	289 R	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			Y	-0-			-0-			
07	290 R	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			Y	-0-			-0-			

WADDELL TR A				WELL #:		1225		RRCID -> 106188		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2875		- 3095		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1129					Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	0 #	-0-	-0-	-487	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-642				Y	-0-			-0-			
04	0 #	45	-0-	45	B	-442	45	3			Y	-0-			-0-			
05	0 #	180	-0-	180	B	-262	180	3			Y	-0-			-0-			
06	0 #	74	-0-	74	B	-188	74	3			Y	-0-			-0-			
07	62 #	2	-0-	-60	B	-248	2	3			Y	-0-			-0-			

WADDELL TR B				WELL #:		1252		RRCID -> 106765		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2731		- 2934		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			

WADDELL TR A				WELL #:		1109		RRCID -> 107235		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2703		- 2980		
02	1904 #	1474	-0-	-430	B	-430	1474	3			Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	2108 #	1850	-0-	-258	B	-688	1850	3			Y	-0-			-0-			
04	2040 #	1608	-0-	-432	B	-1120	1608	3			Y	-0-			-0-			
05	2108 #	873	-0-	-1235	B	-2355	873	3			Y	-0-			-0-			
06	1980 #	2026	-0-	46	B	-2309	2026	3			Y	-0-			-0-			
07	1860 #	1831	-0-	-29	B	-2338	1831	3			Y	-0-			-0-			

WADDELL TR A				WELL #:		1110		RRCID -> 107236		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2679		- 2902		
02	1420 R	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																		
03	1815 R	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			Y	-0-			-0-			
04	1476 R	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-			
05	1271 #	949	-0-	-322	B	-322	949	3			Y	-0-			-0-			
06	1784 R	2106	-0-	322	B	-0-	2106	3			Y	-0-			-0-			
07	1918 R	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	3			Y	-0-			-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL TR A		WELL #: 1241		RRCID -> 107336		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2754 - 3048						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 309		RRCID -> 107580		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2765 - 2843						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 113895		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 3069 - 3136						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1227		RRCID -> 116738		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2870 - 3054						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1312		RRCID -> 160656		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2712 - 3090						
02	2240 #	2206	-0-	-34	B	-1702	2206	3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1621	CANCELLED UNDERAGE ->		-81									
03	2480 #	2698	-0-	218	B	-1403	2698	3				Y	-0-			-0-
04	2490 #	2464	-0-	-26	B	-1429	2464	3				Y	-0-			-0-
05	2573 #	1844	-0-	-729	B	-2158	1844	3				Y	-0-			-0-
06	2580 #	3446	-0-	866	B	-1292	3446	3				Y	-0-			-0-
07	2666 #	3413	-0-	747	B	-545	3413	3				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #: 914		RRCID -> 191173		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2847 - 3000						
02	14B2 EXT	18	-0-	18	B	18	18	3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18												
03	67 R	49	-0-	-18	B	-0-	49	3				Y	-0-			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3				Y	-0-			-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3				Y	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3				Y	-0-			-0-
07	138 R	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 248									
WADDELL TR A										//CONT.// 073056									
										WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	420 #	392	-0-	-0-	-28 B	-249		392	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -217 CANCELLED UNDERAGE -> -32																			
03	465 #	450	-0-	-0-	-15 B	-232		450	3			Y	-0-					-0-	
04	450 #	507	-0-	-0-	57 B	-175		507	3			Y	-0-					-0-	
05	465 #	598	-0-	-0-	133 B	-42		598	3			Y	-0-					-0-	
06	450 #	34	-0-	-0-	-416 B	-458		34	3			Y	-0-					-0-	
07	527 #	2	-0-	-0-	-525 B	-983		2	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B																			
WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964																			
02	2296 #	1884	-0-	-0-	-412 B	-412		1884	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -412																			
03	2542 #	2472	-0-	-0-	-70 B	-482		2472	3			Y	-0-					-0-	
04	2460 #	2301	-0-	-0-	-159 B	-641		2301	3			Y	-0-					-0-	
05	2542 #	1364	-0-	-0-	-1178 B	-1819		1364	3			Y	-0-					-0-	
06	2460 #	2928	-0-	-0-	468 B	-1351		2928	3			Y	-0-					-0-	
07	2480 #	2808	-0-	-0-	328 B	-1023		2808	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																			
WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064																			
02	476 #	396	-0-	-0-	-80 B	-423		396	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -245 CANCELLED UNDERAGE -> -178																			
03	527 #	441	-0-	-0-	-86 B	-331		441	3			Y	-0-					-0-	
04	480 #	418	-0-	-0-	-62 B	-393		418	3			Y	-0-					-0-	
05	496 #	433	-0-	-0-	-63 B	-456		433	3			Y	-0-					-0-	
06	420 #	429	-0-	-0-	9 B	-447		429	3			Y	-0-					-0-	
07	434 #	438	-0-	-0-	4 B	-443		438	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																			
WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																			
WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000																			
02	1036 #	992	-0-	-0-	-44 B	-342		992	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -60																			
03	1147 #	1062	-0-	-0-	-85 B	-367		1062	3			Y	-0-					-0-	
04	1080 #	1007	-0-	-0-	-73 B	-440		1007	3			Y	-0-					-0-	
05	1085 #	408	-0-	-0-	-677 B	-1117		408	3			Y	-0-					-0-	
06	1050 #	-0-	-0-	-0-	-1050 B	-2167						Y	-0-					-0-	
07	1085 #	-0-	-0-	-0-	-1085 B	-3252						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																			
WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 #	403	-0-	-661 B	-2403	403 3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-2326	CANCELLED UNDERAGE ->	-77								
03	1178 #	352	-0-	-826 B	-3152	352 3			Y	-0-				-0-
04	1140 #	398	-0-	-742 B	-3894	398 3			Y	-0-				-0-
05	620 #	397	-0-	-223 B	-4117	397 3			Y	-0-				-0-
06	600 #	338	-0-	-262 B	-4379	338 3			Y	-0-				-0-
07	434 #	243	-0-	-191 B	-4570	243 3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685														
02	2551 R	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	2882 R	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3			Y	-0-				-0-
04	2940 #	1837	-0-	-1103 B	-1103	1837 3			Y	-0-				-0-
05	3038 #	1767	-0-	-1271 B	-2374	1767 3			Y	-0-				-0-
06	2940 #	2886	-0-	-54 B	-2428	2886 3			Y	-0-				-0-
07	2883 #	2507	-0-	-376 B	-2804	2507 3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
02	4271 R	4271	-0-	-0- B	-0-	3140 3	1131 4		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	4720 R	4720	-0-	-0- B	-0-	4590 3	130 4		Y	-0-				-0-
04	4596 R	4596	-0-	-0- B	-0-	2872 3	1724 4		Y	-0-				-0-
05	4758 R	4758	-0-	-0- B	-0-	1818 3	2940 4		Y	-0-				-0-
06	4563 R	4563	-0-	-0- B	-0-	4052 3	511 4		Y	-0-				-0-
07	4614 R	4614	-0-	-0- B	-0-	3490 3	1124 4		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
02	189 R	417	-0-	228 B	-0-	417 3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885 3			Y	-0-				-0-
04	1326 R	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3			Y	-0-				-0-
05	1132 R	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3			Y	-0-				-0-
06	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3			Y	-0-				-0-
07	1095 R	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	476 #	469	-0-	-7 B	-7	469	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-7										
03	508 R	515	-0-	7 B	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
04	510 #	481	-0-	-29 B	-29	481	2		Y	-0-			-0-
05	527 #	472	-0-	-55 B	-84	472	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	460	-0-	-50 B	-134	460	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	468	-0-	-59 B	-193	468	2		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
02	952 #	943	-0-	-9 B	-181	943	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-181										
03	822 R	1003	-0-	181 B	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
04	922 R	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
05	881 R	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
06	948 R	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
07	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
02	308 #	340	-0-	32 B	-333	340	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6	CANCELLED	UNDERAGE ->	-327							
03	360 R	366	-0-	6 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	390 #	330	-0-	-60 B	-60	330	2		N	-0-			-0-
05	403 #	265	-0-	-138 B	-198	265	2		N	-0-			-0-
06	390 #	256	-0-	-134 B	-332	256	2		N	-0-			-0-
07	372 #	238	-0-	-134 B	-466	238	2		N	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
02	392 #	367	-0-	-25 B	-118	367	2		Y	-0-			18
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-118										
03	297 R	415	-0-	118 B	-0-	415	2		Y	-0-			18
04	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		Y	-0-			18
05	372 #	364	-0-	-8 B	-8	364	2		Y	-0-			18
06	377 R	385	-0-	8 B	-0-	385	2		Y	-0-			18
07	374 R	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		Y	-0-			18
DACO, INC. 196940													
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762													
02	308 #	322	-0-	14 B	-22	322	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-22							
03	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9 B	-9	332	2		N	-0-			-0-
06	360 #	319	-0-	-41 B	-50	319	2		N	-0-			-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-422				N	NO RPT			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062													
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A													
02	541 R	586	-0-	45 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	651 #	102	-0-	-549 B	-549	102	3		N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1179				N	-0-			-0-
*07	651 #	238	-0-	-413 B	-1592	238	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
EXTREX OPERATING COMPANY														
BARNESLEY, M. L. "B"														
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 #	798	-0-	-378 B	-1031	798	3		Y	-0-				6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1031											
03	7 R	1038	-0-	1031 B	-0-	1038	3		Y	-0-				6
04	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		Y	-0-				6
05	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-1333				Y	-0-				6
06	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2323				Y	-0-	6	1		-0-
07	1023 #	905	-0-	-118 B	-2441	905	3		Y	-0-				-0-
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
02	560 #	505	-0-	-55 B	-299	505	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-299											
03	245 R	544	-0-	299 B	-0-	544	3		N	-0-				-0-
04	415 R	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-				-0-
05	558 #	18	-0-	-540 B	-540	18	3		N	-0-				-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540 B	-1080				N	-0-				-0-
07	558 #	683	-0-	125 B	-955	683	3		Y	-0-				-0-
BARNESLEY, M. L. "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834														
02	336 #	224	-0-	-112 B	-363	224	3		Y	-0-				183
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-363											
03	0 #	291	-0-	291 B	-72	291	3		Y	-0-				183
04	0 #	39	-0-	39 B	-33	39	3		Y	-0-				183
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-405				Y	-0-				183
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-675				Y	-0-	85	1		98
07	279 #	254	-0-	-25 B	-700	254	3		Y	-0-				98
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
J B TUBB F														
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	140 #	179	-0-	39 B	-137	159	2	20	9	Y	18	21	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-135									
03	197 R	199	-0-	2 B	-0-	170	2	29	9	Y	26	17	1	10
04	150 #	149	-0-	-1 B	-1	128	2	3	4	Y	16	16	1	10
						18	9							
05	209 R	210	-0-	1 B	-0-	186	2	24	9	Y	22	22	1	10
06	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	186	2	21	9	Y	19	18	1	11
07	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	179	2	21	9	Y	19	22	1	8
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2														
WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
FORMENTERA OPERATIONS LLC													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
													BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT I													
WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A													
02	753 R	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-		-0-
04	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-		-0-
05	828 R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2		N	-0-		-0-
06	752 R	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2		N	-0-		-0-
07	710 R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A													
02	532 #	1012	-0-	480	B	-647	1012	2		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	462	B	-185	1113	2		N	-0-		-0-
04	651 #	1113	-0-	185	B	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
05	922 R	1107	-0-	-0-	B	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
06	1182 R	1182	-0-	-0-	B	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
07	1116 R	1116	-0-	-0-	B	-0-	1027	2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
02	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	893	2		N	-0-		-0-
04	893 R	893	-0-	-0-	B	-0-	866	2		N	-0-		-0-
05	866 R	866	-0-	-0-	B	-0-	917	2		N	-0-		-0-
06	917 R	917	-0-	-0-	B	-0-	885	2		N	-0-		-0-
07	885 R	885	-0-	-0-	B	-0-	854	2		N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC					//CONT.// 88473 248					ASSOCIATED 49B				
SAND HILLS JUDKINS UNIT					//CONT.// 276959					CNTY: CRANE				
					WELL #: 6					RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
					WELL #: 5					RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I														
					WELL #: 2					RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A				
02	980 #	1099	-0-	119 B	-1316	1099	2			N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-1023	CANCELLED UNDERAGE ->		-293								
03	992 #	1155	-0-	163 B	-860	1155	2			N	-0-			-0-
04	1050 #	1148	-0-	98 B	-762	1148	2			N	-0-			-0-
05	1085 #	1156	-0-	71 B	-691	1156	2			N	-0-			-0-
06	1050 #	1102	-0-	52 B	-639	1102	2			N	-0-			-0-
07	1085 #	1087	-0-	2 B	-637	1087	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2														
					WELL #: 30					RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-244								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
					WELL #: 2					RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A				
02	3248 #	3789	-0-	541 B	-6496	3789	2			N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-3963	CANCELLED UNDERAGE ->		-2533								
03	3131 #	4074	-0-	943 B	-3020	4074	2			N	-0-			-0-
04	3750 #	3947	-0-	197 B	-2823	3947	2			N	-0-			-0-
05	3875 #	4217	-0-	342 B	-2481	4217	2			N	-0-			-0-
06	3750 #	3970	-0-	220 B	-2261	3970	2			N	-0-			-0-
07	3875 #	3779	-0-	-96 B	-2357	3779	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
					WELL #: 2 U					RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																
TUBB, J. B. C		WELL #:		6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2																				
						WELL #:	63	RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A						
02	346 R	346	-0-			-0-	B	-0-		316	2	30	9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	DLQ G-10	1259	-0-			1259	B	1259		1228	2	31	9	Y	28	32	1			9
04	1813 R	554	-0-			-1259	B	-0-		472	2	57	4	Y	23	25	1			7
										25	9									
05	905 R	905	-0-			-0-	B	-0-		874	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	1074 R	1074	-0-			-0-	B	-0-		1050	2	24	9	Y	22	19	1			10
07	1631 R	1631	-0-			-0-	B	-0-		1583	2	26	4	Y	20	21	1			9
										22	9									
JUDKINS GAS UNIT #3																				
						WELL #:	44	RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A						
02	115 R	115	-0-			-0-	B	-0-		115	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	DLQ G-10	136	-0-			136	B	136		136	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	110	-0-			110	B	246		105	2	5	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	179	-0-			179	B	425		179	2			Y	-0-					-0-
06	575 R	150	-0-			-425	B	-0-		150	2			Y	-0-					-0-
07	141 R	141	-0-			-0-	B	-0-		141	2			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I																				
						WELL #:	3	RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A						
02	2940 #	3865	-0-			925	B	-1342		3865	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1342																				
03	3255 #	4302	-0-			1047	B	-295		4302	2			N	-0-					-0-
04	4062 R	4357	-0-			295	B	-0-		4357	2			N	-0-					-0-
05	4458 R	4458	-0-			-0-	B	-0-		4458	2			N	-0-					-0-
06	4340 R	4340	-0-			-0-	B	-0-		4340	2			N	-0-					-0-
07	4280 R	4280	-0-			-0-	B	-0-		4280	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III																				
						WELL #:	3	RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A						
02	475 R	475	-0-			-0-	B	-0-		475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	520 R	520	-0-			-0-	B	-0-		520	2			N	-0-					-0-
04	527 R	527	-0-			-0-	B	-0-		527	2			N	-0-					-0-
05	538 R	538	-0-			-0-	B	-0-		538	2			N	-0-					-0-
06	525 R	525	-0-			-0-	B	-0-		525	2			N	-0-					-0-
07	491 R	491	-0-			-0-	B	-0-		491	2			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. C																				
						WELL #:	8	RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	886 R	1238	-0-	352 B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1305 R	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
04	1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
05	1422 R	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
06	1353 R	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1297 R	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A														
02	4887 R	4887	-0-	-0- B	-0-	4858	2	29	9	Y	26	20	1	14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	5731 R	5731	-0-	-0- B	-0-	5700	2	31	9	Y	28	31	1	11
04	3818 R	3818	-0-	-0- B	-0-	3793	2	25	9	Y	23	25	1	9
05	6806 R	6806	-0-	-0- B	-0-	6776	2	30	9	Y	27	28	1	8
06	6805 R	6805	-0-	-0- B	-0-	6781	2	24	9	Y	22	18	1	12
07	6552 R	6552	-0-	-0- B	-0-	6530	2	22	9	Y	20	21	1	11
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A														
02	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DLQ G-10	238	-0-	238 B	238	238	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192 B	430	184	2	8	4	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313 B	743	313	2			Y	-0-			-0-
06	1006 R	263	-0-	-743 B	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
07	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	196 #	99	-0-	-97 B	-97	41	2	58	9	Y	53	118	1	25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -97														
03	DLQ G-10	217	-0-	217 B	120	154	2	63	9	Y	57	63	1	19
04	DLQ G-10	114	-0-	114 B	234	59	2	7	4	Y	44	49	1	14
48 9														
05	DLQ G-10	172	-0-	172 B	406	113	2	59	9	Y	54	55	1	13
06	587 R	181	-0-	-406 B	-0-	131	2	50	9	Y	45	37	1	21
07	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	198	2	3	4	Y	39	42	1	18
43 9														
TUBB, J. B. -B-														
		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A						
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
J B TUBB J														
		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814						
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A						
02	742 R	750	-0-	8 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
04	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
05	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
06	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200						
02	448 #	672	-0-	224 B	-1589	672	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -722 CANCELLED UNDERAGE -> -867														
03	558 #	691	-0-	133 B	-589	691	2			N	-0-			-0-
04	750 #	725	-0-	-25 B	-614	725	2			N	-0-			-0-
05	775 #	793	-0-	18 B	-596	793	2			N	-0-			-0-
06	750 #	730	-0-	-20 B	-616	730	2			N	-0-			-0-
07	744 #	667	-0-	-77 B	-693	667	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959														
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3					WELL #:		149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A			
02	196 #	143	-0-		-53	B	-443	124	2	19	9	Y	17	19	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-318	CANCELLED	UNDERAGE ->		-125									
03	DLQ G-10	225	-0-		225	B	-93	204	2	21	9	Y	19	16	1			5
04	DLQ G-10	180	-0-		180	B	87	163	2	4	4	Y	12	15	1			2
								13	9									
05	DLQ G-10	175	-0-		175	B	262	157	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	442 R	180	-0-		-262	B	-0-	168	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	217 #	168	-0-		-49	B	-49	149	2	19	9	Y	17	15	1			5

JUDKINS GAS UNIT II					WELL #:		5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A			
02	84 #	103	-0-		19	B	-623	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-190	CANCELLED	UNDERAGE ->		-433									
03	62 #	104	-0-		42	B	-148	104	2			N	-0-					-0-
04	90 #	94	-0-		4	B	-144	94	2			N	-0-					-0-
05	124 #	99	-0-		-25	B	-169	99	2			N	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-		-38	B	-207	82	2			N	-0-					-0-
07	124 #	72	-0-		-52	B	-259	72	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1					WELL #:		148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A			
02	812 #	705	-0-		-107	B	-986	676	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-766	CANCELLED	UNDERAGE ->		-220									
03	DLQ G-10	798	-0-		798	B	32	767	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10	766	-0-		766	B	798	741	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	DLQ G-10	688	-0-		688	B	1486	658	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	1729 R	243	-0-		-1486	B	-0-	219	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	806 #	205	-0-		-601	B	-601	183	2	22	9	Y	20	21	1			11

JUDKINS GAS UNIT #2					WELL #:		165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 -		2913	
02	195 R	195	-0-		-0-	B	-0-	166	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	DLQ G-10	229	-0-		229	B	229	198	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10	157	-0-		157	B	386	132	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	DLQ G-10	267	-0-		267	B	653	237	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	913 R	260	-0-		-653	B	-0-	236	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	249 R	249	-0-		-0-	B	-0-	227	2	22	9	Y	20	21	1			11

JUDKINS GAS UNIT I					WELL #:		4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 -		2881	
02	56 #	56	-0-		-0-	B	-706	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-118	CANCELLED	UNDERAGE ->		-588									
03	31 #	52	-0-		21	B	-97	52	2			N	-0-					-0-
04	60 #	32	-0-		-28	B	-125	32	2			N	-0-					-0-
05	62 #	14	-0-		-48	B	-173	14	2			N	-0-					-0-
06	60 #	9	-0-		-51	B	-224	9	2			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-		-62	B	-286					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC																	
JUDKINS GAS UNIT #2																	
WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	2			Y	-0-			-0-				
04	DLQ G-10	33	-0-	33 B	83	2			Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	140	2			Y	-0-			-0-				
06	199 R	59	-0-	-140 B	-0-	2			Y	-0-			-0-				
07	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	2			Y	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT III																	
WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865																	
02	168 #	319	-0-	151 B	-232	319	2		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232																	
03	217 #	332	-0-	115 B	-117	332	2		N	-0-			-0-				
04	215 R	332	-0-	117 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-				
05	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-				
06	317 R	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-				
07	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-				
TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45				Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
TUBB, J. B. "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220				Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1220																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT NO. 3																	
WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	591 R	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	694 R	694	-0-	-0-	B	-0-	694 2	Y	-0-		-0-
04	462 R	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
05	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
06	826 R	826	-0-	-0-	B	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
07	795 R	795	-0-	-0-	B	-0-	795 2	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
JUDKINS GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 279										RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-					
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	DLQ G-10	99	-0-	99	B	99	2			Y	-0-			-0-					
04	DLQ G-10	66	-0-	66	B	165	2			Y	-0-			-0-					
05	DLQ G-10	119	-0-	119	B	284	2			Y	-0-			-0-					
06	402 R	118	-0-	-284	B	-0-	118	2		Y	-0-			-0-					
07	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		Y	-0-			-0-					
J B TUBB F										WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-			-0-					
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-1525												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT NO. 3										WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866									
02	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		Y	-0-			-0-					
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	DLQ G-10	170	-0-	170	B	170	2			Y	-0-			-0-					
04	DLQ G-10	138	-0-	138	B	308	2	6	4	Y	-0-			-0-					
05	DLQ G-10	213	-0-	213	B	521	2			Y	-0-			-0-					
06	671 R	150	-0-	-521	B	-0-	150	2		Y	-0-			-0-					
07	155 #	141	-0-	-14	B	-14	141	2		Y	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT NO.2										WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002									
02	310 R	310	-0-	-0-	B	-0-	280	2	30	9	Y	27	26	1					13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106	B	1106	1075	2	31	9	Y	28	32	1					9
04	DLQ G-10	488	-0-	488	B	1594	413	2	50	4	Y	23	25	1					7
							25	9											
05	DLQ G-10	822	-0-	822	B	2416	792	2	30	9	Y	27	28	1					6
06	3359 R	943	-0-	-2416	B	-0-	919	2	24	9	Y	22	18	1					10
07	1430 R	1430	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	23	4	Y	20	21	1					9
							22	9											
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC										80473 248		ASSOCIATED								
TUBB, J. B. A/C 1										276959		WELL #: 291								
										RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C										WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. C										WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 2										WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136		
02		355 R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
03		DLQ G-10	1535	-0-	-0-	B	1535	1535	2				Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	661	-0-	-0-	B	2196	590	2	71	4		Y	-0-					-0-	
05		DLQ G-10	1131	-0-	-0-	B	3327	1131	2				Y	-0-					-0-	
06		4640 R	1313	-0-	-0-	B	-3327	1313	2				Y	-0-					-0-	
07		2011 R	2011	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	33	4		Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	42	2	29	9	Y	26	26	14
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	50	2	31	9	Y	28	31	11
03	81 R	81	-0-	-0-	B	-0-	33	2	25	9	Y	23	25	9
04	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	61	2	30	9	Y	27	28	8
05	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	59	2	24	9	Y	22	18	12
06	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	57	2	22	9	Y	20	21	11
07	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-								
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150														
02	952 #	1284	-0-	332	B	-2129	1254	2	30	9	Y	27	26	13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-277	CANCELLED	UNDERAGE	->	-1852							
03	DLQ G-10	1475	-0-	1475	B	1198	1444	2	31	9	Y	28	31	10
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	B	2410	1188	2	24	9	Y	22	25	7
05	DLQ G-10	1348	-0-	1348	B	3758	1317	2	31	9	Y	28	28	7
06	5110 R	1352	-0-	-3758	B	-0-	1327	2	25	9	Y	23	19	11
07	1437 R	1437	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	22	9	Y	20	21	10
TUBB, J. B. C														
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873	
02	644 #	635	-0-	-9 B	-2697	635 2	N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-1315	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1382						-0-
03	558 #	837	-0-	279 B	-1036	837 2	N	-0-			-0-
04	780 #	848	-0-	68 B	-968	848 2	N	-0-			-0-
05	806 #	915	-0-	109 B	-859	915 2	N	-0-			-0-
06	810 #	854	-0-	44 B	-815	854 2	N	-0-			-0-
07	868 #	805	-0-	-63 B	-878	805 2	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-244						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
02	41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
JUDKINS GAS UNIT #3																			
WELL #: 45										RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-		144	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	DLQ G-10	170	-0-		170 B	170		170	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	138	-0-		138 B	308		132	2		6 4	Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	213	-0-		213 B	521		213	2			Y	-0-					-0-	
06	671 R	150	-0-		-521 B	-0-		150	2			Y	-0-					-0-	
07	155 #	141	-0-		-14 B	-14		141	2			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929									
02	644 #	833	-0-		189 B	-532		833	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532																			
03	713 #	918	-0-		205 B	-327		918	2			N	-0-					-0-	
04	690 #	886	-0-		196 B	-131		886	2			N	-0-					-0-	
05	780 R	911	-0-		131 B	-0-		911	2			N	-0-					-0-	
06	867 R	867	-0-		-0- B	-0-		867	2			N	-0-					-0-	
07	859 R	859	-0-		-0- B	-0-		859	2			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C										WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C										WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888									
02	700 #	862	-0-		162 B	-961		862	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -961																			
03	775 #	955	-0-		180 B	-781		955	2			N	-0-					-0-	
04	750 #	939	-0-		189 B	-592		939	2			N	-0-					-0-	
05	775 #	980	-0-		205 B	-387		980	2			N	-0-					-0-	
06	750 #	925	-0-		175 B	-212		925	2			N	-0-					-0-	
07	775 #	877	-0-		102 B	-110		877	2			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959										
JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:		9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH		4592 PERF. 2777 - 2974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	224 #	245	-0-	21 B	-457	245	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-274	CANCELLED	UNDERAGE ->		-183								
03	217 #	261	-0-	44 B	-230	261	2			N	-0-			-0-	
04	240 #	251	-0-	11 B	-219	251	2			N	-0-			-0-	
05	248 #	262	-0-	14 B	-205	262	2			N	-0-			-0-	
06	240 #	248	-0-	8 B	-197	248	2			N	-0-			-0-	
07	248 #	238	-0-	-10 B	-207	238	2			N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #:		10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982				
02	762 R	847	-0-	85 B	-0-	847	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	915 R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-			-0-	
04	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-	
05	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-			-0-	
06	860 R	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-	
07	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. "C"			WELL #:		2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
TUBB, J B A/C 1			WELL #:		64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:		12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985						
02	700 #	344	-0-	-356	B	-1640	344	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1466	CANCELLED UNDERAGE ->		-174									
03	775 #	295	-0-	-480	B	-1946	295	2		N	-0-					-0-
04	570 #	187	-0-	-383	B	-2329	187	2		N	-0-					-0-
05	589 #	153	-0-	-436	B	-2765	153	2		N	-0-					-0-
06	570 #	154	-0-	-416	B	-3181	154	2		N	-0-					-0-
07	372 #	246	-0-	-126	B	-3307	246	2		N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070						
02	672 #	939	-0-	267	B	-1795	939	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-948	CANCELLED UNDERAGE ->		-847									
03	620 #	1030	-0-	410	B	-538	1030	2		N	-0-					-0-
04	900 #	1006	-0-	106	B	-432	1006	2		N	-0-					-0-
05	930 #	1048	-0-	118	B	-314	1048	2		N	-0-					-0-
06	900 #	976	-0-	76	B	-238	976	2		N	-0-					-0-
07	930 #	918	-0-	-12	B	-250	918	2		N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
MILLWEE OIL, INC.		569339														
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	168 #	166	-0-	-2	B	-733	164	3	2	9	Y	2				22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-317	CANCELLED UNDERAGE ->		-416									
03	186 #	184	-0-	-2	B	-319	181	3	3	9	Y	3	1	1		24
04	180 #	-0-	-0-	-180	B	-499					Y	1	1	1		24
05	186 #	130	-0-	-56	B	-555	129	3	1	9	Y	1	2	1		23
06	180 #	134	-0-	-46	B	-601	133	3	1	9	Y	1	1	1		23
07	186 #	132	-0-	-54	B	-655	131	3	1	9	Y	1				22

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		89473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.				//CONT.//		569339											
TUBB, J. B., -A-				WELL #:		14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		56 #	44	-0-	-12 B	-222	44	3			Y	-0-			-0-		
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-48	CANCELLED	UNDERAGE ->	-174										
03		62 #	56	-0-	-6 B	-54	56	3			Y	-0-			-0-		
04		30 #	10	-0-	-20 B	-74	10	3			Y	-0-			-0-		
05		62 #	10	-0-	-52 B	-126	10	3			Y	-0-			-0-		
06		60 #	48	-0-	-12 B	-138	48	3			Y	-0-			-0-		
07		62 #	38	-0-	-24 B	-162	38	3			Y	-0-			-0-		
TUBB -A-				WELL #:		15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH		3000		PERF. N/A	
02		10 #	219	-0-	209 B	-716	219	3			N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-12	CANCELLED	UNDERAGE ->	-704										
03		186 #	-0-	-0-	-186 B	-198					N	-0-			-0-		
04		240 #	3	-0-	-237 B	-435	3	3			N	-0-			-0-		
05		248 #	10	-0-	-238 B	-673	10	3			N	-0-			-0-		
06		240 #	289	-0-	49 B	-624	289	3			N	-0-			-0-		
07		248 #	282	-0-	34 B	-590	282	3			N	-0-			-0-		
TUBB -A-				WELL #:		18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH		4680		PERF. 2704 - 2834	
02		448 #	409	-0-	-39 B	-2253	409	3			N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-922	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1331										
03		496 #	424	-0-	-72 B	-994	424	3			N	-0-			-0-		
04		450 #	3	-0-	-447 B	-1441	3	3			N	-0-			-0-		
05		465 #	10	-0-	-455 B	-1896	10	3			N	-0-			-0-		
06		450 #	450	-0-	-0- B	-1896	450	3			N	-0-			-0-		
07		465 #	177	-0-	-288 B	-2184	177	3			N	-0-			-0-		
N & B OIL AND GAS LLC				598288													
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH		3009		PERF. N/A	
02		308 #	300	-0-	-8 B	-496	300	3			N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-95	CANCELLED	UNDERAGE ->	-401										
03		341 #	306	-0-	-35 B	-130	306	3			N	-0-			-0-		
04		330 #	266	-0-	-64 B	-194	266	3			N	-0-			-0-		
05		341 #	151	-0-	-190 B	-384	151	3			N	-0-			-0-		
06		330 #	133	-0-	-197 B	-581	133	3			N	-0-			-0-		
07		341 #	177	-0-	-164 B	-745	177	3			N	-0-			-0-		
RAYDEN				695567													
TUBB, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH		4814		PERF. N/A	
02		532 #	770	-0-	238 B	-271	770	3			N	-0-			19		
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-271													
03		634 R	905	-0-	271 B	-0-	905	3			N	-0-			19		
04		759 R	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-			19		
05		589 #	485	-0-	-104 B	-104	485	3			N	-0-			19		
06		570 #	259	-0-	-311 B	-415	259	3			N	-0-			19		
07		589 #	641	-0-	52 B	-363	641	3			N	-0-			19		

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -A-				//CONT.// 712382		80473 248 ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
				WELL #:		8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*02		352 R	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		391 R	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04		390 #	371	-0-	-19 B	-19	371	3			Y	-0-					-0-
05		403 #	382	-0-	-21 B	-40	382	3			Y	-0-					-0-
06		390 #	367	-0-	-23 B	-63	367	3			Y	-0-					-0-
07		403 #	376	-0-	-27 B	-90	376	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #:		2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A			
*01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-					-0-
*02		3 #	-0-	-0-	-3 B	-295					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-153		CANCELLED		UNDERAGE ->		-142							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865			
*01		1113 R	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
*02		677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04		762 R	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05		832 R	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
06		794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07		819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008			
*01		436 R	436	-0-	-0- B	-0-	416	3	20	4	Y	-0-					-0-
*02		476 #	416	-0-	-60 B	-60	416	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60													
03		527 #	460	-0-	-67 B	-127	460	3			Y	-0-					-0-
04		510 #	337	-0-	-173 B	-300	323	3	14	4	Y	-0-					-0-
05		465 #	341	-0-	-124 B	-424	341	3			Y	-0-					-0-
06		450 #	512	-0-	62 B	-362	512	3			Y	-0-					-0-
07		465 #	450	-0-	-15 B	-377	450	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -B-				WELL #:		43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684			
*01		548 R	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*02		515 R	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04		540 #	513	-0-	-27 B	-27	513	3			Y	-0-					-0-
05		558 #	532	-0-	-26 B	-53	532	3			Y	-0-					-0-
06		540 #	527	-0-	-13 B	-66	527	3			Y	-0-					-0-
07		558 #	515	-0-	-43 B	-109	515	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382							
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859	
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-59		Y	-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-59		Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-31			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28		Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28		Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		Y	-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773	
*01	354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	354 3	Y	-0-
*02	364 #	314	-0-	-50	B	-50	314 3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-50						
03	372 #	369	-0-	-3	B	-53	369 3	Y	-0-
04	360 #	327	-0-	-33	B	-86	327 3	Y	-0-
05	372 #	367	-0-	-5	B	-91	367 3	Y	-0-
06	330 #	351	-0-	21	B	-70	351 3	Y	-0-
07	372 #	369	-0-	-3	B	-73	369 3	Y	-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995	
*01	514 R	514	-0-	-0-	B	-0-	514 3	Y	-0-
*02	476 #	456	-0-	-20	B	-20	456 3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-20						
03	527 #	503	-0-	-24	B	-44	503 3	Y	-0-
04	510 #	467	-0-	-43	B	-87	467 3	Y	-0-
05	527 #	464	-0-	-63	B	-150	464 3	Y	-0-
06	510 #	469	-0-	-41	B	-191	469 3	Y	-0-
07	496 #	481	-0-	-15	B	-206	481 3	Y	-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850	
*01	418 R	418	-0-	-0-	B	-0-	418 3	Y	-0-
*02	420 #	389	-0-	-31	B	-31	389 3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-31						
03	434 #	435	-0-	1	B	-30	435 3	Y	-0-
04	420 #	392	-0-	-28	B	-58	392 3	Y	-0-
05	434 #	378	-0-	-56	B	-114	378 3	Y	-0-
06	420 #	405	-0-	-15	B	-129	405 3	Y	-0-
07	434 #	406	-0-	-28	B	-157	406 3	Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382														
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0 #	122	-0-	122 B		-2764		116 3	6 9	Y		5		4 1				4
*02	448 #	81	-0-	-367 B		-3131		75 3	6 9	Y		5		5 1				4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-367		CANCELLED UNDERAGE ->		-2764										
03	496 #	60	-0-	-436 B		-803		56 3	4 9	Y		4		6 1				2
04	480 #	47	-0-	-433 B		-1236		43 3	4 9	Y		4		4 1				2
05	155 #	56	-0-	-99 B		-1335		53 3	3 9	Y		3		3 1				2
06	120 #	63	-0-	-57 B		-1392		60 3	3 9	Y		3		4 1				1
07	93 #	46	-0-	-47 B		-1439		42 3	4 9	Y		4		4 1				1

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733 - 2878						
*01	574 R	574	-0-	-0- B		-0-		574 3			Y	-0-						-0-
*02	532 #	517	-0-	-15 B		-15		517 3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15														
03	589 #	574	-0-	-15 B		-30		574 3			Y	-0-						-0-
04	570 #	548	-0-	-22 B		-52		548 3			Y	-0-						-0-
05	589 #	564	-0-	-25 B		-77		564 3			Y	-0-						-0-
06	570 #	548	-0-	-22 B		-99		548 3			Y	-0-						-0-
07	589 #	568	-0-	-21 B		-120		568 3			Y	-0-						-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT						-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035						
*01	658 R	658	-0-	-0- B		-0-		658 3			Y	-0-						-0-
*02	592 R	592	-0-	-0- B		-0-		592 3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	660 R	660	-0-	-0- B		-0-		660 3			Y	-0-						-0-
04	636 R	636	-0-	-0- B		-0-		636 3			Y	-0-						-0-
05	651 #	630	-0-	-21 B		-21		630 3			Y	-0-						-0-
06	630 #	643	-0-	13 B		-8		643 3			Y	-0-						-0-
07	659 R	667	-0-	8 B		-0-		667 3			Y	-0-						-0-

TUBB, J. B. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806 - 3076						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-						2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382												
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2934 - 3044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	465 #	472	-0-	7 B	-121		456 3	16	4	N	-0-			-0-
*02	420 #	335	-0-	-85 B	-206		335 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-206										
03	465 #	371	-0-	-94 B	-300		371 3			N	-0-			-0-
04	450 #	272	-0-	-178 B	-478		261 3	11	4	N	-0-			-0-
05	465 #	275	-0-	-190 B	-668		275 3			N	-0-			-0-
06	450 #	413	-0-	-37 B	-705		413 3			N	-0-			-0-
07	372 #	363	-0-	-9 B	-714		363 3			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	70	RRCID ->	270726	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2904 - 3114	
*01	0 #	60	-0-	60 B	-253		27 3	33	9	Y	30	29	0	4
*02	28 #	52	-0-	24 B	-229		22 3	30	9	Y	27	27	0	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-229								
03	68 R	68	-0-	-0- B	-0-		33 3	35	9	Y	32	33	0	3
04	57 R	57	-0-	-0- B	-0-		27 3	30	9	Y	27	27	0	3
05	63 R	63	-0-	-0- B	-0-		33 3	30	9	Y	27	27	0	3
06	66 R	66	-0-	-0- B	-0-		34 3	32	9	Y	29	28	0	4
07	67 R	67	-0-	-0- B	-0-		36 3	31	9	Y	28	28	0	4
TUBB				WELL #:	5	RRCID ->	281779	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2662 - 2886	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
TUBB, J. B. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	281780	COMPL. DATE	03/23/1970	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	2802 - 2848	
*01	33 R	33	-0-	-0- B	-0-		18 3	1	4	Y	13	10	1	12
*02	33 R	33	-0-	-0- B	-0-		14 9							
						20 3	13	9	Y	12	12	1	12	
						03/01 BALANCING DATE STATUS ->								
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-		26 3	11	9	Y	10	17	1	5
04	33 R	33	-0-	-0- B	-0-		18 3	1	4	Y	13	13	1	5
05	32 R	32	-0-	-0- B	-0-		14 9							
						20 3	12	9	Y	11	10	1	6	
06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-		29 3	12	9	Y	11	13	1	4
07	34 R	34	-0-	-0- B	-0-		24 3	10	9	Y	9	10	1	3
WALSH & WATTS, INC.				895060										
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:	18	RRCID ->	048328	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE								
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//		895060															
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:		62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2765 -		2916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
TUBB, J.B. -B- TR-A				WELL #:		61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2566 -		2853					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS (MCKNIGHT)						80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056															
WADDELL TR A				WELL #:		1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3034 -		3376			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3180 -		3481					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3203 -		3432					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH		3470 PERF. 2916 -		3395					
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						04/07/2025															

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056														
WADDELL TR B			WELL #:		1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A			WELL #:		1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144						
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A			WELL #:		104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120						
02	2016 N	1692	-0-	-324 B	-0-	1692	3					Y	-0-					-0-	
03	2356 N	1936	-0-	-420 B	-0-	1936	3					Y	-0-					-0-	
04	2220 N	1693	-0-	-527 B	-0-	1693	3					Y	-0-					-0-	
05	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-							Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A			WELL #:		1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A			WELL #:		685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154						
02	3864 X	3561	-0-	-303 B	-0-	3561	3					Y	-0-					-0-	
03	4278 X	4140	-0-	-138 B	-0-	4140	3					Y	-0-					-0-	
04	4140 X	4115	-0-	-25 B	-0-	4115	3					Y	-0-					-0-	
05	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	3					Y	-0-					-0-	
06	8447 X	8447	-0-	-0- B	-0-	8447	3					Y	-0-					-0-	
07	8706 X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A			WELL #:		1205		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2932 - 3270						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A			WELL #:		392		RRCID -> 159467		COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 2947 - 3120						
02	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1826	3	28	9			Y	25	26	0			1	
03	SHUT IN	485	-0-	-485 B	-0-	485	3	7	9			Y	6	7	0			-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-	485						Y	-0-					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-	485						Y	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-	485						Y	-0-					-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-	485						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR A															
WELL #: 1215															
RRCID -> 165460															
COMPL. DATE 10/05/1981															
TOTAL DEPTH 3600															
PERF. 2710 - 3277															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2940 X	2406	-0-	-534 B	-0-	2406	3			Y	-0-				-0-
03	3255 X	2925	-0-	-330 B	-0-	2925	3			Y	-0-				-0-
04	3150 X	2593	-0-	-557 B	-0-	2593	3			Y	-0-				-0-
05	3193 X	1561	-0-	-1632 B	-0-	1561	3			Y	-0-				-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			Y	-0-				-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			Y	-0-				-0-
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.															
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 3															
RRCID -> 051902															
COMPL. DATE 01/28/1972															
TOTAL DEPTH 4370															
PERF. N/A															
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	554	-0-	554 B	554	554	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	284	-0-	284 B	838	284	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	669	-0-	669 B	1507	669	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	547	-0-	547 B	2054	547	2			Y	-0-				-0-
07	0 X NO RPT		-0-	-0- B	2054					Y	NO RPT				-0-
BARNESLEY, M. L. "C"															
WELL #: 4															
RRCID -> 052555															
COMPL. DATE 05/11/1972															
TOTAL DEPTH 3250															
PERF. N/A															
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-				55
03	DLQ G-10	370	-0-	370 B	370	370	2			Y	-0-				55
04	DLQ G-10	189	-0-	189 B	559	189	2			Y	-0-				55
05	DLQ G-10	467	-0-	467 B	1026	446	2	21	9	Y	19				74
06	DLQ G-10	386	-0-	386 B	1412	365	2	21	9	Y	19				93
07	0 X NO RPT		-0-	-0- B	1412					Y	NO RPT				93
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 3															
RRCID -> 057082															
COMPL. DATE 10/15/1973															
TOTAL DEPTH 3250															
PERF. N/A															
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-				5
03	DLQ G-10	441	-0-	441 B	441	441	2			Y	-0-				5
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-				5
05	DLQ G-10	238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-				5
06	DLQ G-10	358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-				5
07	0 X NO RPT		-0-	-0- B	1377					Y	NO RPT				5
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 4															
RRCID -> 065960															
COMPL. DATE 03/26/1976															
TOTAL DEPTH 3250															
PERF. N/A															
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-				10
03	DLQ G-10	441	-0-	441 B	441	441	2			Y	-0-				10
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-				10
05	DLQ G-10	238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-				10
06	DLQ G-10	358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-				10
07	0 X NO RPT		-0-	-0- B	1377					Y	NO RPT				10
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 2															
RRCID -> 052456															
COMPL. DATE 04/21/1972															
TOTAL DEPTH 4305															
PERF. N/A															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)										CAPACITY		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.																	
BARNESLEY -B-																	
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED																	
//CONT.// 154235																	
WELL #: 5										RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	112	1	368	2	Y	-0-				61	
03		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	124	1	391	2	Y	-0-				61	
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	120	1	253	2	Y	-0-				61	
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	124	1	325	2	Y	-0-				61	
06		360 N	127	-0-	-233 B	-0-	120	1	7	2	Y	-0-				61	
07		372 N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-				61	
BARNESLEY "D"										WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914	
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-	
03		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-				-0-	
04		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-				-0-	
05		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-				-0-	
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-	
07		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-	
BARNESLEY "D"										WELL #: 4		RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
EXTEX OPERATING COMPANY										257062							
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 11		RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A	
02		280 N	182	-0-	-98 B	-0-	182	3			Y	-0-				82	
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-				82	
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-				82	
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-				82	
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-	82	1		-0-	
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-				-0-	
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 12		RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853	
02		224 N	154	-0-	-70 B	-0-	154	3			Y	-0-				-0-	
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-				-0-	
04		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			Y	-0-				-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-				-0-	
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-				-0-	
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-				-0-	
BARNESLEY, M. L. "A"										WELL #: 17		RRCID -> 169570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778	
02		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-				80	
03		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-				80	
04		1020 N	902	-0-	-118 B	-0-	902	3			N	-0-				80	
05		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-				80	
06		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-	80	1		-0-	
07		930 N	476	-0-	-454 B	-0-	476	3			Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		3411	PERF. 3018 - 3411
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH		3521	PERF. 2974 - 3464
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53	RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH		3663	PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH		4540	PERF. 3054 - 4046
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH		3521	PERF. 3017 - 3246
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		4	RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH		4685	PERF. 3040 - 3299
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	Y	-0-	-0-	3
03	DLQ G-10		468	-0-	468 B	468	468	2	Y	-0-	-0-	3
04	DLQ G-10		438	-0-	438 B	906	438	2	Y	-0-	-0-	3
05	DLQ G-10		431	-0-	431 B	1337	431	2	Y	-0-	-0-	3
06	1749	N	412	-0-	-1337 B	-0-	412	2	Y	-0-	-0-	3
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	3

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. 'B' A/C 2														
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE
														EOM
														BALANCE
02	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2912	-0-	2912 B	2912	2912	2				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068 B	5980	2971	2				Y	88	32 1	56
05	DLQ G-10	3339	-0-	3339 B	9319	3005	2	334	9		Y	304	272 1	88
06	11850 X	2531	-0-	-9319 B	-0-	2447	2	84	9		Y	76	164 1	-0-
07	3100 X	2224	-0-	-876 B	-0-	2224	2				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
02	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	3461	2	25	9		Y	23	25 1	3
03	DLQ G-10	908	-0-	908 B	908	883	2	25	9		Y	23	24 1	2
04	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1360	424	2	4	4		Y	22	20 1	4
						24	9							
05	DLQ G-10	502	-0-	502 B	1862	476	2	26	9		Y	24	26 1	2
06	2478 X	616	-0-	-1862 B	-0-	591	2	25	9		Y	23	21 1	4
07	760 X	760	-0-	-0- B	-0-	730	2	30	9		Y	27	27 1	4
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			67
TUBB, J B A/C 1														
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B. "D" -A/C -2														
WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A														
02	1120 N	801	-0-	-319 B	-0-	552	3	249	9	Y	226	288	1	87
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1050	3	260	9	Y	236	220	1	103
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	648	3	371	9	Y	337	411	1	29
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	464	3	260	9	Y	236	216	1	49
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	290	3	206	9	Y	187	168	1	68
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	208	3	173	9	Y	157	168	1	57
TUBB, J. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2														
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098														
02	1400 N	13	-0-	-1387 B	-0-	12	3	1	9	Y	1	2	1	11
03	1116 N	500	-0-	-616 B	-0-	464	3	36	9	Y	33	30	1	14
04	690 N	333	-0-	-357 B	-0-	288	3	45	9	Y	41	49	1	6
05	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1566	3	22	9	Y	20	18	1	8
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1456	3	20	9	Y	18	16	1	10
07	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1450	3	129	9	Y	117	125	1	2

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
MARTIN, JIMMY INC				530596											
LOU LEE				WELL #: 1		RRCID -> 240091		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2656 - 2730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-		195	2			N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219	2			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211	2			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-		217	2			N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203	2			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-		207	2			N	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC. DELANGE				569339		WELL #: 1		RRCID -> 113070		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2668 - 3440	
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185	3			Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-		171	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-		204	3			Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-		189	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-		177	3			Y	-0-			-0-
RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. A				712382		WELL #: 33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2944 - 4292	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B.				WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2904 - 4384			
*01	903 X	903	-0-	-0- B	-0-		848	3	55	9	Y	50	39	1	48
*02	1428 N	851	-0-	-577 B	-0-		799	3	52	9	Y	47	49	1	46
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-		961	3	35	9	Y	32	61	1	17
04	870 N	859	-0-	-11 B	-0-		814	3	45	9	Y	41	42	1	16
05	961 N	916	-0-	-45 B	-0-		875	3	41	9	Y	37	33	1	20
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-		911	3	41	9	Y	37	45	1	12
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-		923	3	42	9	Y	38	36	1	14
TUBB, J.B. "B"				WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262			
*01	632 X	632	-0-	-0- B	-0-		632	3			Y	-0-			-0-
*02	588 N	555	-0-	-33 B	-0-		555	3			Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0- B	-0-		626	3			Y	-0-			-0-
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-		581	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	610	-0-	-10 B	-0-		610	3			Y	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-		577	3			Y	-0-			-0-
07	589 N	586	-0-	-3 B	-0-		586	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "A"				WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401			
*01	328 X	328	-0-	-0- B	-0-		304	3	24	9	Y	22	17	1	20
*02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		164	3	34	9	Y	31	27	1	24
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-		307	3	37	9	Y	34	45	1	13
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-		215	3	37	9	Y	34	34	1	13
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		41	3	33	9	Y	30	27	1	16
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		48	3	33	9	Y	30	36	1	10
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		48	3	33	9	Y	30	29	1	11

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//			80473 310	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.			//CONT.//			712382													
TUBB, J. B. "A" TR. B			WELL #:			46	RRCID -> 264338			COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*01		53 X	53	-0-	-0- B	-0-			53 3			Y	-0-						-0-
*02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-			38 3			Y	-0-						-0-
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-			42 3			Y	-0-						-0-
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-			33 3			Y	-0-						-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-			32 3			Y	-0-						-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-			30 3			Y	-0-						-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-			32 3			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. -B-			WELL #:			41	RRCID -> 282136			COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403						
*01		157 X	157	-0-	-0- B	-0-			142 3	5 4	Y	9	8 1						10
									10 9										
*02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-			195 3	22 9	Y	20	16 1						14
03		308 N	308	-0-	-0- B	-0-			291 3	17 9	Y	15	22 1						7
04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-			273 3	3 4	Y	18	18 1						7
									20 9										
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-			287 3	15 9	Y	14	13 1						8
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-			264 3	17 9	Y	15	18 1						5
07		155 N	76	-0-	-79 B	-0-			76 3		Y	-0-	4 1						1
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)						80473 620	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056													
WADDELL TR B			WELL #:			109	RRCID -> 197590			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC						276959													
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:			262 U	RRCID -> 099625			COMPL. DATE 04/06/1982			TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602						
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SAND HILLS (TUBB)						80473 682	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056													
WADDELL TR I			WELL #:			173	RRCID -> 051830			COMPL. DATE 01/12/1972			TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
WADDELL TR I			WELL #:			779	RRCID -> 113071			COMPL. DATE 08/16/1984			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SAND HILLS (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MCKNIGHT, M. B. A														
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				Y	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				Y	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-		-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				Y	-0-		-0-
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3				Y	-0-		-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3				Y	-0-		-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3				Y	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				Y	-0-		-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635														
02	252 N	111	-0-	-141	-0-	93	3	18	9	Y	16	15 0		1
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	Y	2	3 0		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197														
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	77	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	96	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	198	-0-	-205	-0-	69	1	129	2	Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216														
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	33	1	87	2	Y	-0-			283
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-			283
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	18	1	52	2	Y	39	173 1		149
						43	9							
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-			149
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	24	1	44	2	Y	-0-			149
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	55	1	103	2	Y	-0-			149

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		88473 682	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		15	RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2718	- 4472
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		13 L	RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		154	RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2670	- 4383
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		31	RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3050	- 4626
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3059	- 4694
02	1848 N	1818	-0-	-30	-0-	-0-	1672	2	146	9	Y	133 129 1 72
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	155	9	Y	141 156 1 57
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	122	9	Y	111 123 1 45
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2	147	9	Y	134 138 1 41
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2	123	9	Y	112 92 1 61
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	Y	98 104 1 55

TUBB, J. B. C		WELL #:		18	RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3095	- 4676
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		204	RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4240	- 4605
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435	COMPL. DATE 01/16/1994	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3503	- 4706		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 2743	- 4397		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3061	- 4486		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MILLWEE OIL, INC.		569339								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068776	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 5772	PERF. N/A			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
TUBB "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123090	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4507	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR B		WELL #: 1028		RRCID -> 152000	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2354	- 2448		
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	482 3	Y	-0-		-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	Y	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	Y	-0-		-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A				//CONT.// 80473 833 //CONT.// 073056 WELL #: 988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
				RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL		DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		22	3	29	9	Y	26	26	0		-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3	33	9	Y	30	30	0		-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3	1	4	Y	28	28	0		-0-	
								31	9									
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3	2	4	Y	27	27	0		-0-	
								30	9									
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3	31	9	Y	28	28	0		-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		28	3	1	4	Y	27	27	0		-0-	
								30	9									
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL		DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WADDELL TR B				WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL		DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
WADDELL TR B				WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL		DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
WADDELL TR B				WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL		DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561				
02	756 N	420	-0-	-336	-0-	420	3					Y	-0-				-0-	
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	512	3					Y	-0-				-0-	
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	3					Y	-0-				-0-	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3					Y	-0-				-0-	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3					Y	-0-				-0-	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3					Y	-0-				-0-	
WADDELL TR B				WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL		DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468				
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3					Y	-0-				-0-	
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3					Y	-0-				-0-	
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3					Y	-0-				-0-	
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3					Y	-0-				-0-	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3					Y	-0-				-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3					Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A										//CONT.// 80473 833 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
										WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-			
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-			
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-			
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			Y	-0-					-0-			
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3			Y	-0-					-0-			
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR B										WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-			
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-			
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	3			Y	-0-					-0-			
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					-0-			
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					-0-			
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR B										WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404	
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577	3			Y	-0-					-0-			
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-			
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-			
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-			
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-			
07	620 N	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR C										WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-			
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-			
04	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-			
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-			
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-			
07	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR B										WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424	
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	731	3			Y	-0-					-0-			
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-			
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-					-0-			
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-			
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-			
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A										WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596	
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-					-0-			
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-			
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-			
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-			
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-			
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A										WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 2328 - 3746	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL TR A		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360 3	7 4	Y	1
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	12 9	12 9	Y	1
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	450 3	15 4	Y	2
						410 3			
						13 9			
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-
WADDELL TR B		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516	
02	252 N	34	-0-	-218	-0-	34 3		Y	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658	
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	513 3		Y	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3		Y	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		Y	-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		Y	-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-
WADDELL TR C		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648	
02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	1103 3		Y	-0-
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224 3		Y	-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157 3		Y	-0-
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 3		Y	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 3		Y	-0-
WADDELL TR B		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415	
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534 3		Y	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-
04	600 N	432	-0-	-168	-0-	432 3		Y	-0-
05	589 N	137	-0-	-452	-0-	137 3		Y	-0-
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3		Y	-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL TR A										WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-		
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-		
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-		
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-		
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-		
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-		
WADDELL TR A										WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692	
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-		
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-		
04	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-		
05	5332 X	2677	-0-	-2655	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-		
06	5160 X	2813	-0-	-2347	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-		
07	5332 X	2916	-0-	-2416	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-		
WADDELL TR A										WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526	
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-		
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-		
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-		
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-		
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-		
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514	
LEA, P. J.										WELL #: 48									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LEA, P. J.										WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LEA, P. J.										WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2380 - 2520	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959											
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2484 - 2534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2386 - 2521			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH		3188 PERF. 2366 - 2496			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		3575 PERF. 2392 - 3575			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH		3536 PERF. 2550 - 3536			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH		3411 PERF. 2418 - 2555			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH		3425 PERF. 2454 - 2622			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH		4990 PERF. 2456 - 2602	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 2403 - 2515	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH		4897 PERF. 2488 - 2574	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 2648 - 2786	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2536 - 2732	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEA, P. J.		WELL #:		101	RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3110 PERF. 2314 - 2452	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2370 - 2508	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.																
		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.																
		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.																
		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.																
		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.																
		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.																
		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.																
		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P.J.																
		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.																
		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P.J.																
		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																
		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																
		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959												
SAND HILL TUBB UNIT				WELL #: 94	RRCID -> 212811	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2498	-	2730						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, KATIE W.				WELL #: 114	RRCID -> 213175	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 2442	-	2558						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #: 13	RRCID -> 213183	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 3478	PERF. 2576	-	2716						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #: 8	RRCID -> 213184	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 2736	-	2870						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.				WELL #: 112	RRCID -> 213412	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3060	-	3200						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEA, P.J. A/C 5				WELL #: 115	RRCID -> 216175	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2584	-	2700						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 92	RRCID -> 216923	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 5445	PERF. 2672	-	2850						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) FORMENTERA OPERATIONS LLC TUBB, J B A/C 1										80473 850 276959	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
										WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 2163	-	2290		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
SAND HILLS, S. (HOLT) EXTEX OPERATING COMPANY BARNESLEY, M. L.										80478 250 257062	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
										WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 3612	-	3623		
02	420 N	280	-0-	-140	-0-		280	3			Y	-0-				-0-		
03	465 N	364	-0-	-101	-0-		364	3			Y	-0-				-0-		
04	330 N	48	-0-	-282	-0-		48	3			Y	-0-				-0-		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-				-0-		
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			Y	-0-				-0-		
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) OXY USA INC. WINTER 5-20										80481 250 630591	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
										WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	-	6641		
02	1142 N	81	-0-	-1061	-0-		22	2	59	9	Y	54	54	1		39		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-		25	2	98	9	Y	89	64	1		64		
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-		763	2	69	9	Y	63	76	1		51		
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		157	2	96	9	Y	87	69	1		69		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		240	2	151	9	Y	137	154	1		52		
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-		313	2	198	9	Y	180	136	1		96		
WINTER 7-20										WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	-	8300		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT				-0-		
PITTS ENERGY CO. WRISTEN BROS.										666430 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A				
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		4754	3			N	-0-				28		
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4105	3			N	-0-				28		
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3766	3			N	-0-				28		
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		4139	3			N	-0-				28		
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		3830	3			N	-0-				28		
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		3980	3			N	-0-				28		
ESTES, W. A.										WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964	TOTAL DEPTH 6372	PERF. N/A				
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	3			N	-0-				-0-		
03	2480 X	1842	-0-	-638	-0-		1842	3			N	-0-				-0-		
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-				-0-		
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	3			N	-0-				-0-		
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		2537	3			N	-0-				-0-		
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2463	3			N	-0-				-0-		

SAND HILLS, W. (SILURIAN)													80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.													666430								
ESTES, W. A.													WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
ESTES, W. A.													WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996		
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	2930	3	78	9	Y	71	66	1							36
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	73	100	1							9
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	70	68	1							11
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	69	66	1							14
06	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3086	3	55	9	Y	50	33	1							31
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3171	3	52	9	Y	47	68	1							10
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)													80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056								
WADDELL TR A													WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
SAND LAKE (ATOKA)													80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC													100852								
KIRK													WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
SANDBAR (BONE SPRING)													80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													020528								
SEVENGILLS 55-1-25													WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
BULLHEAD 55-1-41													WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							254

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528											
ANDERSON 2				WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL.	DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	151	-0-	-2341	-0-		38	2	113	9	Y	103		182	1		584
03	2759 X	21	-0-	-2738	-0-		1	2	20	9	Y	18					602
04	2670 X	2235	-0-	-435	-0-		1126	2	1109	9	Y	1008	905	1		2 8	703
05	1643 X	915	-0-	-728	-0-		438	2	477	9	Y	434	542	1			595
06	450 X	279	-0-	-171	-0-		64	2	215	9	Y	195	179	1		3 8	608
07	2325 X	313	-0-	-2012	-0-		152	2	161	9	Y	146	1	8			753

BLACKTIP STATE A UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL.	DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942	
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-		1528	2	1048	9	N	953	1115	1			157
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		1772	2	1102	9	N	1002	900	1			259
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-		1323	2	1059	9	N	963	1095	1			127
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-		1334	2	1036	9	N	942	912	1			157
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1690	2	309	9	N	281	362	1			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	72					148

SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	8469	PERF.	8705 - 12460	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL.	DATE	01/15/2012	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	8450 - 12041	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1				WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL.	DATE	07/23/2012	TOTAL	DEPTH	8396	PERF.	8741 - 12325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1				WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL.	DATE	07/21/2012	TOTAL	DEPTH	8399	PERF.	8786 - 12274	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL.	DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	8644	PERF.	8962 - 12895	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BONNETHEAD 53-2-15														
WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8990 - 12994		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												80544 500		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8975	-	12938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	8536	PERF.	9040	-	12750
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	8528	PERF.	8939	-	12703
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	8524	PERF.	9142	-	13080
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

BULLHEAD 55-1-39												WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8882	-	12637
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	8467	PERF.	8993	-	12950
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #:		5H	RRCID ->	271631	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	8440	PERF.	9343	-	13185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
SEVENGILLS 55-1-35				WELL #:	8H	RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH		8438	PERF.	8870	-	13065		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-1-35				WELL #:	1H	RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH		8398	PERF.	9248	-	13165		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-1-35				WELL #:	4H	RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		8433	PERF.	8853	-	12950		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	4H	RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		8296	PERF.	8940	-	12894		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	1H	RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH		8257	PERF.	8825	-	12891		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	9H	RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH		8366	PERF.	8840	-	13188		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	6H	RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH		8359	PERF.	9215	-	12936		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 54-1-29																
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT																
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED										
THRESHER 54-1-19										WELL #: 6HN RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9291 - 13943				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MDJ 55-1-24					WELL #: 9HN RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9461 - 13421									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19					WELL #: 9HN RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 9464 - 14228									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-29					WELL #: 4HR RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9745 - 13466									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A					WELL #: 1HN RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 9081 - 15815									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

THRESHER 55-1-23					WELL #: 6HN RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8713 - 12907									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
SILVERTIP 76-24			WELL #:			9HN	RRCID ->	275540	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9683 - 13593	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103

HAMMERHEAD 54-2-1			WELL #:			9HN	RRCID ->	275697	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	9021 - 13321	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99

THRESHER 54-1-19			WELL #:			4HN	RRCID ->	275879	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	9046 - 13806	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-25			WELL #:			3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8944 - 13582	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THRESHER 54-1-19			WELL #:			1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	9596 - 14240	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26			WELL #:			9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	9281 - 13727	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26			WELL #:			6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8772 - 13336	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
THRESHER 55-1-23																
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED TRUST 55-1-26																
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 55-1-23																
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 55-1-23																
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED TRUST 55-1-26																
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 55-1-23																
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLSON 34-191																
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855																
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 4HS RRCID -> 278901										COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A																		
WELL #: 1HS RRCID -> 278905										COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BEARTOOTH 54-1-34																		
WELL #: 1H RRCID -> 279236										COMPL. DATE 08/25/2020			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975					
02	8064 X	7948	-0-	-116	-0-	4612	3	144	4	Y	2902	2843	0	14	8			99
						3192	9											
03	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	6077	3	148	4	Y	2971	2940	0	21	8			109
						3268	9											
04	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	8303	3	156	4	Y	3164	3120	0	18	8			135
						3480	9											
05	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	6864	3	891	4	Y	2982	2968	0	11	8			138
						3280	9											
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	7410	3	151	4	Y	3037	3035	0	18	8			122
						3341	9											
07	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	8087	3	165	4	Y	3380	3363	0	26	8			113
						3718	9											
FOWLER 34-193																		
WELL #: 2H RRCID -> 279367										COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																		
WELL #: 1H RRCID -> 279421										COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MONROE 34-210																		
WELL #: 2H RRCID -> 280074										COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535					
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1689	2	307	9	N	279	277	0	5	8			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1304	2	216	9	N	196	169	0	24	8			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	5	0					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	53	0	1	8			1

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
THRESHER 55-1-5				WELL #:	1H	RRCID ->	281140	COMPL.	DATE 08/30/2016	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.10151	-	14436				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6720 X	107	-0-	-6613		-0-	10	3	10	4	N		79	1	0	8	8	386	
							87	9											
03	6944 X	2538	-0-	-4406		-0-	1454	3	76	4	N		916	855	0	30	8	417	
							1008	9											
04	4230 X	3690	-0-	-540		-0-	2370	3	85	4	N		1123	886	0	125	8	529	
							1235	9											
05	3457 X	3457	-0-	-0-		-0-	2417	3	79	4	N		874	962	0	38	8	403	
							961	9											
06	2563 X	2563	-0-	-0-		-0-	1190	3	86	4	N		1170	1112	0	42	8	419	
							1287	9											
07	3813 X	1503	-0-	-2310		-0-	790	3	60	4	N		594	595	0	106	8	312	
							653	9											
SILVERTIP 76-18 UNIT M				WELL #:	1H	RRCID ->	282464	COMPL.	DATE 08/10/2018	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9245	-	18384			
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
MONROE 34-172				WELL #:	1H	RRCID ->	282630	COMPL.	DATE 07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11276	-	14783			
02	868 N	75	-0-	-793		-0-	20	2	55	9	Y	50	151	1	3	8		132	
03	930 N	5	-0-	-925		-0-	5	2			Y	-0-						132	
04	630 N	-0-	-0-	-630		-0-					Y	-0-						132	
05	194 N	194	-0-	-0-		-0-	170	2	24	9	Y	22	22	8				132	
06	120 N	120	-0-	-0-		-0-	86	2	34	9	Y	31	4	8				159	
07	1244 N	1244	-0-	-0-		-0-	82	2	1162	9	Y	1056	861	1	5	8		349	
THRESHER 54-1-13				WELL #:	1H	RRCID ->	284622	COMPL.	DATE 04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	10289	-	14566			
02	8736 X	4731	-0-	-4005		-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	26	8		-0-	
03	8246 X	2666	-0-	-5580		-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	47	8		-0-	
04	7980 X	3894	-0-	-4086		-0-	2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	32	8		-0-	
05	6293 X	1566	-0-	-4727		-0-	115	3	1451	9	N	1319	1269	0	50	8		-0-	
06	5070 X	1973	-0-	-3097		-0-	412	3	1561	9	N	1419	1374	0	45	8		-0-	
07	5239 X	1434	-0-	-3805		-0-	107	3	1327	9	N	1206	1167	0	39	8		-0-	
BLACKTIP 1-42				WELL #:	1H	RRCID ->	285945	COMPL.	DATE 02/26/2011	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.	11964	-	15110			
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
KIMBELL 34-194				WELL #:	1H	RRCID ->	290296	COMPL.	DATE 09/24/2010	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	11422	-	14865			
02	2800 N	3841	-0-	1041		5054	2976	2	865	9	N	786	742	1	23	8		544	
03	9597 X	4543	-0-	-5054		-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	125	8		473	
04	2100 X	1672	-0-	-428		-0-	1296	2	376	9	N	342	367	1	27	8		421	
05	2170 X	1911	-0-	-259		-0-	1429	2	482	9	N	438	543	1	28	8		288	
06	2100 X	2067	-0-	-33		-0-	2009	2	58	9	N	53						341	
07	2170 X	1921	-0-	-249		-0-	1132	2	789	9	N	717	734	1	20	8		304	

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BOB COUCH 3-10																
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	558	557	8		607	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	381	381	8		607	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				607	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				607	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				607	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				607	
OLSON 34-191														WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824		
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	1287	9	N	1170	1170	0	6	8
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	829	806	0	10	8	13
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	739	729	0	5	8	18
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	18	0			-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	386	377	0	1	8	8
ZPZ 34-211 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16	2	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	185	-0-	185	201	11	2	174	9	N	158	154	0	1	8	3
06	14B2 EXT	1938	-0-	1938	2139	288	2	1650	9	N	1500	1477	0	5	8	21
07	6058 X	3919	-0-	-2139	-0-	324	2	3595	9	N	3268	3201	0	24	8	64
ZION 55-1-17-20 A														WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAMMOTH 54-1-18-19 L														WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186		
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PYTHON 54-1-37-48 H														
WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	48720 X	20682	-0-	-28038	-0-	745	1	15288	3	Y	4226	4209	0	-0-
03	53599 X	29132	-0-	-24467	-0-	4649	9	22288	3	Y	5162	5127	0	-0-
04	45510 X	20406	-0-	-25104	-0-	1166	1	16509	3	Y	3014	2997	0	-0-
05	31744 X	22814	-0-	-8930	-0-	5678	9	18107	3	Y	3911	3897	0	-0-
06	30720 X	22832	-0-	-7888	-0-	582	1	18446	3	Y	3537	3517	0	-0-
07	29140 X	26721	-0-	-2419	-0-	3315	9	22172	3	Y	3524	3494	0	-0-
						405	1							
						4302	9							
						495	1							
						3891	9							
						673	1							
						3876	9							
PYTHON 54-1-37-48 G														
WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539														
02	50708 X	26074	-0-	-24634	-0-	934	1	19168	3	Y	5429	5410	0	-0-
03	56141 X	24102	-0-	-32039	-0-	5972	9	17523	3	Y	5147	5121	0	-0-
04	51600 X	23067	-0-	-28533	-0-	917	1	17626	3	Y	4382	4361	0	-0-
05	35278 X	18701	-0-	-16577	-0-	5662	9	14420	3	Y	3598	3586	0	-0-
06	32730 X	23018	-0-	-9712	-0-	621	1	18032	3	Y	4093	4073	0	-0-
07	28861 X	26180	-0-	-2681	-0-	4820	9	21147	3	Y	3992	3962	0	-0-
						323	1							
						3958	9							
						484	1							
						4502	9							
						642	1							
						4391	9							
THREADFIN 57-1-47-35 G														
WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300														
02	30772 X	3804	-0-	-26968	-0-	3066	3	738	9	Y	671	144	0	-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	3450	3	2679	9	Y	2435	1715	0	-0-
04	4890 X	4443	-0-	-447	-0-	3207	3	1236	9	Y	1124	434	0	-0-
05	4898 X	4010	-0-	-888	-0-	3420	3	590	9	Y	536	536	8	-0-
06	5940 X	2837	-0-	-3103	-0-	2396	3	441	9	Y	401	18	0	-0-
07	6138 X	6135	-0-	-3	-0-	4624	3	1511	9	Y	1374	929	0	-0-
SILVERTIP 76-16 UNIT Q														
WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788														
02	123119 X	123119	-0-	-0-	-0-	2526	1	89841	3	Y	27956	27844	0	58
03	107372 X	107372	-0-	-0-	-0-	30752	9	79452	3	Y	23307	23061	0	46
04	102870 X	84970	-0-	-17900	-0-	2282	1	63650	3	Y	17581	17426	0	47
05	106299 X	75466	-0-	-30833	-0-	25638	9	19339	9	Y	15834	15719	0	45
06	102870 X	23362	-0-	-79508	-0-	1977	1	56213	3	Y	4996	4840	0	16
07	106299 X	-0-	-0-	-106299	-0-	1836	1	5496	9	Y	-0-	16	0	-0-
						17417	9							
						607	1							
						5	4							

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SILVERTIP 76-16 UNIT Q															
WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 21741															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	126142 X	126142	-0-	-0-	-0-	2642	1	93975	3	Y	26841	26725	0	151	56
03	110399 X	110399	-0-	-0-	-0-	29525	9	83588	3	Y	22191	21929	0	274	44
04	90420 X	89975	-0-	-445	-0-	2401	1	69131	3	Y	16993	16838	0	154	45
05	93434 X	70849	-0-	-22585	-0-	24410	9	18692	9		13927	13815	0	118	39
06	90420 X	61968	-0-	-28452	-0-	2148	1	53772	3	Y	13860	13721	0	132	46
07	93434 X	27446	-0-	-65988	-0-	4	4	15246	9		8005	7924	0	112	15
						15320	9	18086	3	Y					
						1587	1								
						12	4								
						554	1								
						8806	9								
APACHE CORPORATION															
NAVAJO															
WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PELICAN UNIT															
WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548															
02	3080 X	2126	-0-	-954	-0-	410	1	459	3	Y	460	485	0		112
03	3410 X	2424	-0-	-986	-0-	751	4	506	9		454	453	0		113
04	2400 X	827	-0-	-1573	-0-	468	1	1236	3	Y	352	349	0		116
05	2356 X	1944	-0-	-412	-0-	221	4	499	9		405	381	0		140
06	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	336	1	104	4	Y	516	547	0		109
07	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	387	9	568	9		331	342	0		98
						441	1	878	3	Y					
						179	4	446	9						
						1679	1	13490	3	Y					
						489	4	568	9						
						1468	1	16728	3	Y					
						167	4	364	9						
FALCON STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669															
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	3	Y	166	192	0		71
03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	130	4	183	9		184	206	0		49
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	472	1	6405	3	Y	231	240	0		40
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	202	9	4016	3	Y	248	217	0		71
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	423	1	254	9		77	129	0		19
07	1674 X	1447	-0-	-227	-0-	1	4	5127	3	Y	91	87	0		23
						477	1								
						273	9								
						628	1	2851	3	Y					
						203	4	85	9						
						490	1	857	3	Y					
						100	9								

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION														
OSPNEY STATE UNIT														
WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	727 1	3293 3	Y	675	713	0		164	
						1349 4	743 9							
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	774 1	3923 3	Y	815	777	0		202	
						365 4	897 9							
04	4020 X	1501	-0-	-2519	-0-	600 1	185 4	Y	651	639	0		214	
						716 9								
05	6758 X	4857	-0-	-1901	-0-	760 1	2965 3	Y	748	703	0		259	
						309 4	823 9							
06	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	2576 1	22567 3	Y	868	944	0		183	
						778 4	955 9							
07	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	2090 1	25000 3	Y	764	721	0		226	
						238 4	840 9							
CONDOR														
WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168														
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-			Y	-0-				-0-	
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	65 1	670 3	Y	35	27	0		8	
						21 4	39 9							
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	25 1	496 3	Y	78	73	0		13	
						86 9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	719 1	9895 3	Y	518	520	0		93	
						75 4	570 9							
03	4929 X	1844	-0-	-3085	-0-	540 1	773 3	Y	483	505	0		71	
						531 9								
04	10620 X	1114	-0-	-9506	-0-	535 1	579 9	Y	526	504	0		93	
05	12462 X	1150	-0-	-11312	-0-	572 1	578 9	Y	525	455	0		163	
06	12060 X	1287	-0-	-10773	-0-	825 1	462 9	Y	420	489	0		94	
07	12462 X	1374	-0-	-11088	-0-	722 1	652 9	Y	593	591	0		96	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
02	3724 X	780	-0-	-2944	-0-	450 1	330 9	Y	300	296	0		54	
03	4123 X	734	-0-	-3389	-0-	515 1	219 9	Y	199	224	0		29	
04	3990 X	1475	-0-	-2515	-0-	563 1	416 3	Y	451	400	0		80	
						496 9								
05	2883 X	1398	-0-	-1485	-0-	589 1	809 9	Y	735	586	0		229	
06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	896 1	747 9	Y	679	756	0		152	
07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	727 1	857 9	Y	779	805	0		126	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	937	-0-	-0-	-463	-0-		397	1	540	9	Y	491	464	0			140
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-		482	1	703	3	Y	586	618	0			108
								1	4	645	9							
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-		516	1	1256	3	Y	658	651	0			115
								3	4	724	9							
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-		568	1	393	3	Y	716	583	0			248
								11	4	788	9							
06	1770 N	1401	-0-	-0-	-369	-0-		806	1	15	4	Y	527	519	0			256
								580	9									
07	2077 N	1188	-0-	-0-	-889	-0-		626	1	30	4	Y	484	520	0			220
								532	9									

CHAPARRAL 89		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742								
02	1792 X	429	-0-	-0-	-1363	-0-		271	1	112	4	Y	42	37	0			18
								46	9									
03	1984 X	453	-0-	-0-	-1531	-0-		316	1	93	4	Y	40	38	0			20
								44	9									
04	870 X	561	-0-	-0-	-309	-0-		439	1	69	4	Y	48	37	0			31
								53	9									
05	899 X	369	-0-	-0-	-530	-0-		237	1	56	4	Y	69	73	0			27
								76	9									
06	870 X	647	-0-	-0-	-223	-0-		529	1	57	4	Y	55	58	0			24
								61	9									
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	52	4	Y	50	56	0			18
								55	9									

BRAGG		WELL #: 601H		RRCID -> 294800		COMPL. DATE 08/29/2022				TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRAGG		WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410								
02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	-0-		567	1	34	2	Y	217	189	0			30
								4600	3	239	9							
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	-0-		627	1	5501	3	Y	483	417	0			96
								531	9									
04	2550 X	1590	-0-	-0-	-960	-0-		504	1	1	2	Y	815	766	0			145
								188	3	897	9							
05	6014 X	2446	-0-	-0-	-3568	-0-		525	1	2	2	Y	1110	1055	0			200
								698	3	1221	9							
06	6450 X	955	-0-	-0-	-5495	-0-		495	1	88	3	Y	338	494	0			44
								372	9									
07	6665 X	2190	-0-	-0-	-4475	-0-		574	1	712	3	Y	822	759	0			107
								904	9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
HUFF DOBACK SV														
WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	33012	X	16074	-0-	-16938	-0-	2773	1	9415	3	Y	3533	3543	90
03	36549	X	19971	-0-	-16578	-0-	3886	9	11437	3	Y	4489	4484	95
04	35370	X	30218	-0-	-5152	-0-	3596	1	17256	3	Y	6548	6513	130
05	36549	X	8951	-0-	-27598	-0-	4938	9	5140	3	Y	1848	1944	34
06	35370	X	7809	-0-	-27561	-0-	5759	1	4581	3	Y	1510	1517	27
07	31217	X	15440	-0-	-15777	-0-	7203	9	4453	9	Y	4048	4012	63
							1778	1						
							2033	9						
							1567	1						
							1661	9						
							10987	3						
BRENAN DALE														
WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714														
02	20216	X	2784	-0-	-17432	-0-	19	1	1441	2	Y	1166	1184	13
03	22382	X	13973	-0-	-8409	-0-	41	4	1283	9				
04	21660	X	3603	-0-	-18057	-0-	92	1	9203	2	Y	4178	4129	62
05	22382	X	13031	-0-	-9351	-0-	82	4	4596	9				
06	14370	X	7944	-0-	-6426	-0-	35	1	1983	2	Y	1396	1439	19
07	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	49	4	1536	9				
							189	1	8309	2	Y	3859	3835	43
							288	4	4245	9				
							52	1	5070	2	Y	2530	2538	35
							39	4	2783	9				
							119	1	24629	2	Y	9213	9135	113
							76	4	10134	9				
BRENAN DALE														
WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUFF DOBACK														
WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305														
02	21868	X	19480	-0-	-2388	-0-	3438	1	11674	3	Y	3971	3939	101
03	24211	X	21165	-0-	-3046	-0-	4368	9	12581	3	Y	4208	4220	89
04	23430	X	20137	-0-	-3293	-0-	3955	1	11869	3	Y	3915	3926	78
05	24211	X	16024	-0-	-8187	-0-	4629	9	9535	3	Y	2901	2926	53
06	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	3961	1	13689	3	Y	4733	4702	84
07	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	4307	9	2735	9	Y	2486	2531	39
							3298	1						
							3191	9						
							4682	1						
							5206	9						
							29759	3						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
HUFF DOBACK			WELL #: 311H			RRCID -> 297064			COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	47993 X	47993	-0-	-0-	-0-	15310	1	24357	3	Y	7569	7474	0		192	
						8326	9									
03	52115 X	52115	-0-	-0-	-0-	18531	1	24914	3	Y	7882	7907	0		167	
						8670	9									
04	50574 X	50574	-0-	-0-	-0-	19546	1	23188	3	Y	7127	7153	0		141	
						7840	9									
05	50006 X	50006	-0-	-0-	-0-	20987	1	22081	3	Y	6307	6333	0		115	
						6938	9									
06	45480 X	43862	-0-	-1618	-0-	19497	1	17926	3	Y	5854	5866	0		103	
						6439	9									
07	46996 X	28877	-0-	-18119	-0-	1127	1	20648	3	Y	6456	6458	0		101	
						7102	9									
HUFF DOBACK			WELL #: 312H			RRCID -> 297069			COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150			
02	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	18860	1	35713	3	Y	7809	7739	0		198	
						8590	9									
03	73612 X	73612	-0-	-0-	-0-	23531	1	40300	3	Y	8892	8902	0		188	
						9781	9									
04	45360 X	33552	-0-	-11808	-0-	16807	1	11869	3	Y	4433	4533	0		88	
						4876	9									
05	46872 X	18493	-0-	-28379	-0-	12481	1	2348	3	Y	3331	3358	0		61	
						3664	9									
06	45360 X	37585	-0-	-7775	-0-	15121	1	14218	3	Y	7496	7425	0		132	
						8246	9									
07	50148 X	50148	-0-	-0-	-0-	973	1	39767	3	Y	8553	8552	0		134	
						9408	9									
HUFF DOBACK SV			WELL #: 314H			RRCID -> 297345			COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114			
02	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	16075	1	24306	3	Y	3804	3782	0		97	
						4184	9									
03	52257 X	52257	-0-	-0-	-0-	19158	1	28134	3	Y	4514	4515	0		96	
						4965	9									
04	49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	20235	1	25436	3	Y	3802	3823	0		75	
						4182	9									
05	50396 X	50396	-0-	-0-	-0-	22142	1	24635	3	Y	3290	3305	0		60	
						3619	9									
06	41126 X	41126	-0-	-0-	-0-	17780	1	20468	3	Y	2616	2630	0		46	
						2878	9									
07	39339 X	30099	-0-	-9240	-0-	951	1	25168	3	Y	3618	3607	0		57	
						3980	9									
HUFF DOBACK			WELL #: 313H			RRCID -> 297618			COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018			
02	55299 X	55299	-0-	-0-	-0-	17702	1	29637	3	Y	7236	7163	0		184	
						7960	9									
03	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	19777	1	28244	3	Y	7919	7935	0		168	
						8711	9									
04	52578 X	52578	-0-	-0-	-0-	20242	1	24749	3	Y	6897	6928	0		137	
						7587	9									
05	56853 X	56853	-0-	-0-	-0-	22042	1	26977	3	Y	7122	7129	0		130	
						7834	9									
06	46826 X	46826	-0-	-0-	-0-	18775	1	21673	3	Y	5798	5826	0		102	
						6378	9									
07	38905 X	27173	-0-	-11732	-0-	978	1	19021	3	Y	6522	6522	0		102	
						7174	9									

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1870

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 027200 212H	ASSOCIATED RRCID ->	299610	COMPL. DATE	06/06/2024	TOTAL	DEPTH 10000	PERF.10380	- 17436	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	36171	-0-	36171	509967	187 1	25884 2	411 4	9689 9	Y	8808	8752 0			102
03	0	38669	-0-	38669	548636	204 1	28130 2	181 4	10154 9	Y	9231	9196 0			137
04	0	22913	-0-	22913	571549	164 1	16221 2	230 4	6298 9	Y	5725	5783 0			79
05	0	27029	-0-	27029	598578	427 1	18461 2	652 4	7489 9	Y	6808	6812 0			75
06	625600 X	27022	-0-	-598578	-0-	232 1	18973 2	172 4	7645 9	Y	6950	6928 0			97
07	80600 X	13058	-0-	-67542	-0-	97 1	9126 2	62 4	3773 9	Y	3430	3485 0			42
BRENNAN DALE				WELL #:	213H	RRCID ->	299686	COMPL. DATE	06/05/2024	TOTAL	DEPTH 10003	PERF.10322	- 17478		
08	0	59346	-0-	59346	160841	418 1	41301 2	314 4	17313 9	Y	15739	15721 0			110
09	0	65358	-0-	65358	226199	399 1	45027 2	109 4	19823 9	Y	18021	18001 0			130
10	0	66847	-0-	66847	293046	288 1	47544 2	38 4	18977 9	Y	17252	17174 0			208
11	0	59865	-0-	59865	352911	218 1	44121 2	39 4	15487 9	Y	14079	14087 0			200
12	0	49978	-0-	49978	402889	123 1	36925 2	41 4	12889 9	Y	11717	11815 0			102
01	0	45733	-0-	45733	448622	153 1	33201 2	127 4	12252 9	Y	11138	11116 0			124
02	0	34711	-0-	34711	483333	117 1	25436 2	257 4	8901 9	Y	8092	8122 0			94
03	0	35055	-0-	35055	518388	104 1	26485 2	93 4	8373 9	Y	7612	7593 0			113
04	0	40211	-0-	40211	558599	125 1	30263 2	175 4	9648 9	Y	8771	8763 0			121
05	0	38097	-0-	38097	596696	284 1	28544 2	433 4	8836 9	Y	8033	8065 0			89
06	626522 X	29826	-0-	-596696	-0-	122 1	22200 2	91 4	7413 9	Y	6739	6734 0			94
07	48546 X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT				94

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
BRENNAN DALE			WELL #: 302H		RRCID -> 299687		COMPL. DATE 06/06/2024		TOTAL		DEPTH 10761		PERF.10978 - 18286		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0		70207	-0-	70207	230103	630 1	49581 2	Y	17748	17824 0				124
							473 4	19523 9							
09	0		58757	-0-	58757	288860	549 1	42608 2	Y	14045	14068 0				101
							150 4	15450 9							
10	0		53875	-0-	53875	342735	373 1	38540 2	Y	13557	13494 0				164
							49 4	14913 9							
11	0		47780	-0-	47780	390515	271 1	34605 2	Y	11687	11685 0				166
							48 4	12856 9							
12	0		43492	-0-	43492	434007	177 1	31447 2	Y	10735	10808 0				93
							59 4	11809 9							
01	0		46916	-0-	46916	480923	256 1	34793 2	Y	10595	10571 0				117
							212 4	11655 9							
02	0		35957	-0-	35957	516880	211 1	25986 2	Y	8452	8471 0				98
							463 4	9297 9							
03	0		39523	-0-	39523	556403	203 1	28605 2	Y	9577	9533 0				142
							180 4	10535 9							
04	0		33554	-0-	33554	589957	194 1	24137 2	Y	8137	8167 0				112
							272 4	8951 9							
05	0		33475	-0-	33475	623432	448 1	23708 2	Y	7850	7875 0				87
							684 4	8635 9							
*06	652735 X	29303	-0-	-623432	-0-		228 1	21320 2	Y	6896	6886 0				97
							169 4	7586 9							
07	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-				Y	NO RPT					97
BRENNAN DALE					WELL #: 303H	RRCID -> 299830	COMPL. DATE 06/06/2024		TOTAL		DEPTH 10768		PERF.11239 - 18379		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			-0-
06	12280 X	NO RPT	-0-	-12280	-0-				Y	NO RPT		-0-			-0-
07	47585 X	37877	-0-	-9708	-0-		255 1	30063 2	Y	6724	6732 0				83
							163 4	7396 9							
BRENNAN DALE					WELL #: 301H	RRCID -> 299831	COMPL. DATE 06/06/2024		TOTAL		DEPTH 10750		PERF.11281 - 18440		
08	0		62749	-0-	62749	218116	533 1	44383 2	Y	15847	15908 0				111
							401 4	17432 9							
09	0		52737	-0-	52737	270853	484 1	38018 2	Y	12821	12840 0				92
							132 4	14103 9							
10	0		48452	-0-	48452	319305	347 1	35144 2	Y	11741	11691 0				142
							46 4	12915 9							
11	0		42080	-0-	42080	361385	255 1	30563 2	Y	10197	10194 0				145
							45 4	11217 9							
12	0		37331	-0-	37331	398716	165 1	26734 2	Y	9434	9497 0				82
							55 4	10377 9							
01	0		38523	-0-	38523	437239	232 1	27099 2	Y	10000	9971 0				111
							192 4	11000 9							
02	0		32241	-0-	32241	469480	195 1	22798 2	Y	8017	8035 0				93
							429 4	8819 9							
03	0		36946	-0-	36946	506426	193 1	26653 2	Y	9025	8984 0				134
							172 4	9928 9							
04	0		29101	-0-	29101	535527	178 1	19797 2	Y	8070	8093 0				111
							249 4	8877 9							
05	0		32438	-0-	32438	567965	439 1	22716 2	Y	7830	7855 0				86
							670 4	8613 9							
*06	597453 X	29488	-0-	-567965	-0-		232 1	21563 2	Y	6838	6828 0				96
							171 4	7522 9							
07	71796 X	28893	-0-	-42903	-0-		212 1	21198 2	Y	6680	6694 0				82
							135 4	7348 9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
PINE RIDGE 34-176 A			WELL #:		6H	RRCID -> 299849		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH		8915 PERF. 8878 - 13446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	12768 X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT		-0-
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT		-0-
06	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT		-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867								
RIVERSIDE 21601			WELL #:		9H	RRCID -> 297470		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH		9876 PERF.10375 - 15155	
02	19712 X	12187	-0-	-7525	-0-		163	1	9022	3	Y	1925	209
							884	4	2118	9			
03	21824 X	12266	-0-	-9558	-0-		170	1	9946	3	Y	1926	147
							31	4	2119	9		12 8	
04	20370 X	10976	-0-	-9394	-0-		160	1	8632	3	Y	1785	107
							220	4	1964	9		7 8	
05	16864 X	9088	-0-	-7776	-0-		142	1	7246	3	Y	1456	109
							98	4	1602	9		20 8	
06	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-		244	1	14423	3	Y	2515	239
							331	4	2767	9		3 8	
07	34192 X	34192	-0-	-0-	-0-		431	1	28734	3	Y	3835	13
							808	4	4219	9		8 8	
BPX OPERATING COMPANY					085408								
STATE PROTECTION 55-T2-2			WELL #:		2H	RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH		8523 PERF. 8568 - 13102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			WELL #:		B208H	RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH		8336 PERF. 8904 - 16398	
*08	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-		314	1	26709	3	Y	3362	23
							14	4	3698	9			
09	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		130	1	7768	3	Y	1700	14
							1870	9					
10	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-		312	1	28109	3	Y	4113	62
							4524	9					
11	36634 X	36634	-0-	-0-	-0-		405	1	30003	3	Y	5607	96
							58	4	6168	9		1 6	
12	38850 X	38850	-0-	-0-	-0-		568	1	33534	3	Y	4232	69
							93	4	4655	9		1 6	
01	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-		510	1	28827	3	Y	3805	69
							43	4	4186	9		4 6	
02	38236 X	38236	-0-	-0-	-0-		509	1	33302	3	Y	4003	72
							22	4	4403	9		1 6	
03	45661 X	45661	-0-	-0-	-0-		523	1	40802	3	Y	3919	60
							25	4	4311	9		5 6	
*04	43636 X	43636	-0-	-0-	-0-		435	1	38936	3	Y	3867	66
							11	4	4254	9		3861	
05	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-		414	1	37058	3	Y	3628	54
							34	4	3991	9		3640	
06	44843 X	44843	-0-	-0-	-0-		544	1	40246	3	Y	3606	59
							86	4	3967	9		3601	
07	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-		498	1	44605	3	Y	3474	43
							50	4	3821	9		3490	

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	250 1	20775 3	Y		3743	3769 0		25
							11 4	4117 9						
09	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	313 1	19948 3	Y		3598	3593 0		30
							3958 9							
10	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	232 1	20815 3	Y		3741	3715 0		56
							4115 9							
11	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	262 1	19425 3	Y		3710	3702 0		64
							36 4	4081 9						
12	24521	X	21520	-0-	-3001	-0-	298 1	17701 3	Y		3153	3164 0	1 6	52
							53 4	3468 9						
01	24521	X	21309	-0-	-3212	-0-	316 1	17463 3	Y		3180	3171 0	3 6	58
							32 4	3498 9						
02	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	258 1	16874 3	Y		3209	3209 0	1 6	57
							11 4	3530 9						
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	241 1	18695 3	Y		2947	2954 0	4 6	45
							11 4	3242 9						
*04	20880	X	16677	-0-	-4203	-0-	147 1	13917 3	Y		2372	2377 0		40
							4 4	2609 9						
05	21576	X	20913	-0-	-663	-0-	197 1	17669 3	Y		2755	2754 0		41
							16 4	3031 9						
06	20880	X	20182	-0-	-698	-0-	222 1	16572 3	Y		3049	3040 0		50
							34 4	3354 9						
07	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	203 1	18269 3	Y		2971	2984 0		37
							21 4	3268 9						
LAVERNE 58-T2-12X1 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383														
*08	54622	X	43028	-0-	-11594	-0-	446 1	36917 3	Y		5133	5186 0		35
							19 4	5646 9						
09	52860	X	42650	-0-	-10210	-0-	597 1	37433 3	Y		4200	4200 0		35
							4620 9							
10	43679	X	40581	-0-	-3098	-0-	395 1	35485 3	Y		4274	4245 0		64
							4701 9							
11	52860	X	38756	-0-	-14104	-0-	460 1	34132 3	Y		3725	3725 0		64
							66 4	4098 9						
12	44206	X	37039	-0-	-7167	-0-	548 1	32518 3	Y		3524	3529 0	1 6	58
							97 4	3876 9						
01	44206	X	18575	-0-	-25631	-0-	293 1	16334 3	Y		1751	1722 0	2 6	32
							22 4	1926 9						
02	33600	X	22269	-0-	-11331	-0-	293 1	19174 3	Y		2535	2521 0	1 6	45
							13 4	2789 9						
03	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	468 1	37301 3	Y		4052	3900 0	5 6	61
							22 4	4457 9						
*04	43941	X	43941	-0-	-0-	-0-	433 1	39308 3	Y		3808	3804 0		65
							11 4	4189 9						
05	50890	X	50890	-0-	-0-	-0-	517 1	46088 3	Y		3856	3864 0		57
							43 4	4242 9						
06	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	594 1	44189 3	Y		3938	3931 0		64
							93 4	4332 9						
07	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	503 1	44930 3	Y		3358	3380 0		42
							51 4	3694 9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A				WELL #: B301H		RRCID -> 293410		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 9368 - 16898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	
02	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	476	1	31070	3	Y	4078	4062	0		1	6	73	
03	40053 X	40053	-0-	-0-	-0-	20	4	4486	9									
						498	1	37696	3	Y	1669	1621	0		2	6	25	
						23	4	1836	9			94	8					
*04	34500 X	31399	-0-	-3101	-0-	318	1	27989	3	Y	2804	2781	0				48	
						8	4	3084	9									
05	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	410	1	37045	3	Y	2599	2608	0				39	
						33	4	2859	9									
06	34500 X	30827	-0-	-3673	-0-	383	1	28529	3	Y	1686	1697	0				28	
						60	4	1855	9									
07	35650 X	32776	-0-	-2874	-0-	344	1	30685	3	Y	1555	1564	0				19	
						36	4	1711	9									
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B				WELL #: B302H		RRCID -> 294027		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9530		PERF.10059 - 19810						
02	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	615	1	29364	3	Y	5095	4911	1		69	3	266	
						157	4	5605	9			103	6					
03	53744 X	53744	-0-	-0-	-0-	754	1	44960	3	Y	7117	6775	1		120	8	488	
						201	4	7829	9									
04	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	569	1	36849	3	Y	5440	5497	1				431	
						751	4	5984	9									
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	528	1	35494	3	Y	5144	5205	1				370	
						699	4	5658	9									
06	39642 X	39642	-0-	-0-	-0-	522	1	32782	3	Y	5112	5118	1				364	
						715	4	5623	9									
07	36684 X	36684	-0-	-0-	-0-	483	1	30665	3	Y	4662	4794	1				232	
						408	4	5128	9									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B				WELL #: B202H		RRCID -> 294723		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8553 - 15726						
*08	14B2 EXT	667	-0-	667	667	4	1	288	3	Y	341	339	0				2	
						375	9											
09	14B2 EXT	915	-0-	915	1582	10	1	659	3	Y	224	224	0				2	
						246	9											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1582					Y	-0-	2	0				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1582					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1582					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1582					Y	-0-						-0-	
*02	1582 X	-0-	-0-	-1582	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: B203H		RRCID -> 295038		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: B314H		RRCID -> 295048		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 2664		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H															
WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077															
*08	75068 X	75068	-0-	-0-	-0-	779 1	64588 3	Y	8790	8834 0					60
						32 4	9669 9								
09	61350 X	24460	-0-	-36890	-0-	320 1	20991 3	Y	2863	2899 0					24
						3149 9									
10	63395 X	48444	-0-	-14951	-0-	448 1	40767 3	Y	6572	6497 0					99
						7229 9									
11	70230 X	59463	-0-	-10767	-0-	686 1	50849 3	Y	7114	7089 0		1 3			122
						103 4	7825 9			1 6					
12	75175 X	47724	-0-	-27451	-0-	699 1	41275 3	Y	5131	5168 0		1 6			84
						106 4	5644 9								
01	75175 X	48474	-0-	-26701	-0-	748 1	42100 3	Y	5047	5033 0		5 6			92
						74 4	5552 9			1 8					
02	55580 X	44511	-0-	-11069	-0-	589 1	38500 3	Y	4906	4908 0		2 6			88
						25 4	5397 9								
03	61535 X	43341	-0-	-18194	-0-	489 1	37702 3	Y	4660	4669 0		1 3			71
						24 4	5126 9			6 6		1 8			
*04	59460 X	38277	-0-	-21183	-0-	373 1	33954 3	Y	3583	3593 0					61
						9 4	3941 9								
05	49290 X	36121	-0-	-13169	-0-	363 1	32281 3	Y	3136	3151 0					46
						27 4	3450 9								
06	47700 X	33618	-0-	-14082	-0-	400 1	29747 3	Y	3099	3094 0					51
						62 4	3409 9								
07	49290 X	30251	-0-	-19039	-0-	324 1	26996 3	Y	2634	2652 0					33
						34 4	2897 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I				WELL #: B318H		RRCID -> 295350		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH		8664 PERF. 9164 - 16830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08	78230 X	78230	-0-	-0-	-0-	810 1	67283 3	Y	9184	9266 0			63		
						35 4	10102 9								
09	60652 X	60652	-0-	-0-	-0-	850 1	52633 3	Y	6517	6526 0			54		
						7169 9									
10	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	480 1	44013 3	Y	6624	6579 0			99		
						7286 9									
11	56850 X	56850	-0-	-0-	-0-	664 1	49309 3	Y	6166	6157 0	1 3		106		
						94 4	6783 9			1 6					
12	51448 X	51448	-0-	-0-	-0-	764 1	45385 3	Y	4692	4720 0	1 6		77		
						138 4	5161 9								
01	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	790 1	43940 3	Y	4762	4747 0	5 6		86		
						75 4	5238 9			1 8					
02	52444 X	44735	-0-	-7709	-0-	608 1	39859 3	Y	3856	3872 0	1 6		69		
						26 4	4242 9								
03	58063 X	49897	-0-	-8166	-0-	575 1	44787 3	Y	4098	4097 0	1 3		63		
						27 4	4508 9			5 6	1 8				
*04	56190 X	48041	-0-	-8149	-0-	483 1	43369 3	Y	3797	3795 0			65		
						12 4	4177 9								
05	51460 X	46064	-0-	-5396	-0-	467 1	41733 3	Y	3478	3491 0			52		
						38 4	3826 9								
06	48420 X	23215	-0-	-25205	-0-	281 1	20899 3	Y	1817	1839 0			30		
						36 4	1999 9								
07	49879 X	39819	-0-	-10060	-0-	434 1	36171 3	Y	2882	2876 0			36		
						44 4	3170 9								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G				WELL #: B312H		RRCID -> 295472		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH		8829 PERF. 9143 - 16809			
*08	79412 X	79412	-0-	-0-	-0-	840 1	69345 3	Y	8355	8421 0			57		
						36 4	9191 9								
09	65138 X	65138	-0-	-0-	-0-	918 1	57228 3	Y	6356	6361 0			52		
						6992 9									
10	66134 X	66134	-0-	-0-	-0-	647 1	58064 3	Y	6748	6605 0	95 6		100		
						7423 9									
11	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	769 1	57148 3	Y	6010	6005 0	1 3		103		
						108 4	6611 9			1 6					
12	65255 X	53300	-0-	-11955	-0-	788 1	46669 3	Y	5192	5022 0	191 6		82		
						132 4	5711 9								
01	65255 X	51079	-0-	-14176	-0-	800 1	44402 3	Y	5271	4656 0	395 6		86		
						79 4	5798 9			216 8					
02	59696 X	45782	-0-	-13914	-0-	617 1	40394 3	Y	4314	4322 0	1 6		77		
						26 4	4745 9								
03	66092 X	42396	-0-	-23696	-0-	565 1	36887 3	Y	4469	3636 0	638 6		57		
						28 4	4916 9			215 8					
*04	63960 X	22893	-0-	-41067	-0-	169 1	20365 3	Y	2140	2161 0			36		
						5 4	2354 9								
05	53289 X	47299	-0-	-5990	-0-	473 1	42335 3	Y	4049	4025 0			60		
						37 4	4454 9								
06	49290 X	36391	-0-	-12899	-0-	436 1	32489 3	Y	3090	3099 0			51		
						67 4	3399 9								
07	50685 X	16183	-0-	-34502	-0-	173 1	14546 3	Y	1310	1345 0			16		
						23 4	1441 9								
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: B315H		RRCID -> 295517		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH		2678 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L				WELL #: B315H		RRCID -> 295546		COMPL. DATE 06/03/2023				TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08	21173 X	196	-0-	-20977	-0-	89 3	66 4	Y	37	930	0		2		
						41 9									
09	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	43160 3	715 4	Y	10460	10218	0		244		
						11506 9									
10	86530 X	86530	-0-	-0-	-0-	71644 3	37 4	Y	13499	13507	0		236		
						14849 9									
11	68625 X	68625	-0-	-0-	-0-	61343 3	5 4	Y	6615	6596	0	20 3	180		
						7277 9				55 6					
12	91032 X	91032	-0-	-0-	-0-	83805 3	16 4	Y	6555	6428	0	7 3	205		
						7211 9				95 6					
01	89052 X	89052	-0-	-0-	-0-	81453 3	60 4	Y	6854	6435	0	82 6	373		
						7539 9				169 8					
02	88004 X	82486	-0-	-5518	-0-	75972 3	53 4	Y	5874	5885	0	37 6	325		
						6461 9									
03	101493 X	101493	-0-	-0-	-0-	94331 3	15 4	Y	6497	6330	0	166 8	326		
						7147 9									
04	91213 X	91213	-0-	-0-	-0-	84344 3	85 4	Y	6167	6102	0		391		
						6784 9									
05	91326 X	66459	-0-	-24867	-0-	62029 3	133 4	Y	3906	3970	0		327		
						4297 9									
06	94290 X	57884	-0-	-36406	-0-	53182 3	183 4	Y	4108	4063	0		372		
						4519 9									
07	97433 X	54265	-0-	-43168	-0-	50360 3	180 4	Y	3386	3413	0		345		
						3725 9									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B				WELL #: B202H		RRCID -> 295560		COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048			
*08	53165 X	42352	-0-	-10813	-0-	408 1	29600 3	Y	11208	11414	0		76		
						15 4	12329 9								
09	110396 X	110396	-0-	-0-	-0-	1322 1	76789 3	Y	29350	29185	0		241		
						32285 9									
10	249870 X	249870	-0-	-0-	-0-	2311 1	196519 3	Y	46400	45943	0	2 6	696		
						51040 9									
11	241770 X	241770	-0-	-0-	-0-	2745 1	196844 3	Y	38002	38039	0	4 3	651		
						379 4	41802 9			4 6					
12	240155 X	240155	-0-	-0-	-0-	3446 1	197718 3	Y	34912	34981	0	3 3	572		
						588 4	38403 9			7 6					
01	185254 X	185254	-0-	-0-	-0-	2741 1	150786 3	Y	28635	28653	0	2 3	520		
						228 4	31499 9			28 6		4 8			
02	200760 X	146281	-0-	-54479	-0-	1877 1	118442 3	Y	23535	23626	0	8 6	421		
						73 4	25889 9								
03	222270 X	176793	-0-	-45477	-0-	1997 1	149315 3	Y	23083	23112	0	3 3	353		
						90 4	25391 9			31 6		5 8			
*04	215100 X	64987	-0-	-150113	-0-	627 1	52886 3	Y	10418	10594	0		177		
						14 4	11460 9								
05	222270 X	104434	-0-	-117836	-0-	990 1	84106 3	Y	17507	17425	0		259		
						80 4	19258 9								
06	179190 X	121633	-0-	-57557	-0-	1441 1	102692 3	Y	15711	15713	0		257		
						218 4	17282 9								
07	176700 X	117201	-0-	-59499	-0-	1181 1	99927 3	Y	14418	14496	0		179		
						233 4	15860 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A				WELL #: B201H		RRCID -> 295588		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8953 - 18885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	6789 X	960	-0-	-5829	-0-	13 1	945 3	Y	1	1	0		-0-
						1 4	1 9						
09	1110 X	101	-0-	-1009	-0-	1 1	77 3	Y	21	21	0		-0-
						23 9							
10	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	147 1	12315 3	Y	6253	5969	0	58 3	91
						6878 9				135 6			
11	62904 X	62904	-0-	-0-	-0-	617 1	44350 3	Y	16187	15997	0	2 3	277
						131 4	17806 9			2 6			
12	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	221 1	12946 3	Y	7694	7843	0	1 3	126
						32 4	8463 9			1 6			
01	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	314 1	17043 3	Y	10690	10053	0	1 3	186
						20 4	11759 9			100 6		476 8	
02	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	381 1	24008 3	Y	12165	12129	0	4 6	218
						16 4	13382 9						
03	54533 X	54533	-0-	-0-	-0-	570 1	37176 3	Y	15236	14656	0	2 3	228
						27 4	16760 9			230 6		338 8	
*04	40932 X	40932	-0-	-0-	-0-	320 1	27392 3	Y	12012	12035	0		205
						7 4	13213 9						
05	80238 X	80238	-0-	-0-	-0-	676 1	59352 3	Y	18334	18267	0		272
						43 4	20167 9						
06	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	374 1	26369 3	Y	10748	10844	0		176
						59 4	11823 9						
07	41272 X	41272	-0-	-0-	-0-	359 1	30113 3	Y	9753	9808	0		121
						72 4	10728 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q				WELL #: B328H		RRCID -> 295704		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 9140 - 19040	
*08	25017 X	617	-0-	-24400	-0-	9 1	608 3	Y	-0-	34	0		-0-
09	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	330 1	25794 3	Y	2896	2872	0		24
						3186 9							
10	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	845 1	72099 3	Y	18991	18729	0	1 6	285
						20890 9							
11	86941 X	86941	-0-	-0-	-0-	942 1	69351 3	Y	14994	15018	0	2 3	257
						155 4	16493 9			2 6			
12	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-	1410 1	82570 3	Y	20002	19925	0	2 3	328
						287 4	22002 9			4 6			
01	60642 X	60642	-0-	-0-	-0-	852 1	46860 3	Y	11703	11803	0	1 3	213
						57 4	12873 9			12 6		2 8	
02	84588 X	56046	-0-	-28542	-0-	677 1	43568 3	Y	10704	10722	0	4 6	191
						27 4	11774 9						
03	106268 X	50692	-0-	-55576	-0-	587 1	40489 3	Y	8712	8755	0	1 3	133
						33 4	9583 9			12 6		2 8	
*04	102840 X	28452	-0-	-74388	-0-	266 1	22512 3	Y	5152	5197	0		88
						7 4	5667 9						
05	139283 X	139283	-0-	-0-	-0-	1455 1	123731 3	Y	12711	12611	0		188
						115 4	13982 9						
06	113369 X	113369	-0-	-0-	-0-	1441 1	102650 3	Y	8237	8290	0		135
						217 4	9061 9						
07	82249 X	82249	-0-	-0-	-0-	866 1	73332 3	Y	7165	7211	0		89
						169 4	7882 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408																
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #: B204H		RRCID -> 295753		COMPL. DATE 06/04/2023		TOTAL DEPTH		8107 PERF. 8630 - 18915								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	10757 X	997	-0-	-9760	-0-	345	3	71	4	Y	528	972	0					32
						581	9											
09	10410 X	4173	-0-	-6237	-0-	3046	3	4	4	Y	1021	1029	0					24
						1123	9											
10	10757 X	8663	-0-	-2094	-0-	7565	3	6	4	Y	993	1000	0					17
						1092	9											
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	19024	3	2	4	Y	5029	4852	0	15	3			137
						5532	9					42	6					
12	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	39740	3	5	4	Y	12077	11647	0	14	3			378
						13285	9					175	6					
01	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	13208	3	10	4	Y	1648	1875	0	20	6			90
						1813	9					41	8					
02	21728 X	12645	-0-	-9083	-0-	11084	3	7	4	Y	1413	1416	0	9	6			78
						1554	9											
03	24056 X	7047	-0-	-17009	-0-	5893	3	2	4	Y	1047	1045	0	27	8			53
						1152	9											
04	23280 X	4541	-0-	-18739	-0-	4045	3	6	4	Y	445	470	0					28
						490	9											
05	24056 X	5474	-0-	-18582	-0-	4915	3	12	4	Y	497	483	0					42
						547	9											
06	14490 X	5085	-0-	-9405	-0-	4574	3	15	4	Y	451	452	0					41
						496	9											
07	14012 X	2847	-0-	-11165	-0-	2566	3	9	4	Y	247	263	0					25
						272	9											
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #: B201H		RRCID -> 296231		COMPL. DATE 06/12/2022		TOTAL DEPTH		8199 PERF. 8824 - 15457								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D		WELL #: B204H		RRCID -> 296249		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH		8237 PERF. 8651 - 15640								
*08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	25	3	69	9	Y	63	63	0					-0-
09	95	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C				WELL #:	B203H	RRCID ->	296261	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8661	- 15833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*08	14B2 EXT	520	-0-	520	520	1 477	1 9	42	3	Y	434	431	0	3
09	525	-0-	-0-	-525	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K				WELL #:	B316H	RRCID ->	296525	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8859	- 18944
02	123480 X	68851	-0-	-54629	-0-	62689 3	6135 9	27	4	Y	5577	5581	0	309
03	136710 X	85943	-0-	-50767	-0-	78761 3	7169 9	13	4	Y	6517	6332	0	328
04	132300 X	72672	-0-	-59628	-0-	67084 3	5524 9	64	4	Y	5022	5031	0	319
05	121830 X	52557	-0-	-69273	-0-	48353 3	4102 9	102	4	Y	3729	3736	0	312
06	82980 X	52155	-0-	-30825	-0-	48138 3	3861 9	156	4	Y	3510	3504	0	318
07	85746 X	44404	-0-	-41342	-0-	40622 3	3647 9	135	4	Y	3315	3295	0	338

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B311H	RRCID ->	296565	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9802	- 16860
*08	83514 X	59458	-0-	-24056	-0-	639 1	27 4	53036 3	5756 9	Y	5233	5295	0	36
09	80820 X	53601	-0-	-27219	-0-	744 1	5062 9	47795 3	4224 9	Y	4602	4600	0	38
10	83514 X	52029	-0-	-31485	-0-	519 1	4886 9	46624 3	4481 9	Y	4442	4413	0	67
11	68640 X	47198	-0-	-21442	-0-	567 1	81 4	42069 3	4481 9	Y	4074	4071	0	70
12	64852 X	46215	-0-	-18637	-0-	695 1	122 4	41174 3	4224 9	Y	3840	3846	0	63
01	59520 X	40217	-0-	-19303	-0-	659 1	63 4	35991 3	3504 9	Y	3185	3187	0	58
02	44968 X	36858	-0-	-8110	-0-	501 1	22 4	32864 3	3471 9	Y	3155	3156	0	56
03	49786 X	41258	-0-	-8528	-0-	476 1	23 4	37008 3	3751 9	Y	3410	3408	0	52
*04	47190 X	39238	-0-	-7952	-0-	394 1	10 4	35422 3	3412 9	Y	3102	3101	0	53
05	46221 X	39519	-0-	-6702	-0-	401 1	33 4	35790 3	3295 9	Y	2995	3004	0	44
06	39900 X	36240	-0-	-3660	-0-	441 1	70 4	32648 3	3081 9	Y	2801	2799	0	46
07	41230 X	40334	-0-	-896	-0-	412 1	42 4	36893 3	2987 9	Y	2715	2727	0	34

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1881

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B202H	RRCID -> 296566	COMPL. DATE 12/15/2023	TOTAL	DEPTH	8777	PERF. 9295	- 16244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08	132153 X	119800	-0-	-12353	-0-	1302 1	108249 3	Y	9266	9438 0			63	
						56 4	10193 9							
09	112650 X	97088	-0-	-15562	-0-	1373 1	87411 3	Y	7549	7550 0			62	
						8304 9								
10	142600 X	52843	-0-	-89757	-0-	524 1	46523 3	Y	5269	5232 0	20 6		79	
						5796 9								
11	138000 X	75363	-0-	-62637	-0-	903 1	67040 3	Y	6626	6590 0	1 3		113	
						131 4	7289 9			1 6				
12	142600 X	60602	-0-	-81998	-0-	903 1	54017 3	Y	5010	5040 0	1 6		82	
						171 4	5511 9							
01	119908 X	48978	-0-	-70930	-0-	765 1	42860 3	Y	4814	4643 0	5 6		86	
						58 4	5295 9			162 8				
02	73192 X	27898	-0-	-45294	-0-	356 1	23287 3	Y	3856	3754 0	121 6		67	
						13 4	4242 9							
03	77934 X	26748	-0-	-51186	-0-	294 1	23585 3	Y	2598	2375 0	123 6		37	
						11 4	2858 9			130 8				
*04	75360 X	42191	-0-	-33169	-0-	408 1	37292 3	Y	4074	4042 0			69	
						10 4	4481 9							
05	60605 X	49445	-0-	-11160	-0-	500 1	44589 3	Y	3924	3935 0			58	
						40 4	4316 9							
06	47310 X	42063	-0-	-5247	-0-	507 1	37632 3	Y	3494	3495 0			57	
						81 4	3843 9							
07	47980 X	47980	-0-	-0-	-0-	484 1	43343 3	Y	3731	3742 0			46	
						49 4	4104 9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B201H	RRCID -> 296567	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8745	PERF. 9232	- 16170		
*08	137826 X	85908	-0-	-51918	-0-	927 1	76953 3	Y	7262	7355 0			49	
						40 4	7988 9							
09	117000 X	77213	-0-	-39787	-0-	1081 1	69320 3	Y	6193	6191 0			51	
						6812 9								
10	120900 X	64271	-0-	-56629	-0-	641 1	57876 3	Y	5231	5174 0	30 6		78	
						5754 9								
11	116070 X	54897	-0-	-61173	-0-	655 1	48534 3	Y	5101	5090 0	1 3		87	
						97 4	5611 9			1 6				
12	98518 X	57788	-0-	-40730	-0-	866 1	51274 3	Y	4996	4941 0	59 3		81	
						152 4	5496 9			2 6				
01	85994 X	41215	-0-	-44779	-0-	659 1	36228 3	Y	3880	3583 0	124 6		66	
						60 4	4268 9			188 8				
02	57428 X	40543	-0-	-16885	-0-	540 1	35555 3	Y	4023	3780 0	241 6		68	
						23 4	4425 9							
03	63581 X	39787	-0-	-23794	-0-	506 1	35521 3	Y	3395	3124 0	144 6		49	
						25 4	3735 9			146 8				
*04	55920 X	29618	-0-	-26302	-0-	282 1	26444 3	Y	2623	2627 0			45	
						7 4	2885 9							
05	57784 X	37117	-0-	-20667	-0-	370 1	33039 3	Y	3344	3339 0			50	
						30 4	3678 9							
06	43440 X	29009	-0-	-14431	-0-	350 1	26152 3	Y	2230	2243 0			37	
						54 4	2453 9							
07	44888 X	26723	-0-	-18165	-0-	275 1	24499 3	Y	1746	1761 0			22	
						28 4	1921 9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1882

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 80544 500 885408 WELL #: B317H	ASSOCIATED RRCID -> 296568	CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2023				CNTY: LOVING 9232 PERF. 9765 - 16548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	140151 X	55032	-0-	-85119	-0-	587 1	48909 3	25 4	5511 9	Y	5010	5089 0				34
09	101160 X	47661	-0-	-53499	-0-	656 1	42218 3	4787 9		Y	4352	4350 0				36
10	77965 X	48872	-0-	-29093	-0-	486 1	43665 3	4721 9		Y	4292	4264 0				64
11	65820 X	43063	-0-	-22757	-0-	516 1	38287 3	73 4	4187 9	Y	3806	3805 0				65
12	68014 X	40499	-0-	-27515	-0-	605 1	35891 3	107 4	3896 9	Y	3542	3548 0	1	6		58
01	55087 X	28059	-0-	-27028	-0-	462 1	24884 3	48 4	2665 9	Y	2423	2435 0	2	6		44
02	42560 X	42101	-0-	-459	-0-	577 1	37785 3	26 4	3713 9	Y	3375	3358 0	1	6		60
03	54726 X	54726	-0-	-0-	-0-	651 1	50039 3	31 4	4005 9	Y	3641	3639 0	5	6		56
*04	48088 X	48088	-0-	-0-	-0-	488 1	44079 3	12 4	3509 9	Y	3190	3192 0				54
05	46624 X	44992	-0-	-1632	-0-	463 1	41536 3	37 4	2956 9	Y	2687	2701 0				40
06	45600 X	38403	-0-	-7197	-0-	472 1	34973 3	74 4	2884 9	Y	2622	2619 0				43
07	47120 X	38597	-0-	-8523	-0-	401 1	35603 3	41 4	2552 9	Y	2320	2334 0				29
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F				WELL #: B313H	RRCID -> 296647	COMPL. DATE 08/06/2024				TOTAL	DEPTH	8616	PERF.	8946	-	19190
02	202524 X	110943	-0-	-91581	-0-	98869 3	66 4	12008 9		Y	10916	10723 0	69	6		604
03	224223 X	123356	-0-	-100867	-0-	111224 3	20 4	12112 9		Y	11011	10781 0	281	8		553
04	215730 X	105444	-0-	-110286	-0-	95504 3	96 4	9844 9		Y	8949	8934 0				568
05	171554 X	83842	-0-	-87712	-0-	75869 3	149 4	7824 9		Y	7113	7086 0				595
06	119070 X	74905	-0-	-44165	-0-	68044 3	229 4	6632 9		Y	6029	6078 0				546
07	123039 X	68208	-0-	-54831	-0-	61920 3	223 4	6065 9		Y	5514	5498 0				562

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #: B311H		RRCID -> 296668		COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	117213 X	117213	-0-	-0-	-0-	1256 1	104495 3	Y	10371	10501 0			71
						54 4	11408 9						
09	108060 X	85920	-0-	-22140	-0-	1230 1	76359 3	Y	7574	7583 0			62
						8331 9							
10	111662 X	87299	-0-	-24363	-0-	859 1	77243 3	Y	8361	8298 0			125
						9197 9							
11	135060 X	78992	-0-	-56068	-0-	942 1	69988 3	Y	7209	7209 0	1 3		123
						132 4	7930 9			1 6			
12	127627 X	48023	-0-	-79604	-0-	696 1	42089 3	Y	4637	4683 0	1 6		76
						137 4	5101 9						
01	117335 X	71337	-0-	-45998	-0-	1116 1	62210 3	Y	7188	7124 0	1 3		131
						104 4	7907 9			7 6	1 8		
02	80472 X	58325	-0-	-22147	-0-	779 1	51107 3	Y	5824	5849 0	2 6		104
						33 4	6406 9						
03	87234 X	58107	-0-	-29127	-0-	667 1	51426 3	Y	5439	5451 0	1 3		83
						31 4	5983 9			7 6	1 8		
*04	78990 X	41826	-0-	-37164	-0-	353 1	37264 3	Y	3819	3837 0			65
						8 4	4201 9						
05	71331 X	56256	-0-	-15075	-0-	556 1	50006 3	Y	5138	5127 0			76
						42 4	5652 9						
06	69030 X	50729	-0-	-18301	-0-	599 1	44990 3	Y	4591	4592 0			75
						90 4	5050 9						
07	64573 X	33592	-0-	-30981	-0-	318 1	30076 3	Y	2878	2917 0			36
						32 4	3166 9						

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: B312H		RRCID -> 296699		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851			
*08	120311 X	52833	-0-	-67478	-0-	542 1	44923 3	Y	6677	6759 0			45
						23 4	7345 9						
09	88200 X	45385	-0-	-42815	-0-	591 1	38777 3	Y	5470	5470 0			45
						6017 9							
10	74338 X	49893	-0-	-24445	-0-	477 1	42831 3	Y	5986	5941 0			90
						6585 9							
11	58050 X	44047	-0-	-14003	-0-	506 1	37637 3	Y	5303	5300 0	1 3		91
						71 4	5833 9			1 6			
12	59985 X	17840	-0-	-42145	-0-	253 1	15148 3	Y	2166	2221 0			36
						56 4	2383 9						
01	52917 X	43288	-0-	-9629	-0-	668 1	36279 3	Y	5708	5634 0	6 6		104
						62 4	6279 9						
02	47705 X	47705	-0-	-0-	-0-	627 1	41035 3	Y	5470	5474 0	2 6		98
						26 4	6017 9						
03	51501 X	51501	-0-	-0-	-0-	579 1	44688 3	Y	5642	5644 0	1 3		86
						28 4	6206 9			8 6	1 8		
*04	44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	419 1	38656 3	Y	4876	4879 0			83
						11 4	5364 9						
05	49631 X	45479	-0-	-4152	-0-	444 1	39612 3	Y	4897	4907 0			73
						36 4	5387 9						
06	48030 X	40619	-0-	-7411	-0-	479 1	35536 3	Y	4116	4122 0			67
						76 4	4528 9						
07	49631 X	43459	-0-	-6172	-0-	432 1	38623 3	Y	3964	3982 0			49
						44 4	4360 9						

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 3J				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408 WELL #: B317H		ASSOCIATED RRCID -> 296781		CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2024		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9255 - 18205		CNTY: LOVING	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	215977 X	178469	-0-	-37508	-0-	1849 79	1 4	153706 22835	3 9	Y	20759	21103	0		141
09	209010 X	148626	-0-	-60384	-0-	2021 17278	1 9	129327	3	Y	15707	15719	0		129
10	215977 X	137169	-0-	-78808	-0-	1353 14631	1 9	121185	3	Y	13301	13230	0	1 6	199
11	209010 X	127008	-0-	-82002	-0-	1513 207	1 4	112272 13016	3 9	Y	11833	11827	0	1 3	203
12	215977 X	113547	-0-	-102430	-0-	1689 298	1 4	100074 11486	3 9	Y	10442	10471	0	1 3	171
01	178684 X	16747	-0-	-161937	-0-	261 19	1 4	15009 1458	3 9	Y	1325	1470	0	1 6	24
02	139160 X	96409	-0-	-42751	-0-	1291 55	1 4	84624 10439	3 9	Y	9490	9341	0	3 6	170
03	137051 X	93848	-0-	-43203	-0-	1074 52	1 4	83467 9255	3 9	Y	8414	8441	0	1 3	129
*04	127020 X	84470	-0-	-42550	-0-	847 21	1 4	75942 7660	3 9	Y	6964	6974	0	2 8	119
05	113553 X	73803	-0-	-39750	-0-	741 61	1 4	65996 7005	3 9	Y	6368	6393	0		94
06	103290 X	73379	-0-	-29911	-0-	884 139	1 4	65576 6780	3 9	Y	6164	6157	0		101
07	106733 X	79496	-0-	-27237	-0-	811 83	1 4	72141 6461	3 9	Y	5874	5902	0		73
RIO STATE 57-T2-34X27 3I				WELL #: B318H		RRCID -> 296803		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9207 - 19079			
*08	286305 X	286305	-0-	-0-	-0-	2806 120	1 4	233155 50224	3 9	Y	45658	46250	0		311
09	236270 X	236270	-0-	-0-	-0-	3091 36132	1 9	197047	3	Y	32847	32888	0		270
10	241056 X	232537	-0-	-8519	-0-	2204 32421	1 9	197912	3	Y	29474	29301	0	1 6	442
11	233280 X	205967	-0-	-27313	-0-	2364 332	1 4	175559 27712	3 9	Y	25193	25198	0	3 3	431
12	241056 X	188868	-0-	-52188	-0-	2717 482	1 4	161056 24613	3 9	Y	22375	22433	0	2 3	367
01	241056 X	160632	-0-	-80424	-0-	2499 246	1 4	136931 20956	3 9	Y	19051	19048	0	2 3	346
02	217728 X	138797	-0-	-78931	-0-	1824 77	1 4	119271 17625	3 9	Y	16023	16077	0	5 6	287
03	232283 X	146114	-0-	-86169	-0-	1638 79	1 4	126386 18011	3 9	Y	16374	16384	0	2 3	250
*04	205980 X	132291	-0-	-73689	-0-	1276 32	1 4	114992 15991	3 9	Y	14537	14539	0	3 8	248
05	188883 X	92253	-0-	-96630	-0-	886 85	1 4	79850 11432	3 9	Y	10393	10487	0		154
06	155400 X	112078	-0-	-43322	-0-	1294 204	1 4	96531 14049	3 9	Y	12772	12717	0		209
07	153667 X	100966	-0-	-52701	-0-	1058 108	1 4	87969 11831	3 9	Y	10755	10830	0		134

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STATE BARLOW 57-T2-47X38			WELL #:		B312H	RRCID ->		296814	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL DEPTH	9174	PERF. 9745	- 16966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
*08	113822 X	113822	-0-	-0-	-0-	1156 1	95877 3	Y	15215	15363 0				104
						52 4	16737 9							
09	81703 X	81703	-0-	-0-	-0-	1118 1	70348 3	Y	9306	9333 0				77
						10237 9								
10	83762 X	78089	-0-	-5673	-0-	751 1	67498 3	Y	8945	8888 0				134
						9840 9								
11	81060 X	65943	-0-	-15117	-0-	767 1	56948 3	Y	7386	7392 0	1 3			126
						103 4	8125 9							
12	83762 X	57358	-0-	-26404	-0-	833 1	49378 3	Y	6363	6383 0	1 3			104
						148 4	6999 9							
01	83762 X	54028	-0-	-29734	-0-	855 1	46562 3	Y	5933	5922 0	6 6			108
						85 4	6526 9							
02	50960 X	30863	-0-	-20097	-0-	408 1	26588 3	Y	3500	3544 0	1 6			63
						17 4	3850 9							
03	56420 X	48670	-0-	-7750	-0-	488 1	42590 3	Y	5065	5042 0	1 3			77
						20 4	5572 9				1 8			
*04	64083 X	64083	-0-	-0-	-0-	615 1	56985 3	Y	5880	5857 0				100
						15 4	6468 9							
05	64674 X	64674	-0-	-0-	-0-	647 1	57754 3	Y	5656	5672 0				84
						51 4	6222 9							
06	57341 X	57341	-0-	-0-	-0-	686 1	50841 3	Y	5186	5185 0				85
						109 4	5705 9							
07	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	619 1	55161 3	Y	4876	4900 0				61
						64 4	5364 9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38			WELL #:		B313H	RRCID ->		297119	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 9223	- 16760
*08	141763 X	109125	-0-	-32638	-0-	1131 1	93731 3	Y	12922	13103 0				88
						49 4	14214 9							
09	137190 X	47134	-0-	-90056	-0-	663 1	40307 3	Y	5604	5646 0				46
						6164 9								
10	141763 X	76828	-0-	-64935	-0-	747 1	65757 3	Y	9385	9290 0				141
						10324 9								
11	137190 X	90000	-0-	-47190	-0-	1051 1	78159 3	Y	9675	9648 0	1 3			166
						147 4	10643 9							
12	134168 X	81132	-0-	-53036	-0-	1191 1	70645 3	Y	8258	8286 0	1 3			135
						212 4	9084 9							
01	109275 X	70267	-0-	-39008	-0-	1110 1	61157 3	Y	7177	7173 0	1 3			130
						105 4	7895 9				1 8			
02	71764 X	58255	-0-	-13509	-0-	774 1	50616 3	Y	6211	6228 0	2 6			111
						33 4	6832 9							
03	79453 X	63042	-0-	-16411	-0-	706 1	54955 3	Y	6680	6678 0	1 3			102
						33 4	7348 9				1 8			
*04	76890 X	59806	-0-	-17084	-0-	579 1	52379 3	Y	6213	6209 0				106
						14 4	6834 9							
05	79453 X	55892	-0-	-23561	-0-	550 1	49330 3	Y	5426	5452 0				80
						43 4	5969 9							
06	67980 X	44540	-0-	-23440	-0-	532 1	38936 3	Y	4529	4535 0				74
						90 4	4982 9							
07	64511 X	51678	-0-	-12833	-0-	502 1	45824 3	Y	4817	4831 0				60
						53 4	5299 9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #: B314H		RRCID -> 297120		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH		9264 PERF. 9512 - 17132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	134695 X	100612	-0-	-34083	-0-	1035 1	86294 3	Y	12036	12176 0			82
						43 4	13240 9						
09	130350 X	63840	-0-	-66510	-0-	881 1	54546 3	Y	7648	7667 0			63
						8413 9							
10	134695 X	56105	-0-	-78590	-0-	526 1	48388 3	Y	6537	6502 0			98
						7191 9							
11	127230 X	55358	-0-	-71872	-0-	656 1	47668 3	Y	6284	6272 0	1 3		108
						122 4	6912 9						
12	106671 X	70398	-0-	-36273	-0-	1020 1	60813 3	Y	7620	7601 0	1 3		125
						183 4	8382 9						
01	100750 X	60761	-0-	-39989	-0-	942 1	52293 3	Y	6760	6753 0	1 3		123
						90 4	7436 9						
02	59780 X	47358	-0-	-12422	-0-	621 1	40609 3	Y	5547	5569 0	2 6		99
						26 4	6102 9						
03	70401 X	50031	-0-	-20370	-0-	560 1	42854 3	Y	5992	5989 0	1 3		92
						26 4	6591 9						
*04	68130 X	45328	-0-	-22802	-0-	408 1	37980 3	Y	6300	6285 0	1 8		107
						10 4	6930 9						
05	70401 X	41413	-0-	-28988	-0-	393 1	35746 3	Y	4770	4806 0			71
						27 4	5247 9						
06	58770 X	40019	-0-	-18751	-0-	458 1	34120 3	Y	4881	4872 0			80
						72 4	5369 9						
07	52421 X	42909	-0-	-9512	-0-	418 1	37320 3	Y	4662	4684 0			58
						43 4	5128 9						
RIO STATE 57-T2-34X27 3H				WELL #: B311H		RRCID -> 297278		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH		9115 PERF. 9316 - 19290	
*08	0 W	220721	-0-	220721	820713	2271 1	188860 3	Y	26812	27197 0			183
						97 4	29493 9						
09	0 W	166600	-0-	166600	987313	2286 1	144566 3	Y	17953	17988 0			148
						19748 9							
*10	1150800 X	163487	-0-	-987313	-0-	1614 1	145435 3	Y	14944	14867 0	1 6		224
						16438 9							
11	190860 X	68287	-0-	-122573	-0-	767 1	60058 3	Y	6653	6761 0	1 3		114
						144 4	7318 9						
12	197222 X	117023	-0-	-80199	-0-	1720 1	101941 3	Y	11873	11789 0	1 3		195
						302 4	13060 9						
01	197222 X	123062	-0-	-74160	-0-	1988 1	108751 3	Y	11021	10923 0	1 3		200
						200 4	12123 9						
02	102956 X	94274	-0-	-8682	-0-	1285 1	83976 3	Y	8144	8195 0	3 6		146
						55 4	8958 9						
03	113987 X	97456	-0-	-16531	-0-	1129 1	87157 3	Y	8287	8212 0	1 3		127
						54 4	9116 9						
*04	110310 X	88071	-0-	-22239	-0-	881 1	79235 3	Y	7212	7216 0	72 8		123
						22 4	7933 9						
05	113987 X	78820	-0-	-35167	-0-	793 1	70956 3	Y	6370	6399 0			94
						64 4	7007 9						
06	110310 X	74411	-0-	-35899	-0-	900 1	66462 3	Y	6278	6269 0			103
						143 4	6906 9						
07	104377 X	81384	-0-	-22993	-0-	828 1	73857 3	Y	6013	6041 0			75
						85 4	6614 9						

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H				//CONT.//	085408	RRCID -> 298087				COMPL. DATE 08/11/2024				TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	142436 X	69218	-0-	-73218	-0-	61446	3	42	4	Y	7027	6994	0	42	6	361	
03	123504 X	76602	-0-	-46902	-0-	7730	9										
04	119520 X	64494	-0-	-55026	-0-	68523	3	160	4	Y	7199	7128	0	74	8	358	
05	97185 X	49588	-0-	-47597	-0-	7919	9										
06	94050 X	44118	-0-	-49932	-0-	59360	3	141	4	Y	4539	4372	0			525	
07	76632 X	41912	-0-	-34720	-0-	4993	9										
						44342	3	8	4	Y	4762	4987	0			300	
						5238	9										
						39142	3	84	4	Y	4447	4101	0	280	1	366	
						4892	9										
						37630	3	107	4	Y	3795	3869	0			292	
						4175	9										
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	B314H	RRCID -> 298351				COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934			
02	SHUT IN	74799	-0-	74799	77533	971	1	63765	3	N	9107	8949	0	3	6	163	
03	180748 X	103215	-0-	-77533	-0-	45	4	10018	9								
*04	92340 X	66783	-0-	-25557	-0-	1170	1	90494	3	N	10452	10438	0	1	3	160	
05	95418 X	80906	-0-	-14512	-0-	54	4	11497	9					2	8		
06	92340 X	74371	-0-	-17969	-0-	661	1	58789	3	N	6652	6699	0			113	
07	95418 X	29102	-0-	-66316	-0-	16	4	7317	9								
						826	1	72096	3	N	7193	7199	0			107	
						72	4	7912	9								
						897	1	66885	3	N	5862	5873	0			96	
						141	4	6448	9								
						292	1	24734	3	N	3677	3727	0			46	
						31	4	4045	9								
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	B311H	RRCID -> 298359				COMPL. DATE 01/17/2025				TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516			
02	SHUT IN	35516	-0-	35516	39146	454	1	29505	3	N	5033	2895	0	100	3	53	
03	89730 X	50584	-0-	-39146	-0-	21	4	5536	9								
*04	68790 X	30959	-0-	-37831	-0-	560	1	43508	3	N	5899	4850	0	1	3	75	
05	71083 X	3916	-0-	-67167	-0-	27	4	6489	9					69	8		
06	47910 X	25149	-0-	-22761	-0-	284	1	27307	3	N	3055	3078	0			52	
07	49507 X	26415	-0-	-23092	-0-	7	4	3361	9								
						43	1	3384	3	N	441	486	0			7	
						4	4	485	9								
						307	1	22504	3	N	2089	2062	0			34	
						40	4	2298	9								
						239	1	22392	3	N	3417	3409	0			42	
						25	4	3759	9								
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J				WELL #:	B317H	RRCID -> 298403				COMPL. DATE 08/11/2024				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681			
02	170380 X	102724	-0-	-67656	-0-	92169	3	63	4	Y	9538	9478	0	58	6	490	
03	188635 X	99950	-0-	-88685	-0-	10492	9										
04	182550 X	22636	-0-	-159914	-0-	90143	3	213	4	Y	8722	8678	0	101	8	433	
05	156302 X	96224	-0-	-60078	-0-	9594	9										
06	133230 X	68684	-0-	-64546	-0-	19328	3	42	4	Y	2969	3059	0			343	
07	113739 X	73239	-0-	-40500	-0-	3266	9										
						87611	3	15	4	Y	7816	7667	0			492	
						8598	9										
						61774	3	133	4	Y	6161	5686	0	460	1	507	
						6777	9										
						66314	3	186	4	Y	6126	6162	0			471	
						6739	9										

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2				//CONT.// 80544 500 085408 WELL #: B312H	ASSOCIATED RRCID -> 298430		CAPACITY COMPL. DATE 01/17/2025				CNTY: LOVING 9303 PERF. 9427 - 16974						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	W	94504	-0-	94504	94708	1265	1	82709	3	N	9522	9349	0	3	6	170
							56	4	10474	9							
03	0	W	155032	-0-	155032	249740	1786	1	137538	3	N	14201	14131	0	2	3	217
							87	4	15621	9			19	6	2	8	
*04	373194	X	123454	-0-	-249740	-0-	1229	1	110700	3	N	10449	10488	0			178
							31	4	11494	9							
05	119939	X	109274	-0-	-10665	-0-	1111	1	99043	3	N	8211	8267	0			122
							88	4	9032	9							
06	116070	X	98311	-0-	-17759	-0-	1197	1	89466	3	N	6783	6794	0			111
							187	4	7461	9							
07	119939	X	46560	-0-	-73379	-0-	452	1	40211	3	N	5317	5362	0			66
							48	4	5849	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2					WELL #: B313H	RRCID -> 298942	COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL	DEPTH	9087	PERF.	9593	-	16934
02	SHUT	IN	77785	-0-	77785	85334	1030	1	67236	3	N	8613	7766	0	728	6	141
							45	4	9474	9							
*03	214977	X	129643	-0-	-85334	-0-	1473	1	116253	3	N	10774	10378	0	9	3	160
							66	4	11851	9			324	6	44	8	
*04	119190	X	116273	-0-	-2917	-0-	1157	1	104403	3	N	9713	9708	0			165
							29	4	10684	9							
*05	123163	X	114361	-0-	-8802	-0-	1172	1	104599	3	N	7722	7773	0			114
							96	4	8494	9							
*06	119190	X	95876	-0-	-23314	-0-	1183	1	87753	3	N	6140	6153	0			101
							186	4	6754	9							
*07	123163	X	51130	-0-	-72033	-0-	518	1	44830	3	N	5207	5243	0			65
							54	4	5728	9							
HUDSON 0-66X67					WELL #: B315H	RRCID -> 299916	COMPL. DATE 03/25/2025				TOTAL	DEPTH	8770	PERF.	N/A		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON 0-66X67					WELL #: B204H	RRCID -> 299919	COMPL. DATE 04/13/2025				TOTAL	DEPTH	8335	PERF.	N/A		
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14					100313 WELL #: B301HC	RRCID -> 296001	COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL	DEPTH	10952	PERF.	N/A		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024																	

SANDBAR (BONE SPRING) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14				//CONT.// //CONT.// 100313 WELL #: B101HC	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
						RRCID ->	296147	COMPL. DATE	10/13/2024	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	10115	-	15194				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	14B2	EXT	4258	-0-	4258	4258			2445	2	130	4	Y	1530	1393	0	114	1	23	
									1683	9										
*11	14B2	EXT	14566	-0-	14566	18824			8551	2	6015	9	Y	5468	5452	0			39	
*12	14B2	EXT	30187	-0-	30187	49011			17487	2	12700	9	Y	11545	11527	0			57	
*01	14B2	EXT	45438	-0-	45438	94449			28162	2	17276	9	Y	15705	15593	0			169	
*02	14B	DENY	54794	-0-	54794	149243			38295	2	16499	9	Y	14999	14988	0			180	
03	14B	DENY	49588	-0-	49588	198831			35845	2	13743	9	Y	12494	12502	0			172	
04	14B	DENY	42131	-0-	42131	240962			31868	2	10263	9	Y	9330	9398	0			104	
05	279086	X	38124	-0-	-240962	-0-			29499	2	8625	9	Y	7841	7669	0	192	1	84	
06	39840	X	34044	-0-	-5796	-0-			27261	2	6783	9	Y	6166	6149	0			101	
07	41168	X	34809	-0-	-6359	-0-			27778	2	7031	9	Y	6392	6386	0			107	
COPPERHEAD 53-14					WELL #: B201HS	RRCID ->	296150	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.	N/A						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10 LEASE	62629	12/12/2024													
COPPERHEAD 53-14					WELL #: B102HS	RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	N/A						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10 LEASE	62629	12/08/2024													
COPPERHEAD 53-14					WELL #: B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.	N/A						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10 LEASE	62629	12/08/2024													
COPPERHEAD 53-14					WELL #: B303HC	RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.	N/A						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10 LEASE	62629	12/22/2024													
COPPERHEAD 53-14					WELL #: B103HC	RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	N/A						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10 LEASE	62629	12/20/2024													
COPPERHEAD 53-14					WELL #: B302HC	RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	N/A						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 10 LEASE	62629	01/04/2025													

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY			CNTY: LOVING											
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC											//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED														
WD JOHNSON B 53-32											//CONT.// 100313														
											WELL #: B202HS			RRCID -> 297607			COMPL. DATE 10/30/2024			TOTAL DEPTH 10070			PERF.10467 - 15350		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
*10	SHUT IN	1343	-0-		1343	1343				1109	2	234	9	Y	213					213					
*11	SHUT IN	14214	-0-		14214	15557				10679	2	3535	9	Y	3214	3354	0			73					
*12	SHUT IN	23390	-0-		23390	38947				17708	2	5682	9	Y	5165	5129	0			109					
*01	14B2 EXT	16536	-0-		16536	55483				12943	2	3593	9	Y	3266	3278	0			97					
*02	14B2 EXT	20535	-0-		20535	76018				16523	2	4012	9	Y	3647	3611	0			133					
03	14B2 EXT	33457	-0-		33457	109475				28879	2	4578	9	Y	4162	4157	0			138					
04	14B2 EXT	29358	-0-		29358	138833				26509	2	2849	9	Y	2590	2609	0			119					
05	163568 X	24735	-0-		-138833	-0-				22637	2	2098	9	Y	1907	1910	0			116					
06	26820 X	18837	-0-		-7983	-0-				17375	2	1462	9	Y	1329	1355	0			90					
07	27714 X	14347	-0-		-13367	-0-				13139	2	1208	9	Y	1098	1107	0			81					
WD JOHNSON B 53-32																									
WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712																									
*10	SHUT IN	1	-0-		1	1				1	2			Y	-0-					-0-					
*11	SHUT IN	1201	-0-		1201	1202				1201	2			Y	-0-					-0-					
*12	SHUT IN	976	-0-		976	2178				942	2	34	9	Y	31	30	0			1					
*01	14B2 EXT	3392	-0-		3392	5570				2443	2	949	9	Y	863	838	0			26					
*02	14B2 EXT	717	-0-		717	6287				697	2	20	9	Y	18	43	0			1					
03	14B2 EXT	6888	-0-		6888	13175				5902	2	986	9	Y	896	867	0			30					
04	14B2 EXT	2237	-0-		2237	15412				2224	2	13	9	Y	12	41	0			1					
05	16725 X	1313	-0-		-15412	-0-				1100	2	213	9	Y	194	183	0			12					
06	1620 X	871	-0-		-749	-0-				871	2			Y	-0-	12	0			-0-					
07	1674 X	1230	-0-		-444	-0-				1230	2			Y	-0-					-0-					
WD JOHNSON B 53-32																									
WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940																									
*10	SHUT IN	24	-0-		24	24				24	2			Y	-0-					-0-					
*11	SHUT IN	3943	-0-		3943	3967				3943	2			Y	-0-					-0-					
*12	SHUT IN	4280	-0-		4280	8247				3974	2	306	9	Y	278	272	0			6					
*01	SHUT IN	1625	-0-		1625	9872				1316	2	309	9	Y	281	279	0			8					
*02	SHUT IN	3947	-0-		3947	13819				3888	2	59	9	Y	54	60	0			2					
03	SHUT IN	3144	-0-		3144	16963				3056	2	88	9	Y	80	79	0			3					
04	SHUT IN	2440	-0-		2440	19403				2422	2	18	9	Y	16	18	0			1					
05	24809 X	5406	-0-		-19403	-0-				4271	2	1135	9	Y	1032	970	0			63					
06	3744 X	3744	-0-		-0-	-0-				3109	2	635	9	Y	577	601	0			39					
07	3162 X	1740	-0-		-1422	-0-				1683	2	57	9	Y	52	87	0			4					
VIPER 53-47 R																									
WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A																									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
VIPER 53-47 V																									
WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A																									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY			CNTY: LOVING											
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																								
VIPER 53-47 P																								
WELL #: B303HC										RRCID -> 299346			COMPL. DATE 08/21/2024			TOTAL DEPTH 10744			PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
VIPER 53-47 S										WELL #: B203HS			RRCID -> 299394			COMPL. DATE 09/01/2024			TOTAL DEPTH 10124			PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
WD JOHNSON B 53-32										WELL #: B101HS			RRCID -> 299492			COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 9392			PERF. 9806 - 14692		
10	0	112	-0-	112	112	84	2	28	9	N	25									25				
11	0	4662	-0-	4662	4774	4662	2			N	-0-	25	0							-0-				
12	0	15523	-0-	15523	20297	12314	2	3209	9	N	2917	2855	0							62				
01	0	41677	-0-	41677	61974	35429	2	6248	9	N	5680	5573	0							169				
02	0	34463	-0-	34463	96437	31142	2	3321	9	N	3019	3078	0							110				
03	0	24327	-0-	24327	120764	22018	2	2309	9	N	2099	2139	0							70				
04	0	19386	-0-	19386	140150	17626	2	1760	9	N	1600	1597	0							73				
05	158237 X	18087	-0-	-140150	-0-	16535	2	1552	9	N	1411	1398	0							86				
06	23550 X	14525	-0-	-9025	-0-	13274	2	1251	9	N	1137	1146	0							77				
07	24335 X	6915	-0-	-17420	-0-	6171	2	744	9	N	676	703	0							50				
WD JOHNSON B 53-32										WELL #: B201HS			RRCID -> 299516			COMPL. DATE 10/30/2024			TOTAL DEPTH 10142			PERF. 10580 - 15475		
10	0	525	-0-	525	525	338	2	187	9	N	170									170				
11	0	14544	-0-	14544	15069	9649	2	4895	9	N	4450	4519	0							101				
12	0	28791	-0-	28791	43860	21409	2	7382	9	N	6711	6670	0							142				
01	0	18249	-0-	18249	62109	15051	2	3198	9	N	2907	2963	0							86				
02	0	35634	-0-	35634	97743	31098	2	4536	9	N	4124	4060	0							150				
03	0	32287	-0-	32287	130030	29396	2	2891	9	N	2628	2691	0							87				
04	0	21296	-0-	21296	151326	19176	2	2120	9	N	1927	1926	0							88				
05	169225 X	17899	-0-	-151326	-0-	16052	2	1847	9	N	1679	1665	0							102				
06	18210 X	13991	-0-	-4219	-0-	12510	2	1481	9	N	1346	1357	0							91				
07	18817 X	12360	-0-	-6457	-0-	10985	2	1375	9	N	1250	1249	0							92				

SANDBAR (BONE SPRING) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14															
//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
//CONT.// 100313				WELL #: B303HC				RRCID -> 299546				COMPL. DATE 10/07/2024			
												TOTAL DEPTH 11066			
												PERF.11283 - 16367			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	12915	-0-	12915	12915		7734	2	411	4	N	4336	3947	0	65
							4770	9							
11	0	19332	-0-	19332	32247		12602	2	6730	9	N	6118	6140	0	43
12	0	25627	-0-	25627	57874		17047	2	8580	9	N	7800	7804	0	39
01	0	16281	-0-	16281	74155		10744	2	5537	9	N	5034	5019	0	54
02	0	16040	-0-	16040	90195		11845	2	4195	9	N	3814	3822	0	46
03	0	14845	-0-	14845	105040		10736	2	4109	9	N	3735	3730	0	51
04	0	21301	-0-	21301	126341		16850	2	4451	9	N	4046	4052	0	45
05	137637 X	11296	-0-	-126341	-0-		8885	2	2411	9	N	2192	2160	0	23
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-		14294	2	3517	9	N	3197	3168	0	52
07	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-		13467	2	3054	9	N	2776	2781	0	47
CONSTRUCTOR 53-35 F															
				WELL #: B302HC				RRCID -> 299584				COMPL. DATE 12/06/2024			
												TOTAL DEPTH 10852			
												PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CONSTRUCTOR 53-35 A															
				WELL #: B101HC				RRCID -> 299641				COMPL. DATE 01/05/2025			
												TOTAL DEPTH 9766			
												PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CONSTRUCTOR 53-35 C															
				WELL #: B101HS				RRCID -> 299645				COMPL. DATE 12/28/2024			
												TOTAL DEPTH 9488			
												PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CONSTRUCTOR 53-35 E															
				WELL #: B102HC				RRCID -> 299667				COMPL. DATE 01/19/2025			
												TOTAL DEPTH 9848			
												PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CONSTRUCTOR 53-35 B															
				WELL #: B301HC				RRCID -> 299700				COMPL. DATE 11/15/2024			
												TOTAL DEPTH 10746			
												PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY					CNTY: LOVING				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC										//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED									
CONSTRUCTOR 53-35 D										//CONT.// 100313									
WELL #: B201HS										RRCID -> 299852	COMPL. DATE 12/16/2024		TOTAL	DEPTH 10266	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852									
SKYE STATE 36										WELL #: 1H	RRCID -> 287134	COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL	DEPTH 7950	PERF. 7099	- 12286		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
COLLIE A EAST										WELL #: S 82H	RRCID -> 290384	COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL	DEPTH 10346	PERF. 11082	- 20017		
02	7868 X	7414	-0-	-454	-0-	5269	3	2145	9	Y	1950	1936	0		7 8		20		
03	8804 X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0		4 8		10		
04	8520 X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0		16 8		16		
05	8804 X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0		11 8		13		
06	7950 X	3675	-0-	-4275	-0-	2609	3	1066	9	Y	969	970	0				12		
07	8215 X	4378	-0-	-3837	-0-	3480	3	50	4	Y	771	777	0				6		
						848	9												
NORMAN STATE 14										WELL #: 4HH	RRCID -> 290695	COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL	DEPTH 7474	PERF. 7618	- 17086		
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	434	492	0				24		
						477	9												
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	5	1	2807	2	Y	624	625	0				23		
						686	9												
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	5	1	2916	2	Y	626	631	0				18		
						689	9												
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	6	1	3191	2	Y	712	707	0				23		
						783	9												
06	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	53	1	26226	2	Y	698	678	0				43		
						8	4	768	9										
07	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	173	1	56646	2	Y	1624	1595	0				72		
						12	4	1786	9										
HUEY STATE 24										WELL #: 7H	RRCID -> 292501	COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL	DEPTH 7686	PERF. 8145	- 18621		
02	66696 X	61281	-0-	-5415	-0-	258	1	57147	2	Y	3524	3548	0				271		
						3876	9												
03	71548 X	71172	-0-	-376	-0-	420	1	66490	2	Y	3806	3940	0				137		
						75	4	4187	9										
04	68460 X	67842	-0-	-618	-0-	329	1	62428	2	Y	3634	3575	0				196		
						1088	4	3997	9										
05	70680 X	65829	-0-	-4851	-0-	382	1	60383	2	Y	3653	3653	0				196		
						1046	4	4018	9										
06	68880 X	66288	-0-	-2592	-0-	510	1	60508	2	Y	3344	3332	0				208		
						1592	4	3678	9										
07	71176 X	67068	-0-	-4108	-0-	504	1	62432	2	Y	3319	3253	0				274		
						481	4	3651	9										

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	55306 X	55306	-0-	-0-	-0-	95 1	52230 2	Y	2710	3049	0		150	
03	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	2981 9	55695 2	Y	3047	3085	0		112	
04	57120 X	57093	-0-	-27	-0-	93 1	53867 2	Y	2849	2879	0		82	
05	59024 X	57887	-0-	-1137	-0-	3352 9	3134 9		2892	2879	0		95	
06	57992 X	57992	-0-	-0-	-0-	88 1	54596 2	Y	2863	2781	0		177	
07	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-	4 4	54717 2	Y	2334	2403	0		108	
						110 1	56615 2	Y						
						3181 9	2567 9							
						110 1								
						16 4								
						173 1								
						12 4								
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
02	69151 X	69151	-0-	-0-	-0-	539 1	64824 2	Y	3444	3477	0		119	
03	75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	3788 9	70664 2	Y	3638	3698	0		59	
04	70980 X	66671	-0-	-4309	-0-	595 1	62784 2	Y	3252	3209	0		102	
05	74268 X	74268	-0-	-0-	-0-	4002 9	70134 2	Y	3401	3397	0		106	
06	70980 X	70949	-0-	-31	-0-	310 1	66851 2	Y	3234	3178	0		162	
07	77202 X	77202	-0-	-0-	-0-	3577 9	73012 2	Y	3136	3166	0		132	
						393 1								
						3741 9								
						541 1								
						3557 9								
						740 1								
						3450 9								
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
02	78487 X	78487	-0-	-0-	-0-	608 1	73104 2	Y	4341	4394	0		150	
03	85250 X	84453	-0-	-797	-0-	4775 9	79080 2	Y	4280	4359	0		71	
04	82597 X	82597	-0-	-0-	-0-	665 1	77944 2	Y	3880	3829	0		122	
05	85250 X	81761	-0-	-3489	-0-	4708 9	77207 2	Y	3747	3750	0		119	
06	82500 X	76513	-0-	-5987	-0-	385 1	71963 2	Y	3606	3543	0		182	
07	85250 X	77951	-0-	-7299	-0-	4268 9	72888 2	Y	3932	3948	0		166	
						432 1								
						4122 9								
						583 1								
						3967 9								
						738 1								
						4325 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
02	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	1184 1	63886 2	Y	4434	4410	0		176	
03	103689 X	103689	-0-	-0-	-0-	4877 9	89976 2	Y	11117	11033	0		260	
04	83903 X	83903	-0-	-0-	-0-	1484 1	76114 2	Y	5956	6037	0		179	
05	77438 X	71216	-0-	-6222	-0-	12229 9	67200 2	Y	2782	2826	0		135	
06	82980 X	72121	-0-	-10859	-0-	1237 1	68861 2	Y	2361	2413	0		83	
07	85746 X	70329	-0-	-15417	-0-	6552 9	66827 2	Y	2418	2389	0		112	
						956 1								
						3060 9								
						663 1								
						2597 9								
						842 1								
						2660 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	45248 X	42276	-0-	-2972	-0-	733	1	39572	2	Y	1792	1835	0	74
						1971	9							
03	50096 X	44998	-0-	-5098	-0-	700	1	42416	2	Y	1711	1740	0	45
						1882	9							
04	47010 X	42484	-0-	-4526	-0-	651	1	40093	2	Y	1582	1576	0	51
						1740	9							
05	48577 X	43407	-0-	-5170	-0-	585	1	41088	2	Y	1576	1549	0	78
						1734	9							
06	47010 X	44840	-0-	-2170	-0-	411	1	42701	2	Y	1571	1593	0	56
						1728	9							
07	46810 X	45678	-0-	-1132	-0-	545	1	43282	2	Y	1683	1660	0	79
						1851	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
02	61320 X	670	-0-	-60650	-0-	8	1	409	2	Y	230	356	0	17
						253	9							
03	64821 X	299	-0-	-64522	-0-	1	2	298	9	Y	271	273	0	15
04	61200 X	6150	-0-	-55050	-0-	52	1	3225	2	Y	2612	2543	0	84
						2873	9							
05	73192 X	73192	-0-	-0-	-0-	879	1	61758	2	Y	9595	9232	0	447
						10555	9							
06	68080 X	68080	-0-	-0-	-0-	587	1	60882	2	Y	6010	6256	0	201
						6611	9							
07	51557 X	51557	-0-	-0-	-0-	586	1	46524	2	Y	4043	4060	0	184
						4447	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
02	60144 X	55047	-0-	-5097	-0-	963	1	51962	2	Y	1929	1985	0	80
						2122	9							
03	65937 X	59880	-0-	-6057	-0-	941	1	57061	2	Y	1707	1742	0	45
						1878	9							
04	62940 X	55924	-0-	-7016	-0-	866	1	53307	2	Y	1592	1585	0	52
						1751	9							
05	63705 X	55523	-0-	-8182	-0-	755	1	53098	2	Y	1518	1494	0	76
						1670	9							
06	61170 X	53326	-0-	-7844	-0-	491	1	51017	2	Y	1653	1669	0	60
						1818	9							
07	60946 X	57663	-0-	-3283	-0-	694	1	55062	2	Y	1734	1712	0	82
						1907	9							
VTX ENERGY OPERATING, LLC														
WAHOO STATE UNIT 12N5														
WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676														
02	2100 X	434	-0-	-1666	-0-	94	1	298	3	Y	38	29	0	19
						42	9							
03	1519 X	433	-0-	-1086	-0-	82	1	293	3	Y	50	52	0	17
						3	4	55	9					
04	1470 X	149	-0-	-1321	-0-	41	1	104	3	Y	2	18	0	1
						2	4	2	9					
05	1519 X	120	-0-	-1399	-0-	27	1	92	3	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
06	660 X	54	-0-	-606	-0-	13	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	109	1	259	3	Y	17	14	0	3
						3	4	19	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
VTX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 101377														
WAH00 STATE UNIT 12N1				WELL #:	1H	RRCID ->	296976	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	9357	PERF.	9825 - 19994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9184 X	1133	-0-	-8051	-0-			371 48 9	1 1	714 4	3 1	Y	44	80 0				22
03	9052 X	7889	-0-	-1163	-0-			1344 44 4	1 4	4795 1706 9	3 9	Y	1551	1041 0				532
04	8040 X	7468	-0-	-572	-0-			1242 110 4	1 4	4959 1157 9	3 9	Y	1052	1010 0				574
05	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-			2157 78 4	1 4	7470 1239 9	3 9	Y	1126	1442 0				258
06	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-			1837 57 4	1 4	5768 1442 9	3 9	Y	1311	1361 0				208
07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-			1442 42 4	1 4	5763 1218 9	3 9	Y	1107	1131 0				184
WAH00 STATE UNIT 12N4				WELL #:	4H	RRCID ->	296977	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL	DEPTH	9105	PERF.	9542 - 19765				
02	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-			1527 268 9	1 9	5741 7643 88 9	3 9	Y	244	307 0				122
03	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-			2167 70 4	1 4	7643 88 9	3 9	Y	80	175 0				27
04	8100 X	5832	-0-	-2268	-0-			899 103 4	1 4	4661 169 9	3 9	Y	154	97 0				84
05	8370 X	553	-0-	-7817	-0-			112 4 4	1 4	387 50 9	3 9	Y	45	119 0				10
06	7350 X	1059	-0-	-6291	-0-			214 7 4	1 4	673 165 9	3 9	Y	150	136 0				24
07	7595 X	2813	-0-	-4782	-0-			1217 35 4	1 4	1202 359 9	3 9	Y	326	296 0				54
WAH00 STATE UNIT 12N2				WELL #:	2H	RRCID ->	296978	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	9502	PERF.	9826 - 19981				
02	8092 X	182	-0-	-7910	-0-			91 59 9	1 9	32 3	3 Y	54	60 0					27
03	8959 X	2346	-0-	-6613	-0-			572 15 4	1 4	1674 85 9	3 9	Y	77	78 0				26
04	7140 X	3389	-0-	-3751	-0-			1747 35 4	1 4	1583 24 9	3 9	Y	22	36 0				12
05	4526 X	2872	-0-	-1654	-0-			638 23 4	1 4	2208 3 9	3 9	Y	3	14 0				1
06	1980 X	948	-0-	-1032	-0-			227 7 4	1 4	714 3	3 Y	-0-	1 0					-0-
07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-			1361 39 4	1 4	4110 1166 9	3 9	Y	1060	884 0				176
EQV OPERATING LLC				101634														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	8BS	RRCID ->	292157	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL	DEPTH	8672	PERF.	9005 - 18794				
02	38976 X	-0-	-0-	-38976	-0-						Y	86	86 8					1
03	17298 X	280	-0-	-17018	-0-			3 134	1 9	143 3	Y	122	122 8					1
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-						Y	34	34 8					1
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-						1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT						1
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL	DEPTH	8663	PERF.	8912 - 18725				
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-						Y	-0-						5
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-						Y	-0-						5
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-						5
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-						5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						5

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EQV OPERATING LLC				//CONT.//	101634											
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	1H	RRCID ->	293033	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10290	- 22800		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3836 X	433	-0-	-3403	-0-		23	1	37	3	Y	331	324	1	23 8 14	
							9	4	364	9						
03	2232 X	1187	-0-	-1045	-0-		300	1	500	4	Y	352	325	1	24 8 17	
							387	9								
04	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-		1026	1	793	9	Y	721	699	1	13 8 26	
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		1000	4	782	9	Y	711	681	1	15 8 42	
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		850	1	1172	4	Y	350	358	1	16 8 18	
							385	9								
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT			18	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	11BS	RRCID ->	294081	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	8596	PERF. 9816	- 18507		
02	24892 X	17737	-0-	-7155	-0-		526	1	15771	3	Y	1306	1151	1	154 8 44	
							3	4	1437	9						
03	27559 X	17764	-0-	-9795	-0-		555	1	15425	3	Y	1622	1221	1	377 8 68	
							1784	9								
04	21270 X	12734	-0-	-8536	-0-		379	1	11046	3	Y	1190	899	1	328 8 31	
							1309	9								
05	21979 X	13271	-0-	-8708	-0-		309	1	10555	3	Y	2188	1906	1	253 8 60	
							2407	9								
06	19200 X	10019	-0-	-9181	-0-		634	1	7602	3	Y	1542	1532	1	3 8 68	
							87	4	1696	9						
07	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-						Y	NO RPT			68	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	10BS	RRCID ->	294083	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	1610	PERF. 8576	- 18700		
02	20524 X	1665	-0-	-18859	-0-		47	1	1426	3	Y	174	38	1	138 8 1	
							1	4	191	9						
03	16461 X	1256	-0-	-15205	-0-		30	1	842	3	Y	349	65	1	281 8 4	
							384	9								
04	11580 X	1342	-0-	-10238	-0-		20	1	595	3	Y	661	420	1	230 8 15	
							727	9								
05	7967 X	721	-0-	-7246	-0-		14	1	477	3	Y	209	224	8	-0-	
							230	9								
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		3000	1	58	3	Y	2	2	8	-0-	
							83	4	2	9						
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT			-0-	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	12BS	RRCID ->	294084	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	8587	PERF. 8754	- 18748		
02	32732 X	25597	-0-	-7135	-0-		738	1	22150	3	Y	2458	2315	1	124 8 88	
							5	4	2704	9						
03	36208 X	26861	-0-	-9347	-0-		831	1	23114	3	Y	2651	2338	1	272 8 129	
							2916	9								
04	32430 X	20126	-0-	-12304	-0-		605	1	17367	3	Y	1958	1777	1	248 8 62	
							2154	9								
05	28334 X	18502	-0-	-9832	-0-		475	1	16183	3	Y	1676	1482	1	209 8 47	
							1844	9								
06	27420 X	16935	-0-	-10485	-0-		847	1	14504	3	Y	1364	1349	1	2 8 60	
							84	4	1500	9						
07	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-						Y	NO RPT			60	

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 12-24-16				//CONT.// 101634	80544 500 2H	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING				
				WELL #:		RRCID -> 294198	COMPL. DATE 11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10299	- 21367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16940 X	13509	-0-	-3431	-0-	758	1	8470	3	Y	2876	2748	1	144	8	117
03	18755 X	10820	-0-	-7935	-0-	1117	4	3164	9							
04	17550 X	11476	-0-	-6074	-0-	906	1	5287	3	Y	2772	2632	1	115	8	142
05	14942 X	12054	-0-	-2888	-0-	1578	4	3049	9							
06	14460 X	9734	-0-	-4726	-0-	1043	1	8176	3	Y	2018	2001	1	84	8	75
07	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	37	4	2220	9							
						1176	1	7537	3	Y	2225	2024	1	153	8	124
						893	4	2448	9							
						850	1	5234	3	Y	2182	1996	1	210	8	99
						1250	4	2400	9	Y	NO RPT					99
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	3H	RRCID -> 294201	COMPL. DATE 11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.10102	- 20663				
02	29540 X	27559	-0-	-1981	-0-	1759	1	19333	3	Y	3532	3367	1	194	8	143
03	32705 X	24335	-0-	-8370	-0-	2582	4	3885	9							
04	30240 X	19887	-0-	-10353	-0-	1753	1	16431	3	Y	3250	3065	1	163	8	165
05	30504 X	17341	-0-	-13163	-0-	2576	4	3575	9							
06	29520 X	13755	-0-	-15765	-0-	1742	1	14150	3	Y	3548	3468	1	115	8	130
07	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-	92	4	3903	9							
						1573	1	11147	3	Y	3126	2914	1	165	8	178
						1182	4	3439	9							
						850	1	8361	3	Y	3167	2976	1	221	8	148
						1060	4	3484	9	Y	NO RPT					148
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				101714 WELL #:	6H	RRCID -> 294614	COMPL. DATE 02/17/2024	TOTAL	DEPTH	9478	PERF.11960	- 15011				
02	26236 X	-0-	-0-	-26236	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				148113 WELL #:		RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7059	PERF. 7059	- 11825				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022																
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL	DEPTH	7050	PERF. 7236	- 11985				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022																

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278364		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 8428	-	13340				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7710	-	18545				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 8541	-	12579				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH 7726	PERF. 8207	-	18978				
02	57876 X	45368	-0-	-12508	-0-	459 1 3527 9	41382 2	Y	3206	3129	0	73	8	19	
03	52832 X	52832	-0-	-0-	-0-	545 1 14 4	47577 2 4696 9	Y	4269	4249	0	16	8	23	
04	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	675 1 1 4	54519 2 3128 9	Y	2844	2699	0	150	8	18	
05	56182 X	56182	-0-	-0-	-0-	576 1 6 4	54085 2 1515 9	Y	1377	1368	0	18	8	9	
*06	51120 X	38187	-0-	-12933	-0-	250 1 9032 4	27777 2 1128 9	Y	1025	1005	0	20	8	9	
07	65214 X	65214	-0-	-0-	-0-	751 1 78 4	62898 2 1487 9	Y	1352	1343	0	8	8	10	
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586	COMPL. DATE 04/29/2020	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 9054	-	19305				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH		9135 PERF. 9410 - 19622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16016 X	804	-0-	-15212	-0-	20	1 4	473	2 9	Y	282	283	0		3
03	17732 X	3995	-0-	-13737	-0-	116	1 4	3805	2 9	Y	63	66	0		-0-
04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-				-0-
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-				-0-
*06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-				-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH		9044 PERF. 9534 - 19746	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH		7439 PERF. 7690 - 18541	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH		9269 PERF. 9512 - 19589	
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-				-0-
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-				-0-
04	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-				-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH		9177 PERF. 9306 - 19382	
02	28923 X	28923	-0-	-0-	-0-	996	1 4	24881	2 9	Y	2724	2617	0	102	26
03	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	796	1 4	25374	2 9	Y	2980	2813	0	157	36
04	28350 X	19354	-0-	-8996	-0-	525	1 4	16360	2 9	Y	2244	2204	0	48	28
05	30566 X	17468	-0-	-13098	-0-	443	1 4	14822	2 9	Y	1999	1908	0	94	25
*06	29820 X	26034	-0-	-3786	-0-	584	1 4	22837	2 9	Y	2366	2260	0	103	28
07	32023 X	16603	-0-	-15420	-0-	427	1 4	13774	2 9	Y	2181	2035	0	139	35

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			
02	32592 X	21904	-0-	-10688	-0-	721	1	18489	2	Y	2416	2427	0	25
						36	4	2658	9					
03	34317 X	14953	-0-	-19364	-0-	387	1	12690	2	Y	1690	1711	0	4
						17	4	1859	9					
04	33210 X	21133	-0-	-12077	-0-	553	1	17668	2	Y	2646	2640	0	10
						1	4	2911	9					
05	32705 X	15547	-0-	-17158	-0-	384	1	13263	2	Y	1724	1725	0	9
						4	4	1896	9					
*06	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	24242 X	1966	-0-	-22276	-0-	43	1	1473	2	Y	409	406	0	3
						450	9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208														
02	28784 X	23727	-0-	-5057	-0-	232	1	20932	2	Y	2330	2246	0	6
						2563	9							
03	81619 X	81619	-0-	-0-	-0-	881	1	76820	2	Y	3543	3526	0	12
						21	4	3897	9					
04	51340 X	51340	-0-	-0-	-0-	574	1	46410	2	Y	3959	3885	0	11
						1	4	4355	9					
05	45946 X	45946	-0-	-0-	-0-	447	1	41928	2	Y	3241	3222	0	11
						6	4	3565	9					
*06	40020 X	24494	-0-	-15526	-0-	154	1	17175	2	Y	1437	1414	0	5
						5584	4	1581	9					
07	41354 X	15837	-0-	-25517	-0-	171	1	14404	2	Y	1132	1128	0	4
						17	4	1245	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438														
02	44772 X	41491	-0-	-3281	-0-	428	1	38574	2	Y	2263	2202	0	6
						2489	9							
03	54560 X	50727	-0-	-3833	-0-	541	1	47339	2	Y	2575	2556	0	8
						14	4	2833	9					
04	52800 X	46074	-0-	-6726	-0-	534	1	43050	2	Y	2263	2224	0	6
						1	4	2489	9					
05	54560 X	26016	-0-	-28544	-0-	260	1	24486	2	Y	1152	1148	0	4
						3	4	1267	9					
*06	49080 X	43713	-0-	-5367	-0-	283	1	31660	2	Y	1340	1318	0	5
						10296	4	1474	9					
07	51496 X	51496	-0-	-0-	-0-	573	1	48078	2	Y	2532	2518	0	8
						60	4	2785	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
02	29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	301	1	27116	2	Y	2292	2234	0	6
						2521	9							
03	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	353	1	30872	2	Y	2070	2054	0	7
						9	4	2277	9					
04	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
05	32240 X	6153	-0-	-26087	-0-	57	1	5403	2	Y	630	626	0	2
						693	9							
*06	32430 X	26200	-0-	-6230	-0-	162	1	18094	2	Y	1874	1848	0	7
						5883	4	2061	9					
07	37269 X	37269	-0-	-0-	-0-	404	1	33956	2	Y	2607	2596	0	8
						41	4	2868	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	35924 X	31315	-0-	-4609	-0-	321 1	28853 2	Y	1946	1915	0	32	8		5
03	58923 X	58923	-0-	-0-	-0-	2141 9	54749 2	Y	3213	3190	0	17	8		11
04	52740 X	43463	-0-	-9277	-0-	626 1	3534 9	Y	2718	2679	0	42	8		8
05	54498 X	45353	-0-	-9145	-0-	14 4	39976 2	Y	3007	2995	0	10	8		10
*06	63103 X	63103	-0-	-0-	-0-	495 1	2990 9	Y	2547	2521	0	27	8		9
07	58931 X	58931	-0-	-0-	-0-	2 4	41596 2	Y	3169	3159	0	9	8		10
						443 1	3308 9								
						6 4	45197 2								
						407 1	2802 9								
						14697 4	54724 2								
						652 1	3486 9								
						69 4									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690															
02	92176 X	71503	-0-	-20673	-0-	772 1	69429 2	N	1180	1136	0	43	8		18
03	102052 X	100716	-0-	-1336	-0-	4 4	1298 9	N	1284	1282	0	2	8		18
04	98760 X	-0-	-0-	-98760	-0-	1124 1	98148 2	N	-0-	18	0				-0-
05	102052 X	49258	-0-	-52794	-0-	32 4	1412 9	N	713	692	0	7	8		14
*06	98760 X	65734	-0-	-33026	-0-	513 1	47953 2	N	841	820	0	19	8		16
07	100719 X	89642	-0-	-11077	-0-	8 4	784 9	N	1695	1665	0	11	8		35
						436 1	48577 2								
						15796 4	925 9								
						1033 1	86635 2								
						109 4	1865 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211															
02	50960 X	39042	-0-	-11918	-0-	407 1	36708 2	N	1752	1711	0	36	8		26
03	56420 X	42912	-0-	-13508	-0-	1927 9	40740 2	N	1541	1544	0	1	8		22
04	50790 X	-0-	-0-	-50790	-0-	466 1	1695 9	N	-0-	22	0				-0-
05	52483 X	159	-0-	-52324	-0-	11 4	124 2	N	31	30	0				1
*06	71086 X	71086	-0-	-0-	-0-	34 9	51710 2	N	1905	1851	0	18	8		37
07	79220 X	79220	-0-	-0-	-0-	465 1	2096 9	N	2232	2216	0	7	8		46
						16815 4	75767 2								
						903 1	2455 9								
						95 4									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975															
02	69552 X	50017	-0-	-19535	-0-	526 1	47403 2	N	1897	1843	0	50	8		28
03	78833 X	65156	-0-	-13677	-0-	1 4	2087 9	N	2272	2266	0	2	8		32
04	82688 X	82688	-0-	-0-	-0-	710 1	61929 2	N	2070	2028	0	6	8		68
05	78833 X	55720	-0-	-23113	-0-	18 4	2499 9	N	2368	2374	0	16	8		46
*06	73650 X	69205	-0-	-4445	-0-	983 1	79423 2	N	2033	2010	0	30	8		39
07	78895 X	66335	-0-	-12560	-0-	5 4	2277 9	N	2503	2479	0	12	8		51
						559 1	52550 2								
						6 4	2605 9								
						451 1	50196 2								
						16322 4	2236 9								
						748 1	62755 2								
						79 4	2753 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	61572 X	34752	-0-	-26820	-0-	360 1	32407 2	1984 9	N	1804	1757 0	45 8	27	
03	68169 X	42361	-0-	-25808	-0-	453 1	39507 2	2390 9	N	2173	2167 0	2 8	31	
04	65970 X	53023	-0-	-12947	-0-	621 1	50199 2	2201 9	N	2001	1961 0	5 8	66	
05	66960 X	65937	-0-	-1023	-0-	668 1	62714 2	2547 9	N	2315	2321 0	15 8	45	
*06	55860 X	48830	-0-	-7030	-0-	315 1	35107 2	1990 9	N	1809	1791 0	28 8	35	
07	54808 X	43861	-0-	-10947	-0-	11418 4	40992 2	2327 9	N	2115	2096 0	11 8	43	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
02	33992 X	14908	-0-	-19084	-0-	156 1	14133 2	619 9	N	563	546 0	19 8	8	
03	39525 X	8653	-0-	-30872	-0-	96 1	8441 2	114 9	N	104	111 0		1	
04	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-	988 1	92865 2	1486 9	N	-0-	1 0		-0-	
05	95349 X	95349	-0-	-0-	-0-	10 4	57459 2	1339 9	N	1351	1315 0	10 8	26	
*06	77997 X	77997	-0-	-0-	-0-	516 1	57459 2	1339 9	N	1217	1199 0	21 8	23	
07	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	18683 4	27004 2	927 9	N	843	842 0	7 8	17	
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
02	40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	1385 1	34761 2	3845 9	Y	3495	3492 0	19 8	127	
03	46415 X	46415	-0-	-0-	-0-	1270 1	41098 2	3991 9	Y	3628	3677 0	26 8	52	
04	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	1162 1	36843 2	3042 9	Y	2765	2790 0	10 8	17	
05	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	1042 1	35740 2	2108 9	Y	1916	1896 0	19 8	18	
*06	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	836 1	33803 2	3717 9	Y	3379	3347 0	24 8	26	
07	45728 X	45728	-0-	-0-	-0-	1168 1	39335 2	5216 9	Y	4742	4697 0	39 8	32	
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
02	50036 X	46335	-0-	-3701	-0-	1598 1	40376 2	4283 9	Y	3894	3888 0	21 8	141	
03	45539 X	33687	-0-	-11852	-0-	923 1	29808 2	2915 9	Y	2650	2734 0	19 8	38	
04	51570 X	38659	-0-	-12911	-0-	1055 1	33509 2	4092 9	Y	3720	3721 0	13 8	24	
05	53320 X	24909	-0-	-28411	-0-	626 1	21580 2	2698 9	Y	2453	2430 0	24 8	23	
*06	51600 X	-0-	-0-	-51600	-0-	5 4			Y	-0-	23 0		-0-	
07	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-				Y	340	335 0	3 8	2	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113		WELL #: 0025TB		RRCID -> 291109		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH		9127 PERF. 9357 - 18425				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11480 X	8989	-0-	-2491	-0-		292 1	7453 2	13 4	1231 9	N	1119	1113 0	5 8			8
03	9765 X	8894	-0-	-871	-0-		226 1	7355 2	9 4	1304 9	N	1185	1173 0	11 8			9
04	9450 X	4539	-0-	-4911	-0-		104 1	3335 2	1100 9		N	1000	993 0	4 8			12
05	9765 X	3076	-0-	-6689	-0-		56 1	2000 2	1020 9		N	927	922 0	7 8			10
*06	8640 X	2389	-0-	-6251	-0-		38 1	1515 2	836 9		N	760	758 0	4 8			8
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-						N	813	806 0	6 8			9
HAY MARTIN 41/44					WELL #: 0022TB		RRCID -> 291139		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH		9110 PERF. 9174 - 19193				
02	28896 X	10091	-0-	-18805	-0-		312 1	7942 2	16 4	1821 9	N	1655	1655 0	7 8			11
03	31992 X	2748	-0-	-29244	-0-		57 1	1909 2	2 4	780 9	N	709	708 0	7 8			5
04	30960 X	12382	-0-	-18578	-0-		320 1	10019 2	1 4	2042 9	N	1856	1832 0	7 8			22
05	28582 X	15529	-0-	-13053	-0-		379 1	13105 2	4 4	2041 9	N	1855	1842 0	14 8			21
*06	27660 X	14586	-0-	-13074	-0-		302 1	12197 2	5 4	2082 9	N	1893	1883 0	10 8			21
07	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-		329 1	11064 2	3 4	1998 9	N	1816	1802 0	14 8			21
HAY DENISE STATE 08/05					WELL #: 0051TB		RRCID -> 291655		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		9051 PERF.10187 - 20531				
02	22316 X	-0-	-0-	-22316	-0-						Y	-0-					-0-
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HAY EVELYNN 17/20					WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		8976 PERF. 9713 - 20107				
02	17332 X	16061	-0-	-1271	-0-		524 1	13236 2	26 4	2275 9	Y	2068	2099 0	11 8			75
03	20336 X	6707	-0-	-13629	-0-		156 1	5144 2	6 4	1401 9	Y	1274	1322 0	9 8			18
04	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-						Y	1073	1080 0	4 8			7
05	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-						Y	1604	1580 0	16 8			15
*06	22560 X	2573	-0-	-19987	-0-		6 1	424 2	2143 9		Y	1948	1934 0	14 8			15
07	53274 X	53274	-0-	-0-	-0-		1385 1	46512 2	10 4	5367 9	Y	4879	4821 0	40 8			33

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684														
COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	491 1	12321 2	1549 9	Y	1408	1371 0	8 8		51
03	124433 X	124433	-0-	-0-	-0-	3061 1	99075 2	22164 9	Y	20149	19769 0	144 8		287
04	83960 X	83960	-0-	-0-	-0-	133 4	68142 2	13660 9	Y	12418	12581 0	45 8		79
05	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	2150 1	24609 2	3730 9	Y	3391	3404 0	34 8		32
*06	33337 X	33337	-0-	-0-	-0-	8 4	29168 2	3443 9	Y	3130	3116 0	22 8		24
07	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	716 1	33172 2	3578 9	Y	3253	3228 0	27 8		22
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952														
COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	169 1	4381 2	1628 9	Y	1480	1472 0	6 8		10
03	6231 X	5330	-0-	-901	-0-	8 4	3576 2	1641 9	Y	1492	1477 0	14 8		11
04	6300 X	2401	-0-	-3899	-0-	109 1	695 2		Y	1531	1518 0	6 8		18
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	22 1			Y	1419	1410 0	11 8		16
*06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	1684 9	5569 2	1653 9	Y	1503	1495 0	8 8		16
07	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	135 1	7353 2		Y	2286	2259 0	17 8		26
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140														
COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
02	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	869 1	22268 2	4233 9	Y	3848	3834 0	16 8		26
03	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	43 4	24617 2	4652 9	Y	4229	4182 0	41 8		32
04	23670 X	19656	-0-	-4014	-0-	758 1	15276 2	3900 9	Y	3545	3522 0	13 8		42
05	28892 X	17011	-0-	-11881	-0-	33 4	13396 2	3222 9	Y	2929	2916 0	22 8		33
*06	29130 X	17474	-0-	-11656	-0-	479 1	13741 2	3389 9	Y	3081	3064 0	16 8		34
07	30349 X	21203	-0-	-9146	-0-	389 1	16757 2	3948 9	Y	3589	3555 0	27 8		41
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304														
COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
02	33096 X	15687	-0-	-17409	-0-	153 1	13829 2		N	1550	1493 0	51 8		23
03	36642 X	22494	-0-	-14148	-0-	1705 9	20298 2	1957 9	N	1779	1776 0	1 8		25
04	35460 X	17172	-0-	-18288	-0-	233 1	14971 2		N	1832	1784 0	13 8		60
05	17732 X	1874	-0-	-15858	-0-	6 4	1832 9		N	1665	1679 0	14 8		32
*06	32926 X	32926	-0-	-0-	-0-	186 1	23163 2	2025 9	N	1841	1797 0	41 8		35
07	33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	2015 9	30427 2	2641 9	N	2401	2372 0	15 8		49

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 148113 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	37500 X	37500	-0-	-0-	-0-	372 1	33418	2	N	3373	3260 0	85	8	51
						3710 9								
03	26636 X	26636	-0-	-0-	-0-	270 1	23494	2	N	2604	2615 0	3	8	37
						8 4	2864	9						
04	40646 X	40646	-0-	-0-	-0-	467 1	37690	2	N	2261	2215 0	8	8	75
						2 4	2487	9						
05	41478 X	21960	-0-	-19518	-0-	198 1	18617	2	N	2856	2852 0	24	8	55
						3 4	3142	9						
*06	44818 X	44818	-0-	-0-	-0-	282 1	31333	2	N	2739	2694 0	48	8	52
						10190 4	3013	9						
07	42005 X	31873	-0-	-10132	-0-	337 1	28262	2	N	2945	2923 0	14	8	60
						34 4	3240	9						
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
02	2800 X	619	-0-	-2181	-0-	20 1	496	2	Y	93	85 0	18	8	3
						1 4	102	9						
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	49	46 0	5	8	1
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	14	13 0	2	8	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	216	204 0	10	8	2
*06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	157	155 0	3	8	1
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	142	140 0	2	8	1
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-				Y	-0-	2 0			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-				-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-				-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-				-0-
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107														
02	82488 X	71140	-0-	-11348	-0-	712 1	64059	2	N	5790	5698 0	89	8	35
						6369 9								
03	91326 X	81029	-0-	-10297	-0-	861 1	75221	2	N	4480	4460 0	31	8	24
						19 4	4928	9						
04	88380 X	72329	-0-	-16051	-0-	842 1	68051	2	N	3121	3063 0	62	8	20
						3 4	3433	9						
05	80445 X	73939	-0-	-6506	-0-	738 1	69216	2	N	3615	3596 0	15	8	24
						8 4	3977	9						
*06	78420 X	56016	-0-	-22404	-0-	365 1	40487	2	N	1817	1803 0	22	8	16
						13165 4	1999	9						
07	81034 X	15450	-0-	-65584	-0-	164 1	13814	2	N	1323	1323 0	6	8	10
						17 4	1455	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009														
02	98532 X	65499	-0-	-33033	-0-	686 1	61906	2	N	2643	2571 0	88	8	16
						2907 9								
03	89745 X	80302	-0-	-9443	-0-	875 1	76459	2	N	2679	2648 0	32	8	15
						21 4	2947	9						
04	86850 X	72669	-0-	-14181	-0-	850 1	68506	2	N	3010	2942 0	64	8	19
						2 4	3311	9						
05	84289 X	53156	-0-	-31133	-0-	528 1	49682	2	N	2673	2663 0	12	8	17
						6 4	2940	9						
*06	81570 X	80854	-0-	-716	-0-	528 1	58808	2	N	2177	2149 0	26	8	19
						19123 4	2395	9						
07	80290 X	79443	-0-	-847	-0-	902 1	75576	2	N	2609	2599 0	9	8	20
						95 4	2870	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0262TB	RRCID ->	294042	COMPL. DATE		04/06/2023	TOTAL	DEPTH	7895	PERF.	8657	-	19554	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	45640 X	41674	-0-	-3966	-0-		409	1	36797	2	N	4062	3976	0	94	8		24	
							4468	9											
03	45074 X	43587	-0-	-1487	-0-		447	1	38982	2	N	3770	3744	0	29	8		21	
							11	4	4147	9									
04	48060 X	43271	-0-	-4789	-0-		477	1	38495	2	N	3907	3838	0	65	8		25	
							1	4	4298	9									
05	49662 X	35716	-0-	-13946	-0-		334	1	31405	2	N	3613	3598	0	16	8		24	
							3	4	3974	9									
*06	48060 X	41729	-0-	-6331	-0-		255	1	28375	2	N	3521	3477	0	37	8		31	
							9226	4	3873	9									
07	48535 X	48535	-0-	-0-	-0-		517	1	43262	2	N	4274	4259	0	14	8		32	
							55	4	4701	9									
DR STATE WISE UNIT 1																			
				WELL #:		0264TB	RRCID ->	294194	COMPL. DATE		04/06/2023	TOTAL	DEPTH	6957	PERF.	8262	-	19164	
02	48188 X	48188	-0-	-0-	-0-		485	1	43836	2	N	3515	3413	0	101	8		21	
							3867	9											
03	49481 X	49481	-0-	-0-	-0-		520	1	45264	2	N	3350	3321	0	32	8		18	
							12	4	3685	9									
04	50730 X	49717	-0-	-1013	-0-		565	1	45481	2	N	3336	3263	0	70	8		21	
							1	4	3670	9									
05	53320 X	45441	-0-	-7879	-0-		443	1	41560	2	N	3120	3104	0	17	8		20	
							6	4	3432	9									
*06	70481 X	70481	-0-	-0-	-0-		450	1	50291	2	N	3078	3031	0	40	8		27	
							16354	4	3386	9									
07	65223 X	65223	-0-	-0-	-0-		727	1	60980	2	N	3127	3117	0	14	8		23	
							76	4	3440	9									
DR STATE WISE UNIT 1																			
				WELL #:		0171TB	RRCID ->	294434	COMPL. DATE		04/02/2023	TOTAL	DEPTH	7928	PERF.	8606	-	19019	
02	28062 X	28062	-0-	-0-	-0-		254	1	22871	2	N	4488	4385	0	100	8		12	
							4937	9											
03	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-		287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8		12	
							8	4	3961	9									
04	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-		320	1	25809	2	N	3017	2953	0	67	8		9	
							3319	9											
05	29140 X	27714	-0-	-1426	-0-		253	1	23752	2	N	3369	3350	0	17	8		11	
							3	4	3706	9									
*06	52731 X	52731	-0-	-0-	-0-		333	1	36966	2	N	3103	3058	0	45	8		11	
							12019	4	3413	9									
07	31062 X	22845	-0-	-8217	-0-		242	1	20249	2	N	2117	2112	0	9	8		7	
							25	4	2329	9									
DR STATE WISE UNIT 1																			
				WELL #:		0152TB	RRCID ->	295106	COMPL. DATE		05/19/2023	TOTAL	DEPTH	7881	PERF.	8609	-	19599	
02	67676 X	61773	-0-	-5903	-0-		630	1	56830	2	N	3921	3813	0	110	8		10	
							4313	9											
03	74927 X	58007	-0-	-16920	-0-		610	1	53444	2	N	3581	3547	0	32	8		12	
							14	4	3939	9									
04	72510 X	56383	-0-	-16127	-0-		642	1	51733	2	N	3642	3568	0	76	8		10	
							2	4	4006	9									
05	70029 X	55828	-0-	-14201	-0-		545	1	51217	2	N	3691	3669	0	19	8		13	
							6	4	4060	9									
*06	68678 X	68678	-0-	-0-	-0-		437	1	48630	2	N	3453	3404	0	50	8		12	
							15813	4	3798	9									
07	68386 X	61431	-0-	-6955	-0-		675	1	56581	2	N	3732	3715	0	17	8		12	
							70	4	4105	9									

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12740	X	5986	-0-	-6754	-0-	28 1	2611	2	N	3043	2983	0	59 8	8
							3347 9								
03	14105	X	5642	-0-	-8463	-0-	20 1	1816	2	N	3460	3441	0	16 8	11
							3806 9								
04	15450	X	11881	-0-	-3569	-0-	114 1	9128	2	N	2399	2361	0	42 8	7
							2639 9								
05	15965	X	4794	-0-	-11171	-0-	29 1	2770	2	N	1814	1808	0	7 8	6
							1995 9								
*06	15450	X	5722	-0-	-9728	-0-	34 1	3850	2	N	532	529	0	7 8	2
							1253 4	585	9						
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-				N	607	604	0	3 8	2
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353															
02	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	483 1	43359	2	N	4028	3921	0	107 8	11
							4431 9								
03	48825	X	46613	-0-	-2212	-0-	482 1	42082	2	N	3671	3636	0	34 8	12
							11 4	4038	9						
04	47640	X	39861	-0-	-7779	-0-	444 1	35688	2	N	3389	3323	0	68 8	10
							1 4	3728	9						
05	51801	X	44245	-0-	-7556	-0-	421 1	39531	2	N	3896	3874	0	19 8	13
							7 4	4286	9						
*06	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	370 1	41160	2	N	4388	4333	0	52 8	16
							13384 4	4827	9						
07	55275	X	55275	-0-	-0-	-0-	584 1	49012	2	N	5105	5087	0	18 8	16
							63 4	5616	9						
HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866															
02	4228	X	1348	-0-	-2880	-0-	20 1	512	2	Y	741	714	0	4 8	27
							1 4	815	9						
03	4681	X	2116	-0-	-2565	-0-	32 1	995	2	Y	989	992	0	10 8	14
							1 4	1088	9						
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	49	63	0		-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	73	71	0	1 8	-1
*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-				-0-
HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 10822 - 19260															
02	24976	X	8253	-0-	-16723	-0-	298 1	7421	2	Y	471	465	0	2 8	17
							16 4	518	9						
03	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	924 1	29712	2	Y	2822	2770	0	29 8	40
							41 4	3104	9						
04	26760	X	16973	-0-	-9787	-0-	479 1	15263	2	Y	1118	1144	0	7 8	7
							1 4	1230	9						
05	25358	X	13838	-0-	-11520	-0-	382 1	13066	2	Y	351	350	0	5 8	3
							4 4	386	9						
*06	33240	X	17028	-0-	-16212	-0-	412 1	16609	2	Y	-0-	3	0		-0-
							7 4								
07	34348	X	8143	-0-	-26205	-0-	233 1	7910	2	Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY GIA 21/16		WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13832 X	964	-0-	-12868	-0-	24 1	299	332 0	1 8
						1 4			11
03	12648 X	3769	-0-	-8879	-0-	98 1	367	369 0	4 8
						4 4			5
04	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-		313	314 0	2 8
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-		118	117 0	2 8
*06	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	231 1	187	185 0	2 8
						2 4			1
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-		-0-	1 0	-0-
HAY GIA 21/16		WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 10146 - 19226	
02	31836 X	5518	-0-	-26318	-0-	192 1	281	282 0	1 8
						9 4			10
03	35247 X	2315	-0-	-32932	-0-	70 1	-0-	10 0	-0-
						3 4			
04	34110 X	4362	-0-	-29748	-0-	132 1	6	6 0	-0-
						7 9			
05	35247 X	8521	-0-	-26726	-0-	234 1	137	134 0	2 8
						1 4			1
*06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-		120	119 0	1 8
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		222	217 0	4 8
									2
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669	
02	142673 X	142673	-0-	-0-	-0-	4926 1	6696	6647 0	123
						421 4			
03	190912 X	190912	-0-	-0-	-0-	6616 1	9963	9897 0	189
						370 4			
04	151684 X	151684	-0-	-0-	-0-	4871 1	8673	8634 0	228
						2 4			
05	109864 X	97239	-0-	-12625	-0-	2490 1	8698	8842 0	84
						169 4			
*06	106320 X	82568	-0-	-23752	-0-	1622 1	5021	5056 0	49
						1099 4			
07	109864 X	66881	-0-	-42983	-0-	1806 1	3928	3929 0	48
						213 4			
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485	
02	151032 X	85694	-0-	-65338	-0-	2953 1	4176	4186 0	77
						252 4			
03	152117 X	123827	-0-	-28290	-0-	4307 1	6058	6020 0	115
						240 4			
04	124350 X	113162	-0-	-11188	-0-	3676 1	5351	5325 0	141
						1 4			
05	225578 X	225578	-0-	-0-	-0-	6264 1	4613	4709 0	45
						423 4			
*06	120210 X	45155	-0-	-75055	-0-	931 1	813	850 0	8
						631 4			
07	123814 X	-0-	-0-	-123814	-0-		-0-	8 0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	138824 X	82783	-0-	-56041	-0-	2826	1	74521	2	N	4723	4721	0	87
						241	4	5195	9					
03	131626 X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	N	5662	5642	0	107
						200	4	6228	9					
04	121020 X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1	67607	2	N	4640	4625	0	122
						1	4	5104	9					
05	125054 X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	N	4710	4786	0	46
						138	4	5181	9					
*06	100050 X	23549	-0-	-76501	-0-	462	1	21110	2	N	1514	1545	0	15
						312	4	1665	9					
07	103385 X	-0-	-0-	-103385	-0-					N	-0-	15	0	-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381														
02	56056 X	39201	-0-	-16855	-0-	387	1	34930	2	N	3531	3444	0	21
						3884	9							
03	45167 X	44124	-0-	-1043	-0-	454	1	39702	2	N	3597	3569	0	20
						11	4	3957	9					
04	44160 X	41571	-0-	-2589	-0-	460	1	37169	2	N	3583	3520	0	23
						1	4	3941	9					
05	45632 X	42893	-0-	-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	24
						4	4	4099	9					
*06	44160 X	43076	-0-	-1084	-0-	267	1	29884	2	N	2915	2877	0	26
						9718	4	3207	9					
07	44113 X	39294	-0-	-4819	-0-	423	1	35420	2	N	3097	3086	0	23
						44	4	3407	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878														
02	98756 X	75178	-0-	-23578	-0-	773	1	69740	2	N	4240	4164	0	11
						1	4	4664	9					
03	80228 X	55815	-0-	-24413	-0-	585	1	51103	2	N	3739	3716	0	12
						14	4	4113	9					
04	80916 X	80916	-0-	-0-	-0-	934	1	75405	2	N	4159	4113	0	12
						2	4	4575	9					
05	83204 X	76374	-0-	-6830	-0-	769	1	72189	2	N	3098	3086	0	11
						8	4	3408	9					
*06	99297 X	99297	-0-	-0-	-0-	648	1	72265	2	N	2623	2598	0	9
						23499	4	2885	9					
07	83607 X	61722	-0-	-21885	-0-	696	1	58256	2	N	2452	2442	0	8
						73	4	2697	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640														
02	77984 X	77984	-0-	-0-	-0-	805	1	72420	2	N	4326	4190	0	12
						4759	9							
03	77655 X	55845	-0-	-21810	-0-	592	1	51721	2	N	3198	3163	0	10
						14	4	3518	9					
04	64230 X	5933	-0-	-58297	-0-	70	1	5571	2	N	265	268	0	1
						292	9							
05	78368 X	78368	-0-	-0-	-0-	779	1	73212	2	N	3974	3938	0	14
						6	4	4371	9					
*06	84884 X	84884	-0-	-0-	-0-	551	1	61304	2	N	2814	2770	0	10
						19934	4	3095	9					
07	92551 X	92551	-0-	-0-	-0-	1043	1	87315	2	N	3713	3693	0	12
						109	4	4084	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	SHUT IN	65823	-0-	65823	65823	535 1	48360 2	N	15389	15025 0	200 8	164		
03	SHUT IN	128429	-0-	128429	194252	1186 1	103493 2	N	21565	21497 0	75 8	157		
04	14B2 EXT	116579	-0-	116579	310831	1186 1	95779 2	N	17827	17724 0	133 8	127		
05	449055 X	138224	-0-	-310831	-0-	1248 1	117264 2	N	17907	17884 0	33 8	117		
*06	132680 X	132680	-0-	-0-	-0-	805 1	89659 2	N	11872	11821 0	55 8	113		
07	113982 X	113982	-0-	-0-	-0-	29157 4	13059 9	N	12639	12627 0	20 8	105		
						1178 1	98774 2	N						
						127 4	13903 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128														
02	SHUT IN	101749	-0-	101749	101749	806 1	72710 2	N	25664	25133 0	257 8	274		
03	SHUT IN	167324	-0-	167324	269073	1486 1	129945 2	N	32598	32557 0	78 8	237		
04	14B2 EXT	186569	-0-	186569	455642	1890 1	152660 2	N	29104	28956 0	177 8	208		
05	673008 X	217366	-0-	-455642	-0-	1994 1	187211 2	N	25583	25581 0	42 8	168		
*06	177690 X	109969	-0-	-67721	-0-	682 1	75980 2	N	7818	7871 0	41 8	74		
07	183613 X	75658	-0-	-107955	-0-	24707 4	8600 9	N	8028	8035 0		67		
						787 1	65958 2	N						
						82 4	8831 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458														
02	SHUT IN	18629	-0-	18629	18629	153 1	13694 2	N	4347	4125 0	177 8	45		
03	SHUT IN	66810	-0-	66810	85439	4782 9	53852 2	N	11205	11069 0	100 8	81		
04	SHUT IN	81472	-0-	81472	166911	617 1	12326 9	N	11980	11761 0	215 8	85		
05	253941 X	87030	-0-	-166911	-0-	15 4	67456 2	N	10653	10617 0	51 8	70		
*06	108764 X	108764	-0-	-0-	-0-	835 1	13178 9	N	8372	8257 0	106 8	79		
07	126918 X	126918	-0-	-0-	-0-	795 1	74509 2	N	10220	10169 0	46 8	84		
						3 4	11718 9	N						
						8 4	74620 2	N						
						670 1	9209 9	N						
						24265 4	114171 2	N						
						1362 1	11242 9							
						143 4								
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	10556	-0-	10556	10556	233 1	6549 2	N	3431	3341 0		90		
05	SHUT IN	179220	-0-	179220	189776	3774 9	153635 2	N	18889	18796 0		183		
*06	SHUT IN	177175	-0-	177175	366951	4502 1	20778 9	N	15164	15199 0		148		
07	SHUT IN	196208	-0-	196208	563159	305 4	154823 2	N	15000	14967 0		181		
						3383 1	16680 9	N						
						2289 4	173909 2	N						
						5187 1	16500 9							
						612 4								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	N	3321	3234	0	87
						3653	9							
05	SHUT IN	84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	N	18017	17930	0	174
						126	4	19819	9					
*06	SHUT IN	127964	-0-	127964	225601	2313	1	105943	2	N	16492	16505	0	161
						1567	4	18141	9					
*07	393711 X	168110	-0-	-225601	-0-	4451	1	149097	2	N	12762	12769	0	154
						524	4	14038	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368														
02	SHUT IN	8547	-0-	8547	8547	40	1	3477	2	N	4573	4382	0	48
						5030	9							
03	SHUT IN	12007	-0-	12007	20554	59	1	5085	2	N	6237	6190	0	45
						2	4	6861	9					
04	SHUT IN	127908	-0-	127908	148462	1336	1	107704	2	N	17147	16851	0	122
						6	4	18862	9					
05	311194 X	162732	-0-	-148462	-0-	1482	1	139001	2	N	20211	20129	0	132
						17	4	22232	9					
*06	164182 X	164182	-0-	-0-	-0-	998	1	111189	2	N	14398	14263	0	136
						36157	4	15838	9					
07	163711 X	146799	-0-	-16912	-0-	1539	1	128970	2	N	14660	14630	0	121
						164	4	16126	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	N	2324	2263	0	61
						2556	9							
05	SHUT IN	65419	-0-	65419	74644	1520	1	51864	2	N	10847	10803	0	105
						103	4	11932	9					
*06	SHUT IN	72750	-0-	72750	147394	1358	1	62212	2	N	7509	7541	0	73
						920	4	8260	9					
07	SHUT IN	114647	-0-	114647	262041	3042	1	101910	2	N	8487	8457	0	103
						359	4	9336	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346														
02	SHUT IN	139679	-0-	139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0	42
						7	4	7574	9					
03	SHUT IN	122507	-0-	122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0	20
						33	4	4029	9					
04	411378 X	95410	-0-	-315968	-0-	1135	1	91578	2	N	2446	2450	0	16
						6	4	2691	9					
05	93866 X	93866	-0-	-0-	-0-	960	1	90087	2	N	2552	2551	0	17
						12	4	2807	9					
06	90000 X	77460	-0-	-12540	-0-	511	1	56797	2	N	1530	1533	0	14
						18469	4	1683	9					
07	93000 X	NO RPT	-0-	-93000	-0-					N	NO RPT			14

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED											
DR STATE WISE UNIT 1												//CONT.// 148113											
												WELL #: 2213SB RRCID -> 298543				COMPL. DATE 01/10/2025				TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
02	SHUT IN	32199	-0-		32199	37721		325	1	29179	2	N	2450	2435	0				15				
03	SHUT IN	41765	-0-		41765	79486		2695	9														
04	125311 X	45825	-0-		-79486	-0-		437	1	38099	2	N	2925	2924	0				16				
05	65855 X	65855	-0-		-0-	-0-		11	4	3218	9								46				
*06	62154 X	62154	-0-		-0-	-0-		467	1	37702	2	N	6959	6929	0				33				
07	53413 X	44069	-0-		-9344	-0-		1	4	7655	9								22				
								636	1	59732	2	N	4981	4994	0				17				
								8	4	5479	9												
								400	1	44577	2	N	2437	2448	0								
								14496	4	2681	9												
								490	1	40975	2	N	2322	2327	0								
								50	4	2554	9												
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 2215SB RRCID -> 298544				COMPL. DATE 01/09/2025				TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 18620			
02	SHUT IN	133976	-0-		133976	174658		1346	1	121376	2	N	10228	10190	0				62				
03	SHUT IN	131218	-0-		131218	305876		3	4	11251	9								41				
04	415638 X	109762	-0-		-305876	-0-		1392	1	121546	2	N	7496	7517	0				30				
05	133424 X	91542	-0-		-41882	-0-		34	4	8246	9								25				
*06	129120 X	111371	-0-		-17749	-0-		1281	1	103441	2	N	3874	3879	0				27				
07	133424 X	117672	-0-		-15752	-0-		6	4	5034	9								24				
								920	1	86350	2	N											
								11	4	4261	9												
								728	1	80996	2	N	3007	3005	0								
								26339	4	3308	9												
								1345	1	112717	2	N	3152	3155	0								
								143	4	3467	9												
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 2211SB RRCID -> 298596				COMPL. DATE 01/08/2025				TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 18121			
02	SHUT IN	53102	-0-		53102	59201		535	1	48357	2	N	3827	3812	0				23				
03	SHUT IN	92259	-0-		92259	151460		4210	9										17				
04	227089 X	75629	-0-		-151460	-0-		1003	1	87775	2	N	3142	3148	0				17				
05	85295 X	85295	-0-		-0-	-0-		25	4	3456	9								17				
*06	82960 X	82960	-0-		-0-	-0-		891	1	71966	2	N	2519	2519	0				17				
07	75144 X	66059	-0-		-9085	-0-		1	4	2771	9								17				
								867	1	81505	2	N	2651	2651	0				17				
								7	4	2916	9								17				
								544	1	60598	2	N	1922	1922	0				17				
								19704	4	2114	9								15				
								751	1	62965	2	N	2056	2058	0								
								81	4	2262	9												
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0294TB RRCID -> 298754				COMPL. DATE 12/04/2024				TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0296TB RRCID -> 298757				COMPL. DATE 11/24/2024				TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0292TB	RRCID ->	298954	COMPL. DATE	12/15/2024	TOTAL DEPTH	7713	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA			WELL #:		0022SB	RRCID ->	299334	COMPL. DATE	01/26/2025	TOTAL DEPTH	8464	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0277TB	RRCID ->	299430	COMPL. DATE	03/22/2025	TOTAL DEPTH	7894	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0275TB	RRCID ->	299762	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL DEPTH	7866	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0273TB	RRCID ->	299766	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL DEPTH	7825	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0271TB	RRCID ->	299797	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL DEPTH	7803	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CIMAREX ENERGY CO.			153438													
DARK STAR 21 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271624	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7510 - 12048				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																	
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:			2H	RRCID ->	271630	COMPL.	DATE 03/25/2013	TOTAL	DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	

WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:			2H	RRCID ->	271643	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907					
02	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y	124	129	0				74	
03	6169 X	3997	-0-	-0-	-2172	-0-	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93	0				50	
04	4950 X	152	-0-	-0-	-4798	-0-	-0-	96	3	56	9	Y	51	67	0				34	
05	7874 X	762	-0-	-0-	-7112	-0-	-0-	568	3	194	9	Y	176	130	0				80	
06	7620 X	-0-	-0-	-0-	-7620	-0-	-0-					Y	548	349	0				279	
07	7874 X	-0-	-0-	-0-	-7874	-0-	-0-					Y	-0-						279	

WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:			3H	RRCID ->	272144	COMPL.	DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778					
02	10612 X	2160	-0-	-0-	-8452	-0-	-0-	2063	3	97	9	Y	88	80	0				52	
03	18879 X	9785	-0-	-0-	-9094	-0-	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66	0				36	
04	18270 X	7312	-0-	-0-	-10958	-0-	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57	0				41	
05	18879 X	5658	-0-	-0-	-13221	-0-	-0-	5577	3	81	9	Y	74	81	0				34	
06	9480 X	-0-	-0-	-0-	-9480	-0-	-0-					Y	25	46	0				13	
*07	9796 X	-0-	-0-	-0-	-9796	-0-	-0-					Y	-0-						13	

EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:			2H	RRCID ->	276511	COMPL.	DATE 04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RUBY NORTH UNIT 1-39			WELL #:			4H	RRCID ->	286901	COMPL.	DATE 12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488					
02	13972 X	1013	-0-	-0-	-12959	-0-	-0-	286	1	437	3	Y	264	240	0		1	8	57	
								290	9											
03	15469 X	1370	-0-	-0-	-14099	-0-	-0-	602	1	352	3	Y	378	388	0		2	8	45	
								416	9											
04	14970 X	819	-0-	-0-	-14151	-0-	-0-	564	1	57	3	Y	180	196	0				29	
								198	9											
05	1116 X	903	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	853	1	49	3	Y	1	29	0		1	8	-0-	
								1	9											
06	1320 X	975	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	829	1	109	3	Y	34	29	0		1	8	4	
								37	9											
07	1364 X	832	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	799	1	30	3	Y	3	6	0		1	8	-0-	
								3	9											

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		56280 X	46869	-0-	-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179	0	74
							1276	9							
03		62310 X	48439	-0-	-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164	0	51
							1255	9							
04		57240 X	54103	-0-	-3137	-0-	52821	3	1282	9	Y	1165	1112	0	104
05		58807 X	53321	-0-	-5486	-0-	51998	3	1323	9	Y	1203	1232	0	75
06		53850 X	43954	-0-	-9896	-0-	42916	3	20	4	Y	925	882	0	118
							1018	9							
07		55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-					Y	8	63	0	63
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231	
02		133196 X	79659	-0-	-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280	0	78
							1349	9							
03		147467 X	109806	-0-	-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359	0	60
							1475	9							
04		120120 X	74327	-0-	-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219	0	114
05		124124 X	97819	-0-	-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326	0	80
06		120120 X	102442	-0-	-17678	-0-	101404	3	31	4	Y	915	878	0	117
							1007	9							
07		109802 X	1496	-0-	-108306	-0-	1494	3	2	9	Y	2	62	0	57
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424	
02		49336 X	45968	-0-	-3368	-0-	44698	3	15	4	Y	1141	1149	0	73
							1255	9							
03		54622 X	49480	-0-	-5142	-0-	47916	3	1	4	Y	1421	1430	0	64
							1563	9							
04		51930 X	50757	-0-	-1173	-0-	49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0	100
05		50902 X	49413	-0-	-1489	-0-	48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0	70
06		49260 X	46458	-0-	-2802	-0-	45299	3	19	4	Y	1036	974	0	132
							1140	9							
07		52452 X	-0-	-0-	-52452	-0-					Y	1	71	0	62
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J				WELL #:	10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986	
02		25620 X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0	12
03		28365 X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0	9
04		23130 X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0	5
05		23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	22797	3	982	9	N	893	885	0	13
06		20130 X	20040	-0-	-90	-0-	19164	3	876	9	N	796	800	0	9
07		20801 X	15771	-0-	-5030	-0-	15010	3	761	9	N	692	688	0	13
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649	
02		75292 X	66357	-0-	-8935	-0-	64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0	31
03		83359 X	67680	-0-	-15679	-0-	65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0	25
04		69600 X	63681	-0-	-5919	-0-	61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0	31
05		84854 X	84854	-0-	-0-	-0-	82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0	54
06		71100 X	69786	-0-	-1314	-0-	68118	3	1668	9	Y	1516	1516	0	54
07		78418 X	78418	-0-	-0-	-0-	76678	3	1740	9	Y	1582	1631	0	5
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8036	PERF.	8436 - 18766	
02		59752 X	49457	-0-	-10295	-0-	45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0	62
03		62992 X	61458	-0-	-1534	-0-	57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0	48
04		60960 X	56191	-0-	-4769	-0-	52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0	66
05		60915 X	57597	-0-	-3318	-0-	53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0	105
06		59490 X	48029	-0-	-11461	-0-	44813	3	3216	9	Y	2924	2924	0	105
07		61473 X	45768	-0-	-15705	-0-	42732	3	3036	9	Y	2760	2856	0	9

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K				WELL #:	11	RRCID ->	293880	COMPL.	DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8953	PERF.	9271 - 19189	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	43605 3	3996	9	N	3633	3651	0	45	
03	57477	X	57477	-0-	-0-	-0-	52121 3	5356	9	N	4869	4875	0	39	
04	54536	X	54536	-0-	-0-	-0-	49403 3	5133	9	N	4666	4639	0	66	
05	62701	X	62701	-0-	-0-	-0-	58242 3	4459	9	N	4054	4061	0	59	
06	49082	X	49082	-0-	-0-	-0-	45322 3	3760	9	N	3418	3437	0	40	
07	47977	X	47977	-0-	-0-	-0-	44236 3	3741	9	N	3401	3376	0	65	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M				WELL #:	13H	RRCID ->	293881	COMPL.	DATE 08/05/2022	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	9109 - 19067	
02	56397	X	56397	-0-	-0-	-0-	52433 3	3964	9	N	3604	3619	0	44	
03	64205	X	64205	-0-	-0-	-0-	59677 3	4528	9	N	4116	4127	0	33	
04	59430	X	55433	-0-	-3997	-0-	51734 3	3699	9	N	3363	3349	0	47	
05	61411	X	43874	-0-	-17537	-0-	41409 3	2465	9	N	2241	2255	0	33	
06	59430	X	43287	-0-	-16143	-0-	41559 3	1728	9	N	1571	1586	0	18	
07	61411	X	38588	-0-	-22823	-0-	36956 3	1632	9	N	1484	1474	0	28	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N				WELL #:	14H	RRCID ->	293884	COMPL.	DATE 08/04/2022	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9332 - 19278	
02	51912	X	47833	-0-	-4079	-0-	43108 3	4725	9	N	4295	4313	0	53	
03	57474	X	51209	-0-	-6265	-0-	46178 3	5031	9	N	4574	4590	0	37	
04	55620	X	48105	-0-	-7515	-0-	43803 3	4302	9	N	3911	3893	0	55	
05	57474	X	52175	-0-	-5299	-0-	48356 3	3819	9	N	3472	3476	0	51	
06	55620	X	50931	-0-	-4689	-0-	47070 3	3861	9	N	3510	3520	0	41	
07	52948	X	37144	-0-	-15804	-0-	32349 3	4795	9	N	4359	4317	0	83	
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293885	COMPL.	DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8439	PERF.	8636 - 19417	
02	78876	X	59693	-0-	-19183	-0-	55979 3	3714	9	Y	3376	3371	0	31	
03	87327	X	45830	-0-	-41497	-0-	42029 3	3801	9	Y	3455	3456	0	30	
04	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-				Y	121	151	0	-0-	
05	70153	X	1885	-0-	-68268	-0-	1885 3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
06	63960	X	6506	-0-	-57454	-0-	6506 3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-				Y	55	55	0	-0-	
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	293886	COMPL.	DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8324	PERF.	8641 - 19157	
02	42252	X	16426	-0-	-25826	-0-	13965 3	2461	9	Y	2237	2237	0	20	
03	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-				Y	347	364	0	3	
04	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-				Y	4	7	0	-0-	
05	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-	
06	17610	X	787	-0-	-16823	-0-	787 3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-				Y	46	46	0	-0-	
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	293985	COMPL.	DATE 02/20/2023	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	8351 - 19100	
02	70672	X	51059	-0-	-19613	-0-	47866 3	3193	9	Y	2903	2885	0	25	
03	78244	X	49695	-0-	-28549	-0-	46675 3	3020	9	Y	2745	2761	0	9	
04	57240	X	25244	-0-	-31996	-0-	23749 3	1495	9	Y	1359	1360	0	8	
05	56544	X	28549	-0-	-27995	-0-	26943 3	1606	9	Y	1460	1461	0	7	
06	54720	X	35728	-0-	-18992	-0-	33746 3	1982	9	Y	1802	1800	0	9	
07	56544	X	35863	-0-	-20681	-0-	33915 3	1948	9	Y	1771	1761	0	19	
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:	11H	RRCID ->	293987	COMPL.	DATE 02/21/2023	TOTAL	DEPTH	7783	PERF.	8047 - 18563	
02	79800	X	67183	-0-	-12617	-0-	64229 3	2954	9	Y	2685	2670	0	23	
03	85994	X	73816	-0-	-12178	-0-	70966 3	2850	9	Y	2591	2605	0	9	
04	81930	X	62625	-0-	-19305	-0-	60083 3	2542	9	Y	2311	2307	0	13	
05	78430	X	64853	-0-	-13577	-0-	62072 3	2781	9	Y	2528	2529	0	12	
06	71970	X	47527	-0-	-24443	-0-	45787 3	1740	9	Y	1582	1586	0	8	
07	74369	X	67561	-0-	-6808	-0-	65094 3	2467	9	Y	2243	2227	0	24	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		73500 X	59609	-0-	-13891	-0-	56982 3	2627 9	Y	2388	2377 0			20
03		106609 X	53694	-0-	-52915	-0-	51765 3	1929 9	Y	1754	1768 0			6
04		103170 X	73421	-0-	-29749	-0-	70722 3	2699 9	Y	2454	2446 0			14
05		106609 X	71589	-0-	-35020	-0-	69091 3	2498 9	Y	2271	2275 0			10
06		82740 X	66566	-0-	-16174	-0-	64534 3	2032 9	Y	1847	1848 0			9
07		75857 X	58435	-0-	-17422	-0-	56606 3	1829 9	Y	1663	1654 0			18
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970														
02		79184 X	70318	-0-	-8866	-0-	65983 3	4335 9	Y	3941	3919 0			34
03		87668 X	78078	-0-	-9590	-0-	73377 3	4701 9	Y	4274	4293 0			15
04		83850 X	76703	-0-	-7147	-0-	72328 3	4375 9	Y	3977	3970 0			22
05		84227 X	73117	-0-	-11110	-0-	68924 3	4193 9	Y	3812	3816 0			18
06		76020 X	69001	-0-	-7019	-0-	65184 3	3817 9	Y	3470	3471 0			17
07		79267 X	66266	-0-	-13001	-0-	62766 3	3500 9	Y	3182	3165 0			34
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L														
WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958														
02		57232 X	57232	-0-	-0-	-0-	53291 3	3941 9	N	3583	3593 0			44
03		48152 X	48152	-0-	-0-	-0-	46539 3	1613 9	N	1466	1498 0			12
04		49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	46521 3	2853 9	N	2594	2569 0			37
05		45260 X	4815	-0-	-40445	-0-	4456 3	359 9	N	326	358 0			5
06		43800 X	21896	-0-	-21904	-0-	20460 3	1436 9	N	1305	1295 0			15
07		45260 X	40050	-0-	-5210	-0-	37804 3	2246 9	N	2042	2018 0			39
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910														
02		39312 X	38375	-0-	-937	-0-	35465 3	2910 9	Y	2645	2644 0			24
03		43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	40489 3	2750 9	Y	2500	2502 0			22
04		39180 X	14237	-0-	-24943	-0-	12556 3	1681 9	Y	1528	1550 0			-0-
05		42501 X	777	-0-	-41724	-0-	297 3	480 9	Y	436	431 0			5
06		41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-			Y	22	27 0			-0-
07		43245 X	792	-0-	-42453	-0-	364 3	428 9	Y	389	386 0			3
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103														
02		68516 X	66878	-0-	-1638	-0-	62072 3	4806 9	Y	4369	4339 0			40
03		80670 X	80670	-0-	-0-	-0-	75873 3	4797 9	Y	4361	4363 0			38
04		90546 X	90546	-0-	-0-	-0-	86551 3	3995 9	Y	3632	3669 0			1
05		74059 X	57568	-0-	-16491	-0-	54834 3	2734 9	Y	2485	2460 0			26
06		73410 X	31026	-0-	-42384	-0-	28532 3	2494 9	Y	2267	2266 0			27
07		75857 X	42891	-0-	-32966	-0-	39479 3	3412 9	Y	3102	3108 0			21
PREWIT-BARBARO 23 A FEE														
WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085														
02		100492 X	65056	-0-	-35436	-0-	57216 3	7840 9	Y	7127	7110 0			41
03		111259 X	65550	-0-	-45709	-0-	57825 3	7725 9	Y	7023	7037 0			27
04		78360 X	4473	-0-	-73887	-0-	3853 3	620 9	Y	564	588 0			3
05		76384 X	34548	-0-	-41836	-0-	28601 3	5947 9	Y	5406	5361 0			48
06		73470 X	16573	-0-	-56897	-0-	13406 3	3167 9	Y	2879	2870 0			57
07		72013 X	29994	-0-	-42019	-0-	24872 3	5122 9	Y	4656	4671 0			42
PREWIT-BARBARO 23 J FEE														
WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241														
02		144956 X	87005	-0-	-57951	-0-	79373 3	7632 9	Y	6938	6918 0			40
03		160487 X	66107	-0-	-94380	-0-	60737 3	5370 9	Y	4882	4903 0			19
04		119400 X	37213	-0-	-82187	-0-	33989 3	3224 9	Y	2931	2937 0			13
05		110391 X	78610	-0-	-31781	-0-	71139 3	7471 9	Y	6792	6744 0			61
06		93210 X	56814	-0-	-36396	-0-	50431 3	6383 9	Y	5803	5749 0			115
07		96317 X	58334	-0-	-37983	-0-	51041 3	7293 9	Y	6630	6685 0			60

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT G				//CONT.// 80544 500 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 295164	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH	19318	PERF.	9254 - 19283
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	52696 X	41108	-0-	-11588	-0-		76	1	35068	3	Y	5422	5491 0	72
03	55862 X	50580	-0-	-5282	-0-		5964	9						
04	54060 X	46821	-0-	-7239	-0-		295	1	44492	3	Y	5266	5278 0	60
05	49610 X	49610	-0-	-0-	-0-		5793	9						
06	48960 X	42497	-0-	-6463	-0-		252	1	40799	3	Y	5245	5231 0	74
07	50592 X	18014	-0-	-32578	-0-		5770	9						
							237	1	43701	3	Y	5156	5174 0	56
							5672	9						
							179	1	37479	3	Y	4399	4404 0	51
							4839	9						
							58	1	13392	3	Y	4149	4131 0	69
							4564	9						
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F				WELL #: 6H	RRCID -> 295233	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH	8916	PERF. 9056 - 19050	
02	44912 X	33686	-0-	-11226	-0-		67	1	30694	3	Y	2659	2719 0	35
03	44795 X	37886	-0-	-6909	-0-		2925	9						
04	43350 X	27882	-0-	-15468	-0-		212	1	31994	3	Y	5164	5141 0	58
05	39246 X	25208	-0-	-14038	-0-		5680	9						
06	37980 X	7585	-0-	-30395	-0-		157	1	25472	3	Y	2048	2077 0	29
*07	37882 X	1559	-0-	-36323	-0-		2253	9						
							126	1	23153	3	Y	1754	1764 0	19
							1929	9						
							33	1	7002	3	Y	500	513 0	6
							550	9						
							125	1	1434	3	Y	-0-		6
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E				WELL #: 5H	RRCID -> 295251	COMPL. DATE 04/20/2023				TOTAL	DEPTH	9065	PERF. 9198 - 19204	
02	85372 X	69171	-0-	-16201	-0-		236	1	63108	3	Y	5297	5412 0	70
03	97061 X	76001	-0-	-21060	-0-		5827	9						
04	93930 X	58561	-0-	-35369	-0-		781	1	69083	3	Y	5579	5586 0	63
05	97061 X	72092	-0-	-24969	-0-		6137	9						
06	86190 X	45764	-0-	-40426	-0-		603	1	52905	3	Y	4594	4592 0	65
07	76570 X	19110	-0-	-57460	-0-		5053	9						
							678	1	65300	3	Y	5558	5563 0	60
							6114	9						
							453	1	41883	3	Y	3116	3140 0	36
							3428	9						
							287	1	17535	3	Y	1171	1188 0	19
							1288	9						
PREWIT-BARBARO 23 H FEE				WELL #: 17H	RRCID -> 295488	COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL	DEPTH	8192	PERF. 8478 - 19041	
02	75236 X	63262	-0-	-11974	-0-		55518	3	7744	9	Y	7040	7020 0	41
03	83297 X	65868	-0-	-17429	-0-		58212	3	7656	9	Y	6960	6974 0	27
04	74550 X	59272	-0-	-15278	-0-		53537	3	5735	9	Y	5214	5217 0	24
05	70029 X	52798	-0-	-17231	-0-		48127	3	4671	9	Y	4246	4232 0	38
06	67770 X	38252	-0-	-29518	-0-		34234	3	4018	9	Y	3653	3619 0	72
07	70029 X	48505	-0-	-21524	-0-		42743	3	5762	9	Y	5238	5263 0	47
PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #: 14H	RRCID -> 295511	COMPL. DATE 11/09/2023				TOTAL	DEPTH	8323	PERF. 8570 - 19164	
02	76692 X	60913	-0-	-15779	-0-		55038	3	5875	9	Y	5341	5326 0	31
03	84041 X	63693	-0-	-20348	-0-		57690	3	6003	9	Y	5457	5467 0	21
04	70920 X	59016	-0-	-11904	-0-		53671	3	5345	9	Y	4859	4858 0	22
05	67425 X	54810	-0-	-12615	-0-		48402	3	6408	9	Y	5825	5795 0	52
06	65250 X	47281	-0-	-17969	-0-		42957	3	4324	9	Y	3931	3905 0	78
07	67425 X	52176	-0-	-15249	-0-		47645	3	4531	9	Y	4119	4160 0	37

SANDBAR (BONE SPRING)
CIMAREX ENERGY CO.
TIM TAM 24 0//CONT.// 80544 500
//CONT.// 153438
WELL #: 16H

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LOVING

RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	53368 X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0			27
03	56606 X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0			24
04	51960 X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0			32
05	51057 X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0			20
06	46650 X	21049	-0-	-25601	-0-	18914	3	2135	9	Y	1941	1950	0			11
07	49618 X	49618	-0-	-0-	-0-	44072	3	5546	9	Y	5042	5037	0			16

TIM TAM 24 R

WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

02	49112 X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9	Y	3624	3623	0			22
03	51832 X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0			17
04	47550 X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0			16
05	47957 X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0			13
06	46410 X	28352	-0-	-18058	-0-	26293	3	2059	9	Y	1872	1875	0			10
07	45539 X	38761	-0-	-6778	-0-	35608	3	3153	9	Y	2866	2867	0			9

AGILE 19-18 STATE UNIT

WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

02	94920 X	87850	-0-	-7070	-0-	82106	3	21	4	Y	5203	5197	0			49
						5723	9									
03	105090 X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4	Y	5281	5315	0			15
						5809	9									
04	101700 X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0			33
						5460	9									
05	105090 X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0			33
						5022	9									
06	95490 X	82561	-0-	-12929	-0-	77791	3	34	4	Y	4305	4293	0			45
						4736	9									
07	97278 X	84474	-0-	-12804	-0-	79722	3	4752	9	Y	4320	4342	0			23

AGILE 19-18 STATE UNIT

WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

02	109340 X	98816	-0-	-10524	-0-	93250	3	24	4	Y	5038	5032	0			48
						5542	9									
03	121055 X	106725	-0-	-14330	-0-	101159	3	23	4	Y	5039	5072	0			15
						5543	9									
04	117150 X	98104	-0-	-19046	-0-	92937	3	21	4	Y	4678	4662	0			31
						5146	9									
05	119660 X	94830	-0-	-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0			31
						4718	9									
06	112020 X	94257	-0-	-17763	-0-	89602	3	39	4	Y	4196	4183	0			44
						4616	9									
07	109399 X	93549	-0-	-15850	-0-	88986	3	4563	9	Y	4148	4170	0			22

AGILE 19-18 STATE UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

02	108640 X	95227	-0-	-13413	-0-	89126	3	23	4	Y	5525	5519	0			52
						6078	9									
03	120280 X	102018	-0-	-18262	-0-	95841	3	22	4	Y	5595	5631	0			16
						6155	9									
04	115080 X	94712	-0-	-20368	-0-	88984	3	20	4	Y	5189	5170	0			35
						5708	9									
05	116250 X	92116	-0-	-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0			35
						5365	9									
06	104580 X	87415	-0-	-17165	-0-	82426	3	35	4	Y	4504	4492	0			47
						4954	9									
07	105431 X	87767	-0-	-17664	-0-	82864	3	4903	9	Y	4457	4480	0			24

SANDBAR (BONE SPRING)
CIMAREX ENERGY CO.
TIM TAM 24 S//CONT.// 80544 500
//CONT.// 153438
WELL #: 20H

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LOVING

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	51632 X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0		25
03	51553 X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0		22
04	49260 X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0		19
05	44919 X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0		18
06	42480 X	35034	-0-	-7446	-0-	31397	3	3637	9	Y	3306	3306	0		18
07	42501 X	42228	-0-	-273	-0-	37989	3	4239	9	Y	3854	3860	0		12

TIM TAM 24 T															
WELL #: 21H															
RRCID -> 296062															
COMPL. DATE 12/13/2023															
TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175															
02	53424 X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0		31
03	55521 X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0		30
04	51840 X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0		20
05	44609 X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0		17
06	42180 X	19153	-0-	-23027	-0-	15773	3	3380	9	Y	3073	3073	0		17
07	42005 X	20669	-0-	-21336	-0-	17090	3	3579	9	Y	3254	3261	0		10

TIM TAM 24 Q															
WELL #: 18H															
RRCID -> 296135															
COMPL. DATE 12/01/2023															
TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766															
02	74564 X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716	0		46
03	82553 X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0		32
04	69840 X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0		46
05	69533 X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189	0		25
06	67290 X	44910	-0-	-22380	-0-	39868	3	5042	9	Y	4584	4584	0		25
07	69533 X	41127	-0-	-28406	-0-	36572	3	4555	9	Y	4141	4153	0		13

GALLANT FOX 37 UNIT															
WELL #: 15H															
RRCID -> 296368															
COMPL. DATE 02/02/2024															
TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909															
02	92484 X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114	0		27
03	96410 X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698	0		26
04	88980 X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113	0		39
05	83855 X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923	0		28
06	81150 X	63677	-0-	-17473	-0-	58089	3	2	4	N	5078	5079	0		27
07	83855 X	49460	-0-	-34395	-0-	45282	3	4178	9	N	3798	3806	0		19

GALLANT FOX 37 UNIT															
WELL #: 14H															
RRCID -> 296369															
COMPL. DATE 02/17/2024															
TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042															
02	92120 X	59352	-0-	-32768	-0-	53588	3	25	4	N	5217	5248	0		23
03	95263 X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301	0		29
04	83310 X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039	0		39
05	82398 X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567	0		26
06	77940 X	73853	-0-	-4087	-0-	68272	3	2	4	N	5072	5071	0		27
07	78337 X	42803	-0-	-35534	-0-	38909	3	3894	9	N	3540	3550	0		17

COUNT TURF 47-38 STATE H															
WELL #: 11H															
RRCID -> 296383															
COMPL. DATE 02/11/2024															
TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359															
02	129640 X	110571	-0-	-19069	-0-	103381	3	7190	9	Y	6536	6503	0		56
03	143530 X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y	6503	6537	0		22
04	137850 X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051	0		34
05	135780 X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866	0		27
06	124710 X	99133	-0-	-25577	-0-	93488	3	5645	9	Y	5132	5135	0		24
07	122419 X	94748	-0-	-27671	-0-	89378	3	5370	9	Y	4882	4854	0		52

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT./// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT./// 153438															
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 296461			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		86492 X		65674	-0-	-20818	-0-		59038	3	6636	9	N	6033	6061	0		26
03		90024 X		65968	-0-	-24056	-0-		59293	3	6675	9	N	6068	6066	0		28
04		79590 X		65472	-0-	-14118	-0-		58949	3	6523	9	N	5930	5920	0		38
05		76136 X		62341	-0-	-13795	-0-		56070	3	6271	9	N	5701	5712	0		27
06		72000 X		64415	-0-	-7585	-0-		58574	3	5841	9	N	5310	5308	0		29
07		74074 X		74074	-0-	-0-	-0-		67877	3	6197	9	N	5634	5636	0		27
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 296462			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947						
02		83132 X		62834	-0-	-20298	-0-		58562	3	4272	9	N	3884	3903	0		17
03		87575 X		59797	-0-	-27778	-0-		55776	3	4021	9	N	3655	3655	0		17
04		78240 X		56708	-0-	-21532	-0-		52987	3	3721	9	N	3383	3378	0		22
05		72571 X		48432	-0-	-24139	-0-		44970	3	3462	9	N	3147	3154	0		15
06		70230 X		11900	-0-	-58330	-0-		10775	3	1125	9	N	1023	1032	0		6
07		69564 X		-0-	-0-	-69564	-0-						N	298	303	0		1
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 296545			COMPL. DATE 04/02/2024			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223						
02	T. A.		109961	-0-	109961		1636760		91103	3	18858	9	Y	17144	17135	0		87
03	T. A.		107740	-0-	107740		1744500		96354	3	11386	9	Y	10351	10399	0		39
04	T. A.		43686	-0-	43686		1788186		35792	3	7894	9	Y	7176	7170	0		45
05	T. A.		113500	-0-	113500		1901686		99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0		72
06	1950218 X		48532	-0-	-1901686		-0-		43727	3	4805	9	Y	4368	4440	0		-0-
07	4333 X		4333	-0-	-0-		-0-		3284	3	1049	9	Y	954	912	0		42
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 296546			COMPL. DATE 04/01/2024			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8467 - 19201						
02	T. A.		118640	-0-	118640		1185165		109579	3	9061	9	Y	8237	8252	0		42
03	T. A.		76381	-0-	76381		1261546		69493	3	6888	9	Y	6262	6280	0		24
04	T. A.		89475	-0-	89475		1351021		81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0		45
05	T. A.		82297	-0-	82297		1433318		74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0		39
06	1481333 X		48015	-0-	-1433318		-0-		45026	3	2989	9	Y	2717	2756	0		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	2	2	0		-0-	
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 14H			RRCID -> 296547			COMPL. DATE 11/08/2023			TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A						
02	T. A.		100980	-0-	100980		1859206		92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0		38
03	T. A.		101005	-0-	101005		1960211		91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0		32
04	T. A.		104425	-0-	104425		2064636		95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0		50
05	T. A.		94302	-0-	94302		2158938		86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0		40
06	T. A.		7433	-0-	7433		2166371		6607	3	826	9	Y	751	791	0		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		2166371					Y	-0-				-0-	
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 15H			RRCID -> 296548			COMPL. DATE 03/15/2024			TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 19219						
02	T. A.		92282	-0-	92282		965409		82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0		43
03	T. A.		122381	-0-	122381		1087790		112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0		33
04	T. A.		107417	-0-	107417		1195207		99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0		46
05	T. A.		102310	-0-	102310		1297517		95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0		36
06	1342431 X		44914	-0-	-1297517		-0-		42015	3	2899	9	Y	2635	2671	0		-0-
07	14 X		14	-0-	-0-		-0-		14	3		Y	-0-				-0-	
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 296697			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871						
02		94892 X		66716	-0-	-28176	-0-		59167	3	7549	9	N	6863	6895	0		30
03		99634 X		67768	-0-	-31866	-0-		59610	3	8158	9	N	7416	7412	0		34
04		87780 X		67851	-0-	-19929	-0-		60296	3	7555	9	N	6868	6858	0		44
05		79887 X		51811	-0-	-28076	-0-		45757	3	6054	9	N	5504	5522	0		26
06		74370 X		34957	-0-	-39413	-0-		30148	3	4809	9	N	4372	4374	0		24
07		73873 X		56299	-0-	-17574	-0-		49625	3	6674	9	N	6067	6061	0		30

SANDBAR (BONE SPRING)
CIMAREX ENERGY CO.
NEEDLES 39 UNIT//CONT.// 80544 500
//CONT.// 153438
WELL #: 15H

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LOVING

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN	2	-0-	2	2909	2	3			N	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L				WELL #:	13H	RRCID -> 298384	COMPL.	DATE 02/22/2025	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8601 - 19039		
02	SHUT IN	8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	Y	1971	1968	0	3
03	SHUT IN	51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0	11
04	SHUT IN	2278	-0-	2278	61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0	1
05	68681 X	6856	-0-	-61825	-0-	5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0	1
*06	35910 X	615	-0-	-35295	-0-	394	3	221	9	Y	201	202	0	-0-
*07	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	54	54	0	-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M				WELL #:	14H	RRCID ->	298385	COMPL.	DATE	02/14/2025	TOTAL	DEPTH	8518	PERF.	8922 - 19156
02	SHUT	IN	385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-			-0-
03	SHUT	IN	3346	-0-	3346	3731	3323	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
04	SHUT	IN	695	-0-	695	4426	695	3			Y	-0-			-0-
05	SHUT	IN	2146	-0-	2146	6572	2146	3			Y	-0-			-0-
*06	SHUT	IN	131	-0-	131	6703	99	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*07	40455	X	322	-0-	-40133	-0-	257	3	65	9	Y	59	59	0	-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O				WELL #:	15H	RRCID -> 298386	COMPL.	DATE 02/24/2025	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9284 - 19490	
02	SHUT IN	4076	-0-	4076	4076	3205	3	871 9	Y	792	791	0	1
03	41675 X	37599	-0-	-4076	-0-	27510	3	10089 9	Y	9172	9165	0	8
04	21660 X	4242	-0-	-17418	-0-	3094	3	1148 9	Y	1044	1051	0	1
05	22382 X	6963	-0-	-15419	-0-	4927	3	2036 9	Y	1851	1850	0	2
*06	21660 X	2048	-0-	-19612	-0-	944	3	1104 9	Y	1004	1005	0	1
*07	22382 X	11237	-0-	-11145	-0-	8131	3	3106 9	Y	2824	2822	0	3

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K				WELL #:	12H	RRCID ->	298392	COMPL. DATE	02/14/2025	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8822 - 18987	
02	SHUT IN	1765	-0-	1765	1765	1497	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
03	92479 X	90714	-0-	-1765	-0-	63903	3	26811	9	Y	24374	24353	0	21
04	39900 X	21971	-0-	-17929	-0-	15908	3	6063	9	Y	5512	5526	0	7
05	134767 X	134767	-0-	-0-	-0-	101055	3	33712	9	Y	30647	30617	0	37
*06	83847 X	83847	-0-	-0-	-0-	63766	3	20081	9	Y	18255	18270	0	22
*07	87763 X	87763	-0-	-0-	-0-	67041	3	20722	9	Y	18838	18837	0	23

LEONATUS 11 WR J				WELL #:		12H	RRCID ->	298412	COMPL.	DATE	03/05/2025	TOTAL	DEPTH	8385	PERF.	8757 - 18965
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	6657	-0-	6657	6657	5942	3	715	9	Y	650	649	0			1
04	SHUT IN	2427	-0-	2427	9084	2160	3	267	9	Y	243	244	0			-0-
05	54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-					-0-
*06	53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	54	54	0			-0-

LEONATUS 11 WR K				WELL #:	13H	RRCID ->	298413	COMPL. DATE	03/05/2025	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8543 - 18977	
02	SHUT IN	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	30692	-0-	30692	30808	22141	3	8551	9	Y	7774	7767	0	7
04	SHUT IN	27419	-0-	27419	58227	20376	3	7043	9	Y	6403	6402	0	8
05	88598 X	9516	-0-	-79082	-0-	7512	3	2004	9	Y	1822	1828	0	2
*06	85740 X	28792	-0-	-56948	-0-	22566	3	6226	9	Y	5660	5655	0	7
*07	53259 X	53259	-0-	-0-	-0-	41215	3	12044	9	Y	10949	10943	0	13

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LEONATUS 11 WR L														
WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	113	-0-	113	113	3								-0-
03	SHUT IN	38195	-0-	38195	38308	3	10626	9	Y	9660	9652	0		8
04	SHUT IN	50312	-0-	50312	88620	3	11661	9	Y	10601	10596	0		13
*05	103607 X	14987	-0-	-88620	-0-	3	2974	9	Y	2704	2714	0		3
*06	166415 X	166415	-0-	-0-	-0-	3	32740	9	Y	29764	29732	0		35
*07	133843 X	133843	-0-	-0-	-0-	3	23478	9	Y	21344	21353	0		26
LEONATUS 11 WR M														
WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380														
02	SHUT IN	56	-0-	56	56	3								-0-
03	SHUT IN	65075	-0-	65075	65131	3	18928	9	Y	17207	17192	0		15
04	SHUT IN	77437	-0-	77437	142568	3	18393	9	Y	16721	16715	0		21
*05	191347 X	48779	-0-	-142568	-0-	3	10547	9	Y	9588	9597	0		12
*06	210609 X	210609	-0-	-0-	-0-	3	41542	9	Y	37765	37732	0		45
*07	156654 X	156654	-0-	-0-	-0-	3	27459	9	Y	24963	24978	0		30
LOOKOUT 7 FEE WR J														
WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535														
02	SHUT IN	86233	-0-	86233	131971	3	1	4	Y	15245	15242	0		42
03	SHUT-IN	125914	-0-	125914	257885	3	24207	9	Y	22006	22012	0		36
04	SHUT-IN	111273	-0-	111273	369158	3	1	4	Y	16869	16866	0		39
05	638500 X	269342	-0-	-369158	-0-	3	4	4	Y	30699	30665	0		73
06	202826 X	202826	-0-	-0-	-0-	3	11	4	Y	19797	19812	0		58
07	199222 X	199222	-0-	-0-	-0-	3	8	4	Y	18982	19003	0		37
LOOKOUT 7 FEE WR K														
WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 18598														
02	SHUT IN	122159	-0-	122159	189753	3	1	4	Y	25274	25264	0		70
03	SHUT-IN	76862	-0-	76862	266615	3	17653	9	Y	16048	16092	0		26
04	SHUT-IN	123853	-0-	123853	390468	3	1	4	Y	22796	22769	0		53
05	562078 X	171610	-0-	-390468	-0-	3	2	4	Y	28392	28377	0		68
06	92850 X	75974	-0-	-16876	-0-	3	4	4	Y	12252	12284	0		36
07	224332 X	224332	-0-	-0-	-0-	3	9	4	Y	28935	28915	0		56
LOOKOUT 7 FEE WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651														
02	SHUT IN	98751	-0-	98751	134329	3	1	4	Y	15674	15661	0		44
03	SHUT IN	165534	-0-	165534	299863	3	24201	9	Y	22001	22009	0		36
04	SHUT IN	142974	-0-	142974	442837	3	1	4	Y	17864	17859	0		41
05	583369 X	140532	-0-	-442837	-0-	3	2	4	Y	14952	14957	0		36
06	143010 X	96255	-0-	-46755	-0-	3	5	4	Y	9680	9688	0		28
07	147777 X	120410	-0-	-27367	-0-	3	5	4	Y	11260	11266	0		22

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 299840		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8454 - 18670			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	0	6299	-0-	6299	6299	5003	3	1296	9	Y	1178	3	
05	0	47086	-0-	47086	53385	33830	3	13256	9	Y	12051	19	
06	134099 X	80714	-0-	-53385	-0-	61710	3	19004	9	Y	17276	37	
07	63457 X	29644	-0-	-33813	-0-	22530	3	7114	9	Y	6467	11	
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 299841		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8360 - 18717			
04	0	43198	-0-	43198	43198	33016	3	10182	9	Y	9256	24	
05	0	153862	-0-	153862	197060	119468	3	34394	9	Y	31267	50	
06	297320 X	100260	-0-	-197060	-0-	81092	3	19168	9	Y	17425	37	
07	233378 X	233378	-0-	-0-	-0-	195972	3	37406	9	Y	34005	56	
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 299843		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8402 - 18771			
04	0	16338	-0-	16338	16338	11781	3	4557	9	Y	4143	11	
05	0	99440	-0-	99440	115778	76299	3	23141	9	Y	21037	33	
*06	217301 X	101523	-0-	-115778	-0-	81128	3	20395	9	Y	18541	40	
*07	98050 X	98050	-0-	-0-	-0-	80829	3	17221	9	Y	15655	26	
HOOP JR 9 WR K		WELL #: 12H		RRCID -> 299844		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 11604 - 18758			
04	0	36362	-0-	36362	36362	26880	3	9482	9	Y	8620	22	
05	0	131449	-0-	131449	167811	102828	3	28621	9	Y	26019	41	
06	0	71841	-0-	71841	239652	59886	3	11955	9	Y	10868	23	
07	457353 X	217701	-0-	-239652	-0-	189659	3	28042	9	Y	25493	42	
HOOP JR 9 WR M		WELL #: 14H		RRCID -> 299847		COMPL. DATE 04/15/2025		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8630 - 18713			
04	0	868	-0-	868	868	866	3	2	9	Y	2	-0-	
05	0	8216	-0-	8216	9084	6949	3	1267	9	Y	1150	2	
06	0	74584	-0-	74584	83668	54601	3	19983	9	Y	18166	39	
07	209575 X	125907	-0-	-83668	-0-	95134	3	30773	9	Y	27975	46	
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 299854		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8430 - 18774			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	2708 X	NO RPT	-0-	-2708	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	83948 X	NO RPT	-0-	-83948	-0-				Y	NO RPT		-0-	
HOOP JR 9 WR J		WELL #: 11H		RRCID -> 299900		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 11485 - 18638			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	56466 X	NO RPT	-0-	-56466	-0-				Y	NO RPT		-0-	
COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		166150		WELL #: 2001H		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7623 - 12050	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		93	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		93	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		93	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		93	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		93	
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-		93	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH		8079 PERF. 8225 - 12780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	T. A.	2077	-0-	2077	2077	847	3	1230	9	Y	949
03	T. A.	614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	801
04	T. A.	2	-0-	2	2693	2	3			Y	801
05	2697 X	4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	801
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	801
CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 8359 - 12688	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		551
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110		661
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81		742
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		743
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		743
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		743
ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH		8066 PERF. 8239 - 12556	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		594
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48		642
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	377 1	265
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		265
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		265
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		265
CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH		7662 PERF. 7820 - 12415	
02	T. A.	8883	-0-	8883	8883	8882	3	1	9	Y	165
03	T. A.	8227	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	186
04	T. A.	9182	-0-	9182	26292	8845	3	337	9	Y	85
05	32556 X	6264	-0-	-26292	-0-	6264	3			Y	-0-
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-
WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH		9385 PERF. 9387 - 13925	
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			Y	-0-		109
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	492
04	3540 X	2749	-0-	-791	-0-	1730	3	1019	9	Y	547
05	2573 X	1536	-0-	-1037	-0-	1219	3	317	9	Y	185
06	3540 X	1213	-0-	-2327	-0-	880	3	333	9	Y	363
07	3658 X	1082	-0-	-2576	-0-	768	3	314	9	Y	327
DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH		7649 PERF. 7597 - 12320	
02	7280 X	6722	-0-	-558	-0-	499	1	6045	3	Y	93
						178	9				
03	8060 X	6807	-0-	-1253	-0-	531	1	6031	3	Y	141
						245	9				
04	7890 X	4948	-0-	-2942	-0-	338	1	4349	3	Y	188
						261	9				
05	8153 X	2665	-0-	-5488	-0-	165	1	2439	3	Y	33
						61	9				
06	7890 X	3439	-0-	-4451	-0-	180	1	3002	3	Y	151
						257	9				
07	7440 X	6238	-0-	-1202	-0-	300	1	5279	3	Y	298
						659	9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15684 3	1 9	Y	347
03	13981 X	13666	-0-	-315	-0-	13148 3	518 9	Y	263
04	11580 X	9597	-0-	-1983	-0-	8940 3	657 9	Y	165
05	17360 X	12860	-0-	-4500	-0-	11179 3	1681 9	Y	673
06	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	15816 3	1552 9	Y	809
07	17360 X	13232	-0-	-4128	-0-	12178 3	1054 9	Y	398
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149	
02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-	506 1	6131 3	Y	155
03	9858 X	6863	-0-	-2995	-0-	296 9	5952 3	Y	223
04	8280 X	6439	-0-	-1841	-0-	524 1	5748 3	Y	176
05	8556 X	6175	-0-	-2381	-0-	387 9	5564 3	Y	129
06	8280 X	7921	-0-	-359	-0-	447 1	7255 3	Y	135
07	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	244 9	11984 3	Y	121
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	124
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	124
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	124
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	124
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	639
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	639
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	639
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	640
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	640
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	640
GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 1001H	ASSOCIATED RRCID -> 278178	CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH	7674	PERF. 7869	- 12030					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6552 X	3219	-0-	-3333	-0-	896 10	9	2313	3	N	9							469
03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	992 1194	9	7128	3	N	1085	949	1					605
04	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	960 1162	9	7269	3	N	1056	953	1					708
05	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	992 1228	9	6770	3	N	1116	1339	1					485
06	7020 X	4242	-0-	-2778	-0-	960 300	9	2982	3	N	273	487	1					271
07	7254 X	4	-0-	-7250	-0-	4 1				N	-0-							271
CARPENTER D UNIT				WELL #: 204H	RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8403	- 12750					
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3	3			N	-0-							544
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	3			N	-0-							544
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	659 3	3	151	9	N	137							681
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1122 3	3	337	9	N	306	562	1					425
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	236 3	3	330	9	N	300	374	1					351
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	561 3	3	166	9	N	151							502
CAPTAIN CALL				WELL #: 403H	RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7818	- 12440					
02	T. A.	3241	-0-	3241	3241	3241 3	3			Y	-0-	1	0					314
03	T. A.	3359	-0-	3359	6600	2850 3	3	509	9	Y	463	519	0					258
04	T. A.	4922	-0-	4922	11522	4218 3	3	704	9	Y	640	721	0					177
05	16975 X	5453	-0-	-11522	-0-	5453 3	3			Y	-0-	177	0					-0-
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 3	3			Y	-0-							-0-
07	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374 3	3			Y	-0-							-0-
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2803H	RRCID -> 278421	COMPL. DATE 04/29/2013				TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8215	- 12340					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18							827
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							828
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							828
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							828
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							828
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							828
GRISSOM				WELL #: 1802H	RRCID -> 278427	COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH	10687	PERF. 8155	- 12645					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	17	0					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	0					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1							13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							13
SHEPARD STATE				WELL #: 803H	RRCID -> 278497	COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8243	- 12400					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1309
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1309
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1309
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83							1392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1392
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3							1392

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC														
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	985	-0-	-1479	-0-	810	1	142	3	N	30			350
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	930	1	436	3	N	6			356
04	990 X	948	-0-	-42	-0-	900	1	36	3	N	11			367
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	930	1	144	3	N	11			378
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	900	1	524	3	N	3			381
07	1364 X	1143	-0-	-221	-0-	930	1	213	3	N	-0-			381

SHEPARD A STATE UNIT														
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782														
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-			301
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			301
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			301
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-			301
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-			301
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-			301

LORENA														
WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285														
02	5432 X	5206	-0-	-226	-0-	5061	3	145	9	N	132			511
03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7499	3	595	9	N	541	477	1	575
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7223	3	652	9	N	593	474	1	694
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	8301	3	964	9	N	876	959	1	611
06	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	7722	3	1236	9	N	1124	826	1	909
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8384	3	469	9	N	426	855	1	480

LORENA														
WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367														
02	8176 X	6916	-0-	-1260	-0-	208	1	6095	3	Y	557	489	0	313
03	9052 X	8496	-0-	-556	-0-	184	1	7543	3	Y	699	753	0	259
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	769	9	7361	3	Y	639	685	0	213
05	7657 X	1356	-0-	-6301	-0-	211	1	1242	3	Y	61	235	0	39
06	8220 X	5352	-0-	-2868	-0-	703	9	4736	3	Y	338	134	0	243
07	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	47	1	11519	3	Y	709	419	0	533
						67	9							
						241	1							
						3	4							
						875	1							
						780	9							

MITCHELL														
WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			676
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198			874
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			933
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			933
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			933
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1	568

SANDBAR (BONE SPRING)													
COG OPERATING LLC													
LORENA													
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3248 X	1169	-0-	-2079	-0-	35	1	1016	3	Y	107	70 0	60
03	3596 X	1563	-0-	-2033	-0-	118	9	1358	3	Y	156	158 0	58
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	33	1	5241	3	Y	695	521 0	232
05	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	172	9	7173	3	Y	558	430 0	360
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	150	1	10825	3	Y	418	477 0	301
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	765	9	460	9	Y	-0-	301 0	-0-
						270	1						
						614	9						
						552	1						
						7	4						
WETHERBEE													
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350													
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-		364
03	3317 X	1791	-0-	-1526	-0-	1310	3	481	9	Y	437	631 1	170
04	3210 X	644	-0-	-2566	-0-	444	3	200	9	Y	182	244 1	108
05	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	1585	3	1078	9	Y	980	459 1	629
06	1740 X	844	-0-	-896	-0-	545	3	299	9	Y	272	426 1	475
07	1798 X	440	-0-	-1358	-0-	244	3	196	9	Y	178	420 1	233
DEETS													
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772													
02	T. A.	2342	-0-	2342	2342	163	1	1972	3	Y	188	110 0	108
03	T. A.	2503	-0-	2503	4845	207	9	2076	3	Y	222	190 0	140
04	T. A.	9504	-0-	9504	14349	183	1	8625	3	Y	189	179 0	150
05	22403 X	8054	-0-	-14349	-0-	244	9	7454	3	Y	87	185 0	52
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	671	1	6034	3	Y	2	53 0	1
07	9827 X	7633	-0-	-2194	-0-	208	9	7219	3	Y	3	3 0	1
						504	1						
						96	9						
						362	1						
						2	9						
						411	1						
						3	9						
LORENA													
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730													
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	3	Y	322	256 0	181
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	354	9	4998	3	Y	378	419 0	140
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	122	1	4298	3	Y	373	389 0	124
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	416	9	5422	3	Y	395	264 0	255
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	123	1			Y	-0-	255 0	-0-
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	410	9			Y	-0-		-0-
						204	1						
						435	9						

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC																
DEETS																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 166150																
WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	6436	-0-	6436	6436	452	1	5481	3	Y	457	602	0			263
03	T. A.	8267	-0-	8267	14703	503	9	7048	3	Y	544	463	0			344
04	T. A.	5121	-0-	5121	19824	598	9	4424	3	Y	321	410	0			255
05	33540 X	13716	-0-	-19824	-0-	344	1	12078	3	Y	747	552	0			450
06	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	353	9	13749	3	Y	671	689	0			432
07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	816	1	8196	3	Y	479	673	0			238
						822	9									
						824	1									
						738	9									
						467	1									
						527	9									
CAPTAIN CALL																
WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790																
02	T. A.	14003	-0-	14003	14003	14003	3			Y	-0-					55
03	T. A.	11693	-0-	11693	25696	11515	3	178	9	Y	162	127	0			90
04	T. A.	11247	-0-	11247	36943	11103	3	144	9	Y	131	185	0			36
05	41511 X	4568	-0-	-36943	-0-	4087	3	481	9	Y	437	281	0			192
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3737	3	146	9	Y	133	249	0			76
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5535	3	294	9	Y	267	232	0			111
CAPTAIN CALL																
WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850																
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-
03	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0			92
04	15300 X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0			75
05	18290 X	16669	-0-	-1621	-0-	16665	3	4	9	Y	4	77	0			2
06	17700 X	10736	-0-	-6964	-0-	10736	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	18290 X	16068	-0-	-2222	-0-	15366	3	702	9	Y	638	373	0			265
CARPENTER C UNIT																
WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652																
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					277
HORN SPLITTER STATE UNIT																
WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710																
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	187	3	Y	26	146	0			311
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	29	9	59	3	Y	10	61	0			260
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1									
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	11	9	721	3	Y	1	67	0			194
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	418	1									
07	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	9									
						746	1	139	3	Y	-0-					194
						716	1	76	3	Y	-0-					194
						3	1	5	3	Y	-0-					194
WETHERBEE D ALLOC																
WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					246
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					370
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					380

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8266 - 12500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-			67
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			Y	-0-			67
04	11 N	10	-0-	-1	-0-		8 3		2 9	Y	-2			69
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			69
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			Y	-0-			69
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			69

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8295 - 12510				
02	980 X	64	-0-	-916	-0-		64 3			Y	-0-			297
03	3224 X	706	-0-	-2518	-0-		606 3		100 9	Y	-91			388
04	3120 X	221	-0-	-2899	-0-		189 3		32 9	Y	-29			417
05	3224 X	56	-0-	-3168	-0-		56 3			Y	-0-			417
06	750 X	33	-0-	-717	-0-		33 3			Y	-0-			417
07	713 X	4	-0-	-709	-0-		4 3			Y	-0-			417

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8226 - 12600				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			350
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			357
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79			436
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103			539
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53			592

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7741 - 11575				
02	2800 N	3214	-0-	414	1948	797 1	2215 3	Y	184	84 0				349
03	3100 N	1284	-0-	-1816	132	202 9	382 3	Y	39	68 0				320
04	1657 X	1525	-0-	-132	-0-	859 1	935 3	Y	44	82 0				282
05	899 X	316	-0-	-583	-0-	43 9	46 3	Y	22					304
06	870 X	240	-0-	-630	-0-	542 1	22 3	Y	5					309
07	899 X	3	-0-	-896	-0-	48 9		Y	-0-					309

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9412 - 14065				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150															
LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-		415 1	12156 3	Y			276	252 0				155
03	25483 X	25483	-0-	-0-	-0-		304 9	24228 3	Y			604	535 0				224
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-		591 1	14534 3	Y			567	602 0				189
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-		664 9	10886 3	Y			132	236 0				85
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		416 1	2097 3	Y			39	96 0				28
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-		624 9	728 3	Y			94	51 0				71
							409 1										
							145 9										
							107 1										
							1 4										
							55 1										
							103 9										

DEETS				WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017							
02	T. A.	12473	-0-	12473	12473		695 1	11235 3	Y			494	499 0				158
03	T. A.	13837	-0-	13837	26310		543 9	12507 3	Y			498	520 0				136
04	T. A.	11578	-0-	11578	37888		782 1	10621 3	Y			154	242 0				48
05	41669 X	3781	-0-	-37888	-0-		548 9	3547 3	Y			146	108 0				86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		788 1					2	2 0				86
07	9455 X	143	-0-	-9312	-0-		169 9	11 9	Y			10					96
							73 1										
							161 9										

BOOMERANG A				WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644							
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-		366 1	7920 3	N			900	895 0				24
03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-		990 9	9086 3	N			963	946 0				41
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-		374 1	6303 3	N			635	663 0				13
05	3937 X	279	-0-	-3658	-0-		1059 9	699 9	N			19	32 0				-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-		220 1	249 3	N			-0-					-0-
07	3937 X	3022	-0-	-915	-0-		11 4		N			74	71 0				3
							9 1										
							21 9										
							95 1										
							81 9										

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318							
HEAD HONCO STATE BS				WELL #: 702H													
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		1738 3		N			-0-					451
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					451
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					451
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					451
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					451
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					451

HEAD HONCHO STATE BS				WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE LACY BS												//CONT.// 80544 500 //CONT.// 172232 WELL #: 804H				ASSOCIATED RRCID -> 277590				CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
HEAD HONCHO STATE BS																						WELL #:	602H	RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
HEAD HONCHO STATE BS																						WELL #:	6H	RRCID ->	292898	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	9020 - 19279
02	37688 X	15818	-0-	-0-	-21870	-0-	-0-	11467	3	4351	9	N	3955	3963	0						40										
03	41323 X	8465	-0-	-0-	-32858	-0-	-0-	4711	3	3754	9	N	3413	3416	0						37										
04	33990 X	4818	-0-	-0-	-29172	-0-	-0-	3249	3	1569	9	N	1426	1451	0						12										
05	31837 X	598	-0-	-0-	-31239	-0-	-0-	383	3	215	9	N	195	205	0						2										
*06	24210 X	230	-0-	-0-	-23980	-0-	-0-	25	3	205	9	N	186	186	0						2										
07	17515 X	378	-0-	-0-	-17137	-0-	-0-	78	3	300	9	N	273	272	0						3										
HEAD HONCHO STATE BS																						WELL #:	4H	RRCID ->	292904	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8876 - 18973
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2988	3	399	9	N	363	369	0						4										
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	3	8	9	N	7	11	0						-0-										
04	3480 X	-0-	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					N	-0-								-0-										
05	3751 X	-0-	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-					N	-0-								-0-										
*06	4140 X	92	-0-	-0-	-4048	-0-	-0-	74	3	18	9	N	16	16	0						-0-										
07	4278 X	54	-0-	-0-	-4224	-0-	-0-	11	3	43	9	N	39	39	0						-0-										
EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER												253162 WELL #: 31H				RRCID -> 283455				COMPL. DATE 09/10/2017				TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
STATE PATHFINDER												WELL #:	32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 - 13801										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 33H	ASSOCIATED RRCID -> 283457	CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2017				TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 - 13811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER				WELL #:	34H	RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9352 - 13726
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1018 387	3 9	9	4	Y	352	331	0	47
03	6231 X	361	-0-	-5870	-0-	30 322	3 9	9	4	Y	293	307	0	33
04	5310 X	412	-0-	-4898	-0-	137 263	3 9	12	4	Y	239	246	0	25
05	4526 X	1027	-0-	-3499	-0-	640 370	3 9	17	4	Y	336	319	0	42
06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10186 730	3 9	44	4	Y	664	647	0	56
07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	7919 774	3 9	42	4	Y	704	683	0	76
STATE MERCURY				WELL #:	10H	RRCID -> 283660	COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9832 - 14566
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	3166 1804	3 9	38	4	N	1640	1578	0	147
03	8432 X	6672	-0-	-1760	-0-	4973 1660	3 9	39	4	N	1509	1480	0	164
04	7020 X	5462	-0-	-1558	-0-	4528 898	3 9	36	4	N	816	909	0	65
05	7254 X	5642	-0-	-1612	-0-	4809 799	3 9	34	4	N	726	730	0	59
06	6750 X	4820	-0-	-1930	-0-	4211 575	3 9	34	4	N	523	547	0	34
07	6665 X	2877	-0-	-3788	-0-	2223 623	3 9	31	4	N	566	561	0	39
STATE MAGELLAN				WELL #:	2H	RRCID -> 283664	COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH	10468	PERF.	11012 - 15880
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	3 118	3 9	2	4	Y	107	173	0	10
03	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-			-0-
05	8835 X	3636	-0-	-5199	-0-	14 8	1 4	3251 363	3 9	Y	330	315	0	14
06	8550 X	8327	-0-	-223	-0-	29 30	1 4	6700 1568	3 9	Y	1425	1381	0	56
07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	21 25	1 4	6694 1417	3 9	Y	1288	1295	0	48
VOYAGER W				WELL #:	1H	RRCID -> 283671	COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9210 - 13869
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484	
								PERF.10543 - 15262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4880 3	8 4	N	44
						551 9			
03	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	5184 3	10 4	N	62
						635 9			
04	6690 X	5614	-0-	-1076	-0-	4976 3	11 4	N	45
						627 9			
05	6913 X	5810	-0-	-1103	-0-	5212 3	8 4	N	44
						590 9			
06	6150 X	5362	-0-	-788	-0-	4857 3	18 4	N	29
						487 9			
07	6014 X	5344	-0-	-670	-0-	4856 3	23 4	N	29
						465 9			
STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010	
								PERF. 9866 - 14623	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284
STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 9031	
								PERF. 9940 - 14692	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248
STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688	
								PERF.11328 - 16120	
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	60 1	8676 3	Y	16
						8 4	151 9		
03	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	67 1	11228 3	Y	26
						11 4	239 9		
04	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	61 1	10738 3	Y	16
						10 4	189 9		
05	9858 X	4847	-0-	-5011	-0-	28 1	4744 3	Y	15
						6 4	69 9		
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			Y	-0-
07	11532 X	9961	-0-	-1571	-0-	34 1	9800 3	Y	14
						8 4	119 9		
STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359	
								PERF.10989 - 15789	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:			6H	ASSOCIATED RRCID -> 283683	CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL	DEPTH	9850	PERF.10281 - 14905	CNTY: LOVING		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
STATE PATHFINDER			WELL #:			7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11004 - 15815			
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	34 1	4977 3	Y	251	240 0	11 1	32				
							13 4	276 9									
03	5797	X	4814	-0-	-983	-0-	26 1	4446 3	Y	299	282 0	10 1	39				
							13 4	329 9									
04	5610	X	3889	-0-	-1721	-0-	20 1	3576 3	Y	255	267 0	2 1	25				
							12 4	281 9									
05	5859	X	4549	-0-	-1310	-0-	25 1	4197 3	Y	283	158 0	82 1	68				
							16 4	311 9									
06	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	23 1	4036 3	Y	181	144 0	84 1	21				
							14 4	199 9									
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	13 1	3867 3	Y	171	169 0	1 1	22				
							12 4	188 9									
STATE PATHFINDER			WELL #:			12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10990 - 15818			
02	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	50 1	7458 3	Y	1174	1130 0	13 1	155				
							23 4	1291 9									
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	48 1	8189 3	Y	1085	1079 0	15 1	146				
							21 4	1194 9									
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	44 1	7906 3	Y	1020	1063 0	4 1	99				
							20 4	1122 9									
05	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	51 1	8645 3	Y	903	518 0	268 1	216				
							20 4	993 9									
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	51 1	8777 3	Y	929	656 0	381 1	108				
							21 4	1022 9									
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	31 1	9065 3	Y	1254	1200 0	1 1	161				
							22 4	1379 9									
STATE PATHFINDER			WELL #:			13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015			TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10966 - 15794			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
STATE MERCURY			WELL #:			4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL	DEPTH	8905	PERF. 9204 - 14030			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
				WELL #:	1H	RRCID -> 283691	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH	8904	PERF. 9207	- 14048						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
STATE MAGELLAN				WELL #:	8H	RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10872	- 15713						
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	26	1	5669	3	Y	682	634	0	22	1			61
						13	4	750	9									
03	10943 X	7238	-0-	-3705	-0-	27	1	6497	3	Y	636	652	0	13	1			32
						14	4	700	9									
04	10590 X	7150	-0-	-3440	-0-	26	1	6342	3	Y	698	650	0	47	1			33
						14	4	768	9									
05	10943 X	7267	-0-	-3676	-0-	28	1	6366	3	Y	780	777	0	2	1			34
						15	4	858	9									
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	27	1	6127	3	Y	875	873	0	1	1			35
						16	4	963	9									
07	7378 X	7360	-0-	-18	-0-	20	1	6324	3	Y	909	909	0	1	1			34
						16	4	1000	9									
STATE MAGELLAN				WELL #:	9H	RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.10812	- 14660						
02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	39	1	8503	3	Y	448	404	0	27	1			39
						10	4	493	9									
03	14601 X	9519	-0-	-5082	-0-	39	1	9043	3	Y	383	388	0	15	1			19
						16	4	421	9									
04	14130 X	7070	-0-	-7060	-0-	27	1	6669	3	Y	331	310	0	24	1			16
						10	4	364	9									
05	14601 X	7268	-0-	-7333	-0-	30	1	6766	3	Y	420	416	0	2	1			18
						10	4	462	9									
06	9960 X	3550	-0-	-6410	-0-	15	1	3306	3	Y	204	213	0	1	1			8
						5	4	224	9									
07	10013 X	8584	-0-	-1429	-0-	27	1	8174	3	Y	340	334	0	1	1			13
						9	4	374	9									
STATE MAGELLAN				WELL #:	7H	RRCID -> 283700	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10963	- 15763						
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	13	1	2753	3	Y	599	556	0	14	1			54
						15	4	659	9									
03	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	12	1	2986	3	Y	817	824	0	6	1			41
						22	4	899	9									
04	3990 X	3560	-0-	-430	-0-	11	1	2834	3	Y	633	601	0	42	1			30
						19	4	696	9			1	8					
05	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	21	1	4955	3	Y	625	626	0	2	1			27
						18	4	688	9									
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	20	1	4475	3	Y	527	532	0	1	1			21
						19	4	580	9									
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	15	1	4765	3	Y	589	587	0	1	1			22
						17	4	648	9									
EXCELSIOR 12				WELL #:	3H	RRCID -> 283826	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH	9160	PERF. 9637	- 14327						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283827	CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2015			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
EXCELSIOR 12			WELL #:		5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307								
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
EXCELSIOR 12			WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255								
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
STATE VIKING E			WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO			WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO			WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO			WELL #:		3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 10636	PERF. 10952	- 15758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 9259	PERF. 9676	- 14516								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 9023	PERF. 9336	- 14055								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 9036	PERF. 9341	- 14206								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9349	- 14040								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 9329	- 14221								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10895	- 15698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11082	- 15623								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL DEPTH 9842	PERF.10072	- 14949								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10771	- 15195								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 9791	PERF.10092	- 14926								
02	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	109	1	15989	3	Y	1642	1590	0	31	1	215
						38	4	1806	9			1	8			
03	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	17286	3	Y	1750	1697	0	34	1	234
						38	4	1925	9							
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	92	1	16395	3	Y	1617	1684	0	9	1	156
						38	4	1779	9			2	8			
05	19871 X	17846	-0-	-2025	-0-	96	1	16220	3	Y	1350	778	0	405	1	323
						45	4	1485	9							
06	19230 X	5660	-0-	-13570	-0-	30	1	5236	3	Y	340	394	0	229	1	40
						20	4	374	9							
07	19871 X	13319	-0-	-6552	-0-	43	1	12430	3	Y	730	674	0	2	1	94
						43	4	803	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	56 1	8155 3	Y	782	739 0	17 1	102		
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	13 4	860 9	Y	769	750 0	19 1	102		
04	9210 X	8470	-0-	-740	-0-	51 1	8707 3	Y	702	731 0	5 1	68		
05	9827 X	8409	-0-	-1418	-0-	12 4	846 9	Y	727	409 0	212 1	174		
06	9510 X	9345	-0-	-165	-0-	43 1	7643 3	Y	720	512 0	298 1	84		
07	9827 X	9685	-0-	-142	-0-	12 4	772 9	Y	730	719 0	1 1	94		
						45 1	7550 3	Y						
						14 4	800 9	Y						
						49 1	8491 3	Y						
						13 4	792 9	Y						
						30 1	8839 3	Y						
						13 4	803 9	Y						
STATE MERCURY														
WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
STATE MERCURY														
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401														
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3338 3	8 4	N	562	535 0	7 1	50		
03	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	618 9	7 4	N	511	500 0	6 1	55		
04	4320 X	4166	-0-	-154	-0-	3760 3	7 4	N	488	502 0	2 1	39		
05	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	562 9	7 4	N	483	482 0	1 1	39		
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	3622 3	7 4	N	540	543 0	1 1	35		
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	537 9	8 4	N	591	584 0	1 1	41		
						3814 3	7 4	N						
						531 9	8 4	N						
						3936 3	8 4	N						
						594 9	8 4	N						
						3980 3	8 4	N						
						650 9								
STATE MAGELLAN														
WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111														
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	9 1	1979 3	Y	511	475 0	12 1	46		
03	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	32 4	562 9	Y	631	638 0	7 1	32		
04	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	12 1	2806 3	Y	582	543 0	39 1	27		
05	3689 X	3141	-0-	-548	-0-	43 4	694 9	Y	545	547 0	1 1	24		
06	3450 X	2994	-0-	-456	-0-	10 1	2484 3	Y	505	508 0	1 1	20		
07	3565 X	276	-0-	-3289	-0-	45 4	640 9	Y	98	114 0		4		
						11 1	2490 3	Y						
						40 4	600 9	Y						
						10 1	2387 3	Y						
						41 4	556 9	Y						
						156 3	12 4	Y						
						108 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10577	
								PERF.10890 - 15750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	34 1	7460 3	Y	560
						16 4	616 9		
03	8494 X	7279	-0-	-1215	-0-	28 1	6593 3	Y	581
						19 4	639 9		
04	8520 X	5255	-0-	-3265	-0-	19 1	4711 3	Y	463
						16 4	509 9		
05	8897 X	4904	-0-	-3993	-0-	19 1	4322 3	Y	497
						16 4	547 9		
06	8610 X	4204	-0-	-4406	-0-	16 1	3682 3	Y	446
						15 4	491 9		
07	8897 X	4144	-0-	-4753	-0-	12 1	3750 3	Y	335
						13 4	369 9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10511	
								PERF.10836 - 15667	
02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	41 1	8834 3	Y	688
						12 4	757 9		
03	13330 X	11107	-0-	-2223	-0-	44 1	10365 3	Y	621
						15 4	683 9		
04	12900 X	10809	-0-	-2091	-0-	41 1	10036 3	Y	652
						15 4	717 9		
05	13330 X	10613	-0-	-2717	-0-	42 1	9721 3	Y	758
						16 4	834 9		
06	10740 X	10030	-0-	-710	-0-	41 1	9300 3	Y	614
						14 4	675 9		
07	11160 X	10304	-0-	-856	-0-	32 1	9669 3	Y	536
						13 4	590 9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 9011	
								PERF. 9367 - 14256	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639	
								PERF.11941 - 16769	
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	6 1	1340 3	Y	2
						5 4	2 9		
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			Y	-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	17 1	3849 3	Y	414
						23 4	455 9		
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	17 1	5013 3	Y	720
						29 4	792 9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787	
								PERF.10149 - 15009	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193 - 14956						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824						
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3616	3	Y	558	536	0	7	1	42
						76	4	614	9							
03	6696 X	5960	-0-	-736	-0-	10	1	5125	3	Y	731	705	0	9	1	59
						21	4	804	9							
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	31	1	4617	3	Y	733	743	0	2	1	46
						32	4	806	9			1	8			
05	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	13	1	4372	3	Y	600	598	0	1	1	47
						1	4	660	9							
06	5910 X	5165	-0-	-745	-0-	13	1	4528	3	Y	567	583	0	1	1	30
						624	9									
07	5952 X	5005	-0-	-947	-0-	7	1	4678	3	Y	291	298	0	1	1	22
						320	9									
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10940 - 15758						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	0			-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-						-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-						-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-						-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10687 - 15348				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10633	- 15273		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10534	PERF.10775	- 15358		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH 8894	PERF. 9187	- 13637		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 8877	PERF. 9269	- 13595		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 9081	- 13751		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10489	PERF.10694	- 15206		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-	70
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	70
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	68
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10837	- 15221		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9606	- 14146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9911	- 14463		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 9353	- 13759		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177	- 13752		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9910	- 14493		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9253	- 13791		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.10752 - 15290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	0			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				Y	-0-					-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				Y	-0-					-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF. 9354 - 13792			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID ->	289414	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL	DEPTH	9016	PERF. 9303 - 13827			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID ->	289415	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	8899	PERF. 9078 - 13528			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID ->	289448	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	8953	PERF. 9132 - 19033			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #:		15H	RRCID ->	289453	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9461 - 14037			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A		WELL #:		20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL	DEPTH	8942	PERF. 9066 - 18878			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 12H			ASSOCIATED RRCID -> 289623		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL	DEPTH 10340	PERF.10690	CNTY: LOVING - 15274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-			34	1	1542	3	Y	753	738	0	4	1	55
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-			23	4	828	9			1	8			
04	1620 X	740	-0-	-880	-0-			40	1	805	3	Y	453	476	0	2	1	30
05	2480 X	960	-0-	-1520	-0-			44	4	498	9							
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			28	1	458	3	Y	204	216	0	2	8	16
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			30	4	224	9							
								28	1	794	3	Y	98	106	0			8
								30	4	108	9							
												Y	-0-	8	0			-0-
												Y	-0-					-0-
VOYAGER W																		
					WELL #: 13H	RRCID -> 289624	COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL	DEPTH 10589	PERF.10949	- 15312				
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-			40	1	4083	3	Y	324	319	0	8	1	23
03	8773 X	5048	-0-	-3725	-0-			27	4	356	9			1	8			
04	8490 X	2321	-0-	-6169	-0-			45	1	4481	3	Y	429	415	0	9	1	28
05	6045 X	1247	-0-	-4798	-0-			50	4	472	9							
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			30	1	1765	3	Y	449	440	0	1	1	34
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			32	4	494	9			2	8			
								30	1	1090	3	Y	87	113	0	1	1	7
								31	4	96	9							
												Y	-0-	7	0			-0-
												Y	-0-					-0-
VOYAGER W																		
					WELL #: 14H	RRCID -> 289625	COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10912	- 15425				
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-			24	1	3596	3	Y	527	512	0	8	1	38
03	5673 X	3986	-0-	-1687	-0-			16	4	580	9							
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-			29	1	3169	3	Y	687	673	0	7	1	45
05	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-			32	4	756	9							
06	5160 X	4525	-0-	-635	-0-			28	1	5568	3	Y	872	846	0	3	1	67
07	6820 X	253	-0-	-6567	-0-			30	4	959	9			1	8			
								36	1	5446	3	Y	859	858	0	2	1	66
								39	4	945	9							
								32	1	4034	3	Y	330	365	0	1	1	30
								96	4	363	9							
								7	1	233	3	Y	5	34	0			1
								7	4	6	9							
STATE ATLANTIS UNIT																		
					WELL #: 551H	RRCID -> 289887	COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL	DEPTH 10470	PERF.10762	- 20452				
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-			31	1	16254	3	Y	2426	2363	0	37	1	79
03	21266 X	20900	-0-	-366	-0-			11	4	2669	9			1	8			
04	20580 X	19443	-0-	-1137	-0-			46	1	17856	3	Y	2711	2647	0	42	1	101
05	21266 X	18585	-0-	-2681	-0-			16	4	2982	9							
06	20580 X	18345	-0-	-2235	-0-			40	1	17067	3	Y	2120	2162	0	11	1	46
07	20987 X	18794	-0-	-2193	-0-			4	4	2332	9			2	8			
								47	1	16503	3	Y	1835	1819	0	7	1	55
								16	4	2019	9							
								97	1	16427	3	Y	1655	1667	0	4	1	39
								1821	9									
								355	1	15933	3	Y	2274	2255	0	3	1	55
								5	4	2501	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 552H		ASSOCIATED RRCID -> 289888	CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-			39 14	1 4	8858 2056	3 9	Y	1869	1820 1	0 8	20	1	61
03	16771	X	11959	-0-	-4812	-0-			57 20	1 4	9317 2565	3 9	Y	2332	2284 0	0 8	21	1	88
04	13770	X	11165	-0-	-2605	-0-			51 5	1 4	8125 2984	3 9	Y	2713	2735 2	0 8	5	1	59
05	13051	X	10256	-0-	-2795	-0-			61 21	1 4	6667 3507	3 9	Y	3188	3149 0	0 8	3	1	95
06	12330	X	8390	-0-	-3940	-0-			116 2439	1 9	5835 5680	3 3	Y	2217	2257 0	0 8	2	1	53
07	12152	X	8659	-0-	-3493	-0-			456 6	1 4	2517 9	3 9	Y	2288	2285 0	0 8	1	1	55
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 553H		RRCID -> 289889	CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782									
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-			37 13	1 4	14305 843	3 9	Y	766	721 1	0 8	30	1	24
03	19592	X	16737	-0-	-2855	-0-			53 19	1 4	15360 1305	3 9	Y	1186	1133 0	0 8	33	1	44
04	18960	X	16000	-0-	-2960	-0-			47 4	1 4	14384 1565	3 9	Y	1423	1426 2	0 8	8	1	31
05	18910	X	15322	-0-	-3588	-0-			56 19	1 4	13921 1326	3 9	Y	1205	1194 0	0 8	6	1	36
06	17250	X	13451	-0-	-3799	-0-			104 1041	1 9	12306 1020	3 9	Y	946	957 0	0 8	3	1	22
07	16833	X	12890	-0-	-3943	-0-			387 5	1 4	11478 1020	3 9	Y	927	925 0	0 8	2	1	22
ATLANTIS UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 289950	CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	3	0			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-							Y	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-							Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-							Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ATLANTIS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 289951	CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241									
02	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-			11280 761	3 9	23	4	Y	692	663	0	25	1	29
03	15345	X	15067	-0-	-278	-0-			13847 1217	3 9	3	4	Y	1106	1062	0	31	1	42
04	14850	X	14106	-0-	-744	-0-			12727 1378	3 9	1	4	Y	1253	1254 1	0 8	8	1	32
05	15345	X	14215	-0-	-1130	-0-			13004 1178	3 9	33	4	Y	1071	1069 0	0 8	4	1	30
06	14580	X	13646	-0-	-934	-0-			12484 1155	3 9	7	4	Y	1050	1051	0	3	1	26
07	15066	X	14012	-0-	-1054	-0-			12775 1229	3 9	8	4	Y	1117	1114	0	2	1	27

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 11H			ASSOCIATED RRCID -> 290008		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	-0-		10553 1359 9	3	24	4	Y	1235	1199	0	20	1	53
03	12741 X	12521	-0-	-220	-0-	-0-		11142 1376 9	3	3	4	Y	1251	1234	0	22	1	48
04	12330 X	11644	-0-	-686	-0-	-0-		10265 1378 9	3	1	4	Y	1253	1262	0	6	1	32
05	12741 X	11763	-0-	-978	-0-	-0-		9988 1744 9	3	31	4	Y	1585	1569	0	4	1	44
06	12330 X	10718	-0-	-1612	-0-	-0-		9236 1476 9	3	6	4	Y	1342	1351	0	2	1	33
07	12741 X	9363	-0-	-3378	-0-	-0-		8196 1161 9	3	6	4	Y	1055	1062	0	1	1	25
ATLANTIS UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
02	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	-0-		8111 1060 9	3	24	4	Y	964	943	0	15	1	41
03	10819 X	9869	-0-	-950	-0-	-0-		8770 1096 9	3	3	4	Y	996	981	0	17	1	39
04	10470 X	9291	-0-	-1179	-0-	-0-		8297 993 9	3	1	4	Y	903	914	0	4	1	23
05	10788 X	9426	-0-	-1362	-0-	-0-		8445 948 9	3	33	4	Y	862	858	0	3	1	24
06	10110 X	8855	-0-	-1255	-0-	-0-		8008 840 9	3	7	4	Y	764	767	0	2	1	19
07	10168 X	9230	-0-	-938	-0-	-0-		8172 1051 9	3	7	4	Y	955	950	0	1	1	23
GEMINI			WELL #: 552H			RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349						
02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	-0-		9846 939 9	3	9	4	Y	854	841	0	18	1	18
03	13082 X	11815	-0-	-1267	-0-	-0-		10761 1053 9	3	1	4	Y	957	939	0	21	1	15
04	12660 X	11384	-0-	-1276	-0-	-0-		10446 935 9	3	3	4	Y	850	841	0	6	1	17
05	13082 X	11927	-0-	-1155	-0-	-0-		10874 1049 9	3	4	4	Y	954	953	0	3	1	15
06	12000 X	11684	-0-	-316	-0-	-0-		10744 938 9	3	2	4	Y	853	855	0	2	1	11
07	11966 X	11373	-0-	-593	-0-	-0-		10799 573 9	3	1	4	Y	521	519	0	1	1	12
GEMINI			WELL #: 553H			RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	-0-		12432 1755 9	3	12	4	Y	1595	1572	0	24	1	33
03	15965 X	15256	-0-	-709	-0-	-0-		13393 1862 9	3	1	4	Y	1693	1673	0	26	1	27
04	15450 X	14935	-0-	-515	-0-	-0-		13064 1868 9	3	3	4	Y	1698	1684	0	6	1	34
05	15965 X	14454	-0-	-1511	-0-	-0-		12944 1505 9	3	5	4	Y	1368	1377	0	4	1	21
06	15210 X	13094	-0-	-2116	-0-	-0-		12135 957 9	3	2	4	Y	870	878	0	2	1	11
07	15717 X	12675	-0-	-3042	-0-	-0-		11825 849 9	3	1	4	Y	772	764	0	1	1	18

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//CONT.// //CONT.//		80544 500 253162	ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: LOVING					
			WELL #:		554H	RRCID ->	290180	COMPL.	DATE	10/11/2020	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.	10698	-	15391		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-			9526 902	3 9	10	4	Y	820	805	0	19	1	17
03	13702	X	11165	-0-	-2537	-0-			10267 897	3 9	1	4	Y	815	798	0	21	1	13
04	13260	X	10175	-0-	-3085	-0-			9422 750	3 9	3	4	Y	682	675	0	5	1	14
05	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-			9025 741	3 9	5	4	Y	674	675	0	3	1	10
06	11760	X	9003	-0-	-2757	-0-			8253 748	3 9	2	4	Y	680	679	0	2	1	9
07	11563	X	8883	-0-	-2680	-0-			8114 768	3 9	1	4	Y	698	690	0	1	1	16
STATE MERCURY D					WELL #:	33H	RRCID ->	290223	COMPL.	DATE	12/30/2020	TOTAL	DEPTH	9338	PERF.	9581	-	19250	
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-			1253 1230	3 9	40	4	Y	1118	1051	0	3	1	166
03	5363	X	4960	-0-	-403	-0-			2335 2593	3 9	32	4	Y	2357	2267	0	6	1	250
04	5190	X	2895	-0-	-2295	-0-			1530 1338	3 9	27	4	Y	1216	1344	0	1	1	117
05	5363	X	2996	-0-	-2367	-0-			1277 1685	3 9	34	4	Y	1532	1481	0			168
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-			1236 1628	3 9	33	4	Y	1480	1534	0			114
07	4960	X	2650	-0-	-2310	-0-			1610 1008	3 9	32	4	Y	916	943	0			87
STATE MERCURY C					WELL #:	31H	RRCID ->	290224	COMPL.	DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9290	PERF.	9641	-	19488	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STATE MERCURY					WELL #:	24HR	RRCID ->	290241	COMPL.	DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9440	-	14024	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STATE MERCURY					WELL #:	27H	RRCID ->	290243	COMPL.	DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.	10635	-	15325	
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-			11918 1067	3 9	208	4	Y	970	855	0	22	1	141
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-			12836 804	3 9	10	4	Y	731	772	0	25	1	75
04	12390	X	12292	-0-	-98	-0-			11367 912	3 9	13	4	Y	829	818	0	6	1	79
05	12803	X	12144	-0-	-659	-0-			11152 980	3 9	12	4	Y	891	868	0	5	1	97
06	12390	X	12055	-0-	-335	-0-			10955 1089	3 9	11	4	Y	990	1008	0	3	1	76
07	12803	X	12219	-0-	-584	-0-			11251 956	3 9	12	4	Y	869	861	0	2	1	82

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	4	Y	579	548	0	4	1	86
						637	9					1	8			
03	12183 X	6038	-0-	-6145	-0-	5549	3	15	4	Y	431	460	0	12	1	45
						474	9									
04	9240 X	4059	-0-	-5181	-0-	3659	3	16	4	Y	349	356	0	2	1	33
						384	9					3	8			
05	7750 X	2389	-0-	-5361	-0-	2170	3	14	4	Y	186	198	0	1	1	20
						205	9									
06	5850 X	742	-0-	-5108	-0-	595	3	12	4	Y	123	134	0			9
						135	9									
07	6045 X	126	-0-	-5919	-0-	102	3	3	4	Y	19	26	0			2
						21	9									
STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236								
02	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	7567	3	135	4	Y	843	779	0	16	1	123
						927	9									
03	9579 X	9173	-0-	-406	-0-	8201	3	11	4	Y	874	889	0	17	1	91
						961	9									
04	9270 X	8677	-0-	-593	-0-	7974	3	11	4	Y	629	654	0	5	1	60
						692	9					1	8			
05	9579 X	8514	-0-	-1065	-0-	7885	3	9	4	Y	564	559	0	3	1	62
						620	9									
06	9270 X	8687	-0-	-583	-0-	7719	3	11	4	Y	870	863	0	2	1	67
						957	9									
07	9548 X	8993	-0-	-555	-0-	8030	3	11	4	Y	865	849	0	1	1	82
						952	9									
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153								
02	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	10041	3	10	4	Y	1096	1078	0	20	1	23
						1206	9									
03	14074 X	11701	-0-	-2373	-0-	10519	3	1	4	Y	1074	1059	0	21	1	17
						1181	9									
04	13620 X	11516	-0-	-2104	-0-	10377	3	3	4	Y	1033	1023	0	5	1	21
						1136	9					1	8			
05	14074 X	11861	-0-	-2213	-0-	10562	3	5	4	Y	1176	1175	0	4	1	18
						1294	9									
06	12510 X	11084	-0-	-1426	-0-	9972	3	2	4	Y	1009	1012	0	2	1	13
						1110	9									
07	12462 X	11060	-0-	-1402	-0-	9854	3	1	4	Y	1095	1081	0	1	1	26
						1205	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 253162 WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9744 X	9721	-0-	-23	-0-	8025 1547	3 9	149	4	Y	1406	1293 1 8	0 15	207
03	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	9255 1564	3 9	19	4	Y	1422	1463 0	17	149
04	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	8717 1823	3 9	17	4	Y	1657	1641 2 8	4	159
05	10788 X	10618	-0-	-170	-0-	8889 1708	3 9	21	4	Y	1553	1539 0	3	170
06	10440 X	10115	-0-	-325	-0-	8803 1291	3 9	21	4	Y	1174	1252 0	2	90
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	9208 1762	3 9	21	4	Y	1602	1539 0	1	152
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452														
02	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	9568 1126	3 9	30	4	Y	1024	1019 0	19	68
03	12307 X	11794	-0-	-513	-0-	10606 1155	3 9	33	4	Y	1050	1042 0	21	55
04	11910 X	11494	-0-	-416	-0-	10264 1198	3 9	32	4	Y	1089	1091 1 8	5	47
05	12307 X	11575	-0-	-732	-0-	10354 1187	3 9	34	4	Y	1079	1075 0	4	47
06	11700 X	11008	-0-	-692	-0-	9919 1058	3 9	31	4	Y	962	970 0	2	37
07	11873 X	10665	-0-	-1208	-0-	9624 1012	3 9	29	4	Y	920	918 0	1	38
APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324														
02	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	21093 1280	3 9	44	4	Y	1164	1138 0	44	76
03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	18548 1341	3 9	46	4	Y	1219	1192 0	40	63
04	18120 X	15101	-0-	-3019	-0-	13669 1394	3 9	38	4	Y	1267	1266 1 8	8	55
05	21328 X	15149	-0-	-6179	-0-	13651 1455	3 9	43	4	Y	1323	1314 0	6	58
06	20640 X	14205	-0-	-6435	-0-	12911 1256	3 9	38	4	Y	1142	1153 0	3	44
07	21328 X	13630	-0-	-7698	-0-	12348 1246	3 9	36	4	Y	1133	1128 0	2	47
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344														
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10755 689	3 9	25	4	Y	626	615 0	21	41
03	12772 X	12555	-0-	-217	-0-	11845 682	3 9	28	4	Y	620	606 0	23	32
04	12360 X	11237	-0-	-1123	-0-	10591 623	3 9	23	4	Y	566	568 1 8	5	24
05	12772 X	11589	-0-	-1183	-0-	10891 672	3 9	26	4	Y	611	604 0	4	27
06	12360 X	10874	-0-	-1486	-0-	10289 562	3 9	23	4	Y	511	516 0	2	20
07	12710 X	10307	-0-	-2403	-0-	9773 513	3 9	21	4	Y	466	466 0	1	19

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 14H	ASSOCIATED RRCID -> 290598	CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10750	- 15509
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	13592	3	40	4	Y	1371	1366	0	25	92
03	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1508	9	46	4	Y	1399	1389	0	29	73
04	15570 X	14075	-0-	-1495	-0-	15361	3	40	4	Y	1414	1420	0	5	61
05	16771 X	14694	-0-	-2077	-0-	1539	9	47	4	Y	1494	1486	0	4	65
06	16410 X	14028	-0-	-2382	-0-	12480	3	42	4	Y	1304	1317	0	2	50
07	16957 X	13213	-0-	-3744	-0-	1555	9	39	4	Y	1226	1223	0	2	51
						13004	3								
						1643	9								
						12552	3								
						1434	9								
						11825	3								
						1349	9								

APOLLO				WELL #:	13H	RRCID -> 290604	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	10588	PERF.10706	- 15352
02	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	10853	3	29	4	Y	938	921	0	18	63
03	14849 X	13365	-0-	-1484	-0-	1032	9	35	4	Y	1003	993	0	21	52
04	14370 X	12553	-0-	-1817	-0-	12227	3	31	4	Y	1028	1029	0	5	45
05	14384 X	13062	-0-	-1322	-0-	1103	9	35	4	Y	1084	1078	0	4	47
06	12930 X	11886	-0-	-1044	-0-	11391	3	30	4	Y	895	905	0	2	35
07	13361 X	11690	-0-	-1671	-0-	1131	9	30	4	Y	906	902	0	1	38
						11835	3								
						1192	9								
						10871	3								
						985	9								
						10663	3								
						997	9								

APOLLO				WELL #:	12H	RRCID -> 290717	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	10554	PERF.10660	- 15339
02	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	10136	3	36	4	Y	1369	1375	0	21	92
03	12028 X	9274	-0-	-2754	-0-	1506	9	33	4	Y	1314	1321	0	16	69
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	7796	3	37	4	Y	1438	1438	0	6	62
05	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1445	9	43	4	Y	1654	1639	0	5	72
06	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	10270	3	39	4	Y	1553	1562	0	3	60
07	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	1582	9	43	4	Y	1719	1706	0	2	71
						10792	3								
						1819	9								
						10175	3								
						1708	9								
						10951	3								
						1891	9								

STATE ATLAS K				WELL #:	555H	RRCID -> 290870	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10749	- 20732
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	152	1	13445	3	Y	1979	1958	0	30	132
03	23250 X	19814	-0-	-3436	-0-	42	4	2177	9	Y	2679	2572	0	37	202
04	22500 X	19968	-0-	-2532	-0-	203	1	16612	3	Y	2576	2545	0	11	219
05	23250 X	19098	-0-	-4152	-0-	52	4	2947	9	Y	2474	2375	0	7	311
06	19350 X	18106	-0-	-1244	-0-	164	1	16911	3	Y	2242	2272	0	4	277
07	20646 X	15442	-0-	-5204	-0-	59	4	2834	9	Y	1868	2001	0	2	142
						271	1	16048	3	Y					
						58	4	2721	9	Y					
						260	1	15326	3	Y					
						54	4	2466	9	Y					
						107	1	13232	3	Y					
						48	4	2055	9	Y					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID -> 290871	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL	DEPTH 10674	PERF.10823	- 20733						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-		336 1 41 4	29703 3 3808 9			Y	3462	3391 0 1 8	59 1			231
03	40052 X	36237	-0-	-3815	-0-		390 1 46 4	31764 3 4037 9			Y	3670	3560 0	65 1			276
04	38760 X	33155	-0-	-5605	-0-		283 1 46 4	29144 3 3682 9			Y	3347	3321 0 2 8	16 1			284
05	38223 X	31939	-0-	-6284	-0-		474 1 45 4	27956 3 3464 9			Y	3149	3026 0	11 1			396
06	36600 X	30170	-0-	-6430	-0-		448 1 44 4	26333 3 3345 9			Y	3041	3055 0	6 1			376
07	37510 X	29668	-0-	-7842	-0-		211 1 42 4	26027 3 3388 9			Y	3080	3217 0	4 1			235
EXCELSIOR 12 UNIT					WELL #: 551H	RRCID -> 292170	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10850	- 15466						
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-		9998 3 2004 9	40 4	4	Y		1822	1919 0	20 1			110
03	14074 X	13341	-0-	-733	-0-		10847 3 2490 9	4 4	4	Y		2264	2218 0	22 1			134
04	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-		10789 3 2911 9	17 4	4	Y		2646	2598 0 1 8	6 1			175
05	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-		10923 3 3025 9	31 4	4	Y		2750	2596 0	4 1			325
06	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-		11073 3 3054 9	24 4	4	Y		2776	2873 0	2 1			226
07	14167 X	13615	-0-	-552	-0-		11210 3 2371 9	34 4	4	Y		2155	2128 0	2 1			251
EXCELSIOR 12 UNIT					WELL #: 553H	RRCID -> 292217	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10950	- 15644						
02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-		10100 3 2213 9	39 4	4	Y		2012	2198 0	17 1			122
03	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-		11221 3 2735 9	4 4	4	Y		2486	2440 0	20 1			148
04	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-		10620 3 2756 9	4 4	4	Y		2505	2481 0 1 8	5 1			166
05	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-		11159 3 3159 9	16 4	4	Y		2872	2694 0	4 1			340
06	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-		11280 3 2178 9	20 4	4	Y		1980	2156 0	3 1			161
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-		11550 3 2756 9	32 4	4	Y		2505	2372 0	2 1			292
EXCELSIOR 12					WELL #: 554H	RRCID -> 292218	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH 10699	PERF.10870	- 15598						
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-		295 1 10 4	9449 3 1290 9			Y	1173	1128 0	19 1			100
03	12772 X	11869	-0-	-903	-0-		418 1 22 4	10069 3 1360 9			Y	1236	1222 0	20 1			94
04	12360 X	10869	-0-	-1491	-0-		300 1 6 4	9280 3 1283 9			Y	1166	1156 0 1 8	5 1			98
05	12772 X	11200	-0-	-1572	-0-		57 1 1 4	9712 3 1430 9			Y	1300	1234 0	27 1			137
06	11910 X	11463	-0-	-447	-0-		47 1 16 4	10101 3 1299 9			Y	1181	1222 0	2 1			94
07	12214 X	10884	-0-	-1330	-0-		49 1 5 4	9511 3 1319 9			Y	1199	1138 0	1 1			154

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 253162 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	10708	3	9	4	Y	2419	2320	0	21 1	207
						2661	9								
03	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	11410	3	19	4	Y	2457	2453	0	22 1	189
						2703	9								
04	11820 X	10989	-0-	-831	-0-	9596	3	5	4	Y	1262	1339	0	5 1	106
						1388	9					1	8		
05	12214 X	10145	-0-	-2069	-0-	9029	3	1	4	Y	1014	991	0	22 1	107
						1115	9								
06	11820 X	10625	-0-	-1195	-0-	9315	3	14	4	Y	1178	1189	0	2 1	94
						1296	9								
07	12214 X	11103	-0-	-1111	-0-	8968	3	4	4	Y	1937	1782	0	1 1	248
						2131	9								
EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743															
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	9074	3	9	4	Y	2571	2493	0	15 1	221
						2828	9								
03	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	10301	3	21	4	Y	2647	2646	0	18 1	204
						2912	9								
04	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	9533	3	5	4	Y	2652	2626	0	5 1	224
						2917	9					1	8		
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	9552	3	1	4	Y	2636	2530	0	52 1	278
						2900	9								
06	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	9634	3	15	4	Y	2150	2254	0	2 1	172
						2365	9								
07	11687 X	11018	-0-	-669	-0-	8948	3	4	4	Y	1878	1808	0	1 1	241
						2066	9								
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488															
02	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	10953	3	40	4	Y	2068	2238	0	21 1	125
						2275	9								
03	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	12167	3	4	4	Y	2317	2281	0	24 1	137
						2549	9								
04	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	11575	3	4	4	Y	1934	1936	0	6 1	128
						2127	9					1	8		
05	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11544	3	16	4	Y	1889	1790	0	4 1	223
						2078	9								
06	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	11626	3	19	4	Y	1520	1616	0	3 1	124
						1672	9								
07	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	12128	3	31	4	Y	1785	1699	0	2 1	208
						1964	9								
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418															
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	4211	3	177	4	Y	1055	1038	0	9 1	33
						1161	9					1	8		
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	5367	3	15	4	Y	1298	1272	0	12 1	47
						1428	9								
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4939	3	4	4	Y	1160	1166	0	3 1	35
						1276	9					3	8		
05	6138 X	6011	-0-	-127	-0-	4744	3	46	4	Y	1110	1110	0	2 1	33
						1221	9								
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	5261	3	96	4	Y	1439	1440	0	1 1	31
						1583	9								
07	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	6134	3	8	4	Y	1792	1775	0	1 1	47
						1971	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10646 - 15458								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7207	3	119	4	Y	1213	1194	0	15	1	38
03	11966 X	8294	-0-	-3672	-0-	1334	9									
04	11280 X	8307	-0-	-2973	-0-	6946	3	10	4	Y	1216	1195	0	15	1	44
05	11005 X	8257	-0-	-2748	-0-	1338	9									
06	10080 X	6541	-0-	-3539	-0-	6970	3	3	4	Y	1213	1215	0	4	1	37
07	9579 X	5845	-0-	-3734	-0-	1334	9									
						6908	3	31	4	Y	1198	1196	0	3	1	36
						1318	9									
						5419	3	56	4	Y	969	983	0	1	1	21
						1066	9									
						4932	3	4	4	Y	826	824	0	1	1	22
						909	9									

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	9703 3	172 4	Y	1086	994 0	19 1	159		
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1195 9								
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	10566 3	13 4	Y	1201	1214 0	21 1	125		
05	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	1321 9								
06	11160 X	11152	-0-	-8	-0-	10138 3	15 4	Y	1045	1064 0	6 1	100		
07	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1150 9								
						10491 3	13 4	Y	1065	1045 0	3 1	117		
						1172 9								
						10111 3	10 4	Y	937	980 0	2 1	72		
						1031 9								
						10717 3	12 4	Y	982	960 0	1 1	93		
						1080 9								
GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-			-0-		
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-			-0-		
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700														
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	796 3	12 4	Y	1142	1141 0	2 1	24		
03	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	1256 9								
04	2310 X	1768	-0-	-542	-0-	870 3	2 4	Y	789	798 0	2 1	13		
05	2387 X	344	-0-	-2043	-0-	868 9								
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	914 3	4 4	Y	773	766 0	1 1	15		
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	850 9								
						197 3	4 4	Y	130	143 0		2		
						143 9								
								Y	-0-	2 0		-0-		
								Y	-0-			-0-		
GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727														
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	972 3	11 4	Y	84	79 0	2 1	2		
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	92 9								
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1211 3	1 4	Y	683	671 0	3 1	11		
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	751 9								
06	3000 N	3551	-0-	551	551	1046 3	3 4	Y	465	463 0	1 1	9		
07	1612 N	804	-0-	-808	-0-	512 9								
						1399 3	5 4	Y	1103	1094 0	1 1	17		
						1213 9								
						1453 3	2 4	Y	1905	1897 0		25		
						2096 9								
						598 3	206 9	Y	187	208 0		4		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550 - 19695						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518	COMPL. DATE 10/17/2022	TOTAL DEPTH 9524	PERF. 9763 - 19655						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 9486	PERF. 9704 - 19546						
02	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	108 1	14091 3	Y	947	880 0	31 1		70
						120 4	1042 9			2 8			
03	28210 X	14402	-0-	-13808	-0-	15 1	13330 3	Y	933	900 0	30 1		73
						31 4	1026 9						
04	25110 X	8897	-0-	-16213	-0-	45 1	8118 3	Y	625	650 0	5 1		39
						46 4	688 9			4 8			
05	18910 X	10562	-0-	-8348	-0-	21 1	9783 3	Y	688	669 0	4 1		54
						1 4	757 9						
06	16470 X	2648	-0-	-13822	-0-	10 1	2410 3	Y	207	249 0	1 1		11
						228 9							
07	17019 X	187	-0-	-16832	-0-	4 1	181 3	Y	2	13 0			-0-
						2 9							
GEMINI		WELL #: 103H		RRCID -> 293639	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 10157 - 15028						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 9553	PERF. 9560 - 19733						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1962

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 552H	ASSOCIATED RRCID -> 293948		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-		7677	3	11	4	Y	1697	1684	0	18	1	83
03	13454 X	10989	-0-	-2465	-0-		1867	9					1	8			
04	11940 X	10045	-0-	-1895	-0-		8750	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117
05	11904 X	10357	-0-	-1547	-0-		2231	9									
06	10800 X	9525	-0-	-1275	-0-		8258	3	5	4	Y	1620	1624	0	5	1	106
07	10974 X	9515	-0-	-1459	-0-		1782	9					2	8			
							8569	3	36	4	Y	1593	1593	0	3	1	103
							1752	9									
							7969	3	13	4	Y	1403	1442	0	2	1	62
							1543	9									
							7853	3	4	4	Y	1507	1474	0	1	1	94
							1658	9									
GEMINI				WELL #:	102H	RRCID -> 294148	COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ORION B 5				WELL #:	554H	RRCID -> 294259	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555						
02	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-		16019	3	18	4	Y	1971	1952	0	35	1	96
03	22599 X	18453	-0-	-4146	-0-		2168	9					1	8			
04	21630 X	18560	-0-	-3070	-0-		16955	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76
05	21142 X	18002	-0-	-3140	-0-		1485	9									
06	19740 X	17331	-0-	-2409	-0-		17004	3	8	4	Y	1407	1379	0	11	1	91
07	20150 X	17564	-0-	-2586	-0-		1548	9					2	8			
							16702	3	54	4	Y	1133	1144	0	7	1	73
							1246	9									
							16005	3	20	4	Y	1187	1204	0	4	1	52
							1306	9									
							16107	3	6	4	Y	1319	1286	0	3	1	82
							1451	9									
ORION A 5				WELL #:	551H	RRCID -> 294269	COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660						
02	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-		10892	3	14	4	Y	1023	1041	0	22	1	49
03	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-		1125	9					1	8			
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-		14907	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97
05	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-		1866	9									
06	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-		15005	3	7	4	Y	2104	2054	0	9	1	137
07	17918 X	16926	-0-	-992	-0-		2314	9					1	8			
							15069	3	43	4	Y	2058	2056	0	6	1	133
							2264	9									
							14418	3	16	4	Y	1857	1904	0	4	1	82
							2043	9									
							14668	3	5	4	Y	2048	2001	0	2	1	127
							2253	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H															ASSOCIATED RRCID -> 294666															CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2022															TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650															CNTY: LOVING - 15460														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																		
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-				10463	3	12	4	Y		1569		1564	0	25	1		76																																																																		
03	16709	X	13076	-0-	-3633	-0-				1726	9							1	8																																																																						
03	16709	X	13076	-0-	-3633	-0-				11125	3	8	4	Y		1766		1714	0	27	1		101																																																																		
04	15390	X	12071	-0-	-3319	-0-				1943	9							2	8																																																																						
04	15390	X	12071	-0-	-3319	-0-				10259	3	6	4	Y		1642		1627	0	7	1		107																																																																		
05	14570	X	12145	-0-	-2425	-0-				1806	9							2	8																																																																						
05	14570	X	12145	-0-	-2425	-0-				10247	3	38	4	Y		1691		1684	0	5	1		109																																																																		
06	13710	X	9853	-0-	-3857	-0-				1860	9							2	8																																																																						
06	13710	X	9853	-0-	-3857	-0-				8589	3	13	4	Y		1137		1194	0	2	1		50																																																																		
07	13516	X	8141	-0-	-5375	-0-				1251	9							2	8																																																																						
07	13516	X	8141	-0-	-5375	-0-				7452	3	4	4	Y		623		633	0	1	1		39																																																																		
										685	9																																																																														
CASSWIN M															WELL #: 554H															RRCID -> 295273															COMPL. DATE 03/16/2023															TOTAL DEPTH 10467															PERF. N/A														
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																																																																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																																																																		
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																																																																		
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																																																																		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																																																																		
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																																		
SEVENGILLS-MCKNIGHT															WELL #: 552H															RRCID -> 295842															COMPL. DATE 01/01/2024															TOTAL DEPTH 10052															PERF.10144 - 14946														
02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-				4	1	6443	3	Y		2004		1977	0	16	1		48																																																																		
03	25947	X	8370	-0-	-17577	-0-				19	4	2204	9					11	4	Y																																																																					
03	25947	X	8370	-0-	-17577	-0-				6512	3	11	4	Y		1679		1662	0	17	1		48																																																																		
04	22170	X	15213	-0-	-6957	-0-				1847	9							11	8																																																																						
04	22170	X	15213	-0-	-6957	-0-				11994	3	15	4	Y		2913		2883	0	9	1		58																																																																		
05	17019	X	16567	-0-	-452	-0-				3204	9							11	8																																																																						
05	17019	X	16567	-0-	-452	-0-				13527	3	15	4	Y		2750		2757	0	7	1		44																																																																		
06	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-				3025	9							11	8																																																																						
06	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-				13147	3	7	4	Y		2262		2278	0	4	1		24																																																																		
07	59416	X	59416	-0-	-0-	-0-				2488	9							11	8																																																																						
07	59416	X	59416	-0-	-0-	-0-				53856	3	7	4	Y		5048		4989	0	11	1		72																																																																		
										5553	9																																																																														
SEVENGILLS-MCKNIGHT															WELL #: 551H															RRCID -> 295845															COMPL. DATE 01/01/2024															TOTAL DEPTH 10201															PERF.10398 - 15253														
02	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-				7	1	12626	3	Y		3847		3787	0	30	1		91																																																																		
03	20925	X	17122	-0-	-3803	-0-				10	4	4232	9					5	4	Y																																																																					
03	20925	X	17122	-0-	-3803	-0-				12579	3							5	4	Y																																																																					
04	20250	X	13858	-0-	-6392	-0-				4538	9							3	8																																																																						
04	20250	X	13858	-0-	-6392	-0-				9996	3	5	4	Y		3506		3544	0	7	1		70																																																																		
05	20770	X	14621	-0-	-6149	-0-				3857	9							3	8																																																																						
05	20770	X	14621	-0-	-6149	-0-				10854	3	4	4	Y		3421		3431	0	5	1		55																																																																		
06	18570	X	14274	-0-	-4296	-0-				3763	9							3	8																																																																						
06	18570	X	14274	-0-	-4296	-0-				10523	3	4	4	Y		3406		3422	0	3	1		36																																																																		
07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-				3747	9							3	8																																																																						
07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-				15210	3	4285	9	Y		3895		3872	0	3	1		56																																																																		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 553H		RRCID -> 295846		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10300 - 15157						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	3	1	5137	3	Y	1030	1019	0	11	1	24
						11	4	1133	9							
03	12462 X	8839	-0-	-3623	-0-	7037	3	7	4	Y	1632	1594	0	15	1	47
						1795	9									
04	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	9718	3	8	4	Y	1506	1511	0	6	1	30
						1657	9					6	8			
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	10608	3	7	4	Y	1452	1454	0	5	1	23
						1597	9									
06	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	9729	3	6	4	Y	1371	1377	0	3	1	14
						1508	9									
07	11749 X	8729	-0-	-3020	-0-	7644	3	1085	9	Y	986	985	0	1	1	14
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 554H		RRCID -> 295847		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10061		PERF.10260 - 15086						
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2	1	2702	3	Y	786	777	0	6	1	19
						8	4	865	9							
03	14508 X	3809	-0-	-10699	-0-	2360	3	5	4	Y	1313	1288	0	6	1	38
						1444	9									
04	9240 X	4680	-0-	-4560	-0-	3379	3	6	4	Y	1177	1186	0	2	1	23
						1295	9					4	8			
05	7037 X	6123	-0-	-914	-0-	4440	3	5	4	Y	1525	1521	0	2	1	25
						1678	9									
06	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6072	3	4	4	Y	1807	1811	0	2	1	19
						1988	9									
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	9558	3	1433	9	Y	1303	1301	0	2	1	19
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 555H		RRCID -> 295863		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10326		PERF.10449 - 15083						
02	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	9	1	15871	3	Y	3497	3444	0	35	1	83
						12	4	3847	9							
03	22847 X	15616	-0-	-7231	-0-	12221	3	6	4	Y	3081	3048	0	28	1	88
						3389	9									
04	22110 X	16160	-0-	-5950	-0-	12663	3	7	4	Y	3173	3187	0	8	1	63
						3490	9					3	8			
05	22847 X	17318	-0-	-5529	-0-	13979	3	6	4	Y	3030	3038	0	6	1	49
						3333	9									
06	22110 X	14470	-0-	-7640	-0-	12067	3	5	4	Y	2180	2203	0	3	1	23
						2398	9									
07	21855 X	14555	-0-	-7300	-0-	12332	3	2223	9	Y	2021	2013	0	2	1	29
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 557H		RRCID -> 295864		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10327		PERF.10575 - 15238						
02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	6	1	9661	3	Y	2129	2116	0	22	1	50
						7	4	2342	9							
03	20553 X	8529	-0-	-12024	-0-	6840	3	5	4	Y	1531	1521	0	16	1	44
						1684	9									
04	19890 X	6956	-0-	-12934	-0-	5307	3	6	4	Y	1494	1494	0	3	1	30
						1643	9					11	8			
05	20553 X	9508	-0-	-11045	-0-	5651	3	5	4	Y	3502	3472	0	3	1	57
						3852	9									
06	19890 X	8222	-0-	-11668	-0-	5312	3	4	4	Y	2642	2669	0	2	1	28
						2906	9									
07	13299 X	8076	-0-	-5223	-0-	5525	3	2551	9	Y	2319	2313	0	1	1	33

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1965

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING									
					RRCID ->	295985	COMPL.	DATE	01/01/2024	TOTAL	DEPTH	10078	PERF.	10383	-	14959				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-			3 1	5848 3	6 4	1882 9	Y	1711	1696 0	15 1			41	
03	13392	X	647	-0-	-12745	-0-			353 3	290 9	4 4		Y	264	296 0	1 1			8	
04	12960	X	5761	-0-	-7199	-0-			3737 3	2019 9	5 4		Y	1835	1799 0	3 1			37	
05	13392	X	8240	-0-	-5152	-0-			5977 3	2258 9	5 4		Y	2053	2054 0	3 1			33	
06	12780	X	8953	-0-	-3827	-0-			6396 3	2553 9	4 4		Y	2321	2328 0	2 1			24	
07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-			6860 3		2657 9		Y	2415	2403 0	1 1			35	
TITAN					WELL #:	552H		RRCID ->	297252	COMPL.	DATE	05/27/2024		TOTAL	DEPTH	10122	PERF.	10412	-	15028
02	41328	X	7071	-0-	-34257	-0-			1 1	4982 3	21 4	2067 9	Y	1879	1844 0	13 1			34	
03	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-			22297 3	8197 9	14 4		Y	7452	7308 0	61 1			117	
04	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-			10965 3	3869 9	11 4		Y	3517	3558 0	8 1			51	
05	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-			3 1	14331 3	32 4	4261 9	Y	3874	3857 0	8 1			60	
06	29520	X	17166	-0-	-12354	-0-			7 1	13474 3	60 4	3625 9	Y	3295	3319 0	5 1			31	
07	30504	X	23392	-0-	-7112	-0-			6 1	18456 3	7 4	4923 9	Y	4475	4417 0	3 1			86	
TITAN					WELL #:	554H		RRCID ->	297253	COMPL.	DATE	05/27/2024		TOTAL	DEPTH	10122	PERF.	10545	-	15028
02	38192	X	25082	-0-	-13110	-0-			1 1	19067 3	21 4	5993 9	Y	5448	5397 0	41 1			100	
03	40331	X	34882	-0-	-5449	-0-			27844 3	7031 9	7 4		Y	6392	6331 0	61 1			100	
04	36330	X	28957	-0-	-7373	-0-			23093 3	5856 9	8 4		Y	5324	5328 0	14 1			77	
05	32705	X	25510	-0-	-7195	-0-			3 1	20021 3	23 4	5463 9	Y	4966	4958 0	9 1			76	
06	33750	X	23069	-0-	-10681	-0-			6 1	18068 3	45 4	4950 9	Y	4500	4529 0	5 1			42	
07	29636	X	21891	-0-	-7745	-0-			5 1	17167 3	3 4	4716 9	Y	4287	4244 0	3 1			82	
TITAN					WELL #:	555H		RRCID ->	297254	COMPL.	DATE	05/27/2024		TOTAL	DEPTH	10332	PERF.	10779	-	15196
02	38192	X	24762	-0-	-13430	-0-			1 1	19829 3	19 4	4913 9	Y	4466	4426 0	41 1			82	
03	39153	X	24874	-0-	-14279	-0-			20354 3	4514 9	6 4		Y	4104	4079 0	43 1			64	
04	34140	X	24118	-0-	-10022	-0-			20192 3	3918 9	8 4		Y	3562	3559 0	12 1			52	
05	32581	X	25398	-0-	-7183	-0-			3 1	21382 3	22 4	3991 9	Y	3628	3615 0	9 1			56	
06	29760	X	22513	-0-	-7247	-0-			5 1	19257 3	38 4	3213 9	Y	2921	2945 0	4 1			28	
07	26505	X	22186	-0-	-4319	-0-			4 1	19263 3	3 4	2916 9	Y	2651	2625 0	3 1			51	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																
TITAN		WELL #: 553H		RRCID -> 297269		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	38192 X	22581	-0-		-15611		-0-	1 17	1 4	17760 4803	3 9	Y	4366	4321 1	0 8	38	1	80
03	39153 X	29585	-0-		-9568		-0-	24102 5477	3 9	6 4	6 4	Y	4979	4928	0	53	1	78
04	31140 X	24889	-0-		-6251		-0-	20894 3988	3 9	7 4	4 4	Y	3625	3634 3	0 8	13	1	53
05	32178 X	20854	-0-		-11324		-0-	2 20	1 4	17306 3526	3 9	Y	3205	3201	0	8	1	49
06	29220 X	18288	-0-		-10932		-0-	5 38	1 4	14701 3544	3 9	Y	3222	3238	0	3	1	30
07	25451 X	17044	-0-		-8407		-0-	4 3	1 4	13829 3208	3 9	Y	2916	2888	0	2	1	56
TITAN		WELL #: 551H		RRCID -> 297297		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 15318										
02	50064 X	18688	-0-		-31376		-0-	1 16	1 4	14472 4199	3 9	Y	3817	3784 1	0 8	30	1	70
03	34069 X	22305	-0-		-11764		-0-	18311 3988	3 9	6 4	4 4	Y	3625	3599	0	39	1	57
04	26490 X	20172	-0-		-6318		-0-	16402 3764	3 9	6 4	4 4	Y	3422	3416 3	0 8	10	1	50
05	26195 X	20573	-0-		-5622		-0-	2 20	1 4	16640 3911	3 9	Y	3555	3543	0	7	1	55
06	25050 X	20349	-0-		-4701		-0-	5 39	1 4	16908 3397	3 9	Y	3088	3110	0	4	1	29
07	20800 X	20800	-0-		-0-		-0-	4 3	1 4	17898 2895	3 9	Y	2632	2607	0	3	1	51
TITAN		WELL #: 556H		RRCID -> 297302		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 15082										
02	50932 X	22192	-0-		-28740		-0-	1 21	1 4	17866 4304	3 9	Y	3913	3864 2	0 8	41	1	72
03	28334 X	18293	-0-		-10041		-0-	14600 3688	3 9	5 4	4 4	Y	3353	3337	0	35	1	53
04	25290 X	16973	-0-		-8317		-0-	13566 3400	3 9	7 4	4 4	Y	3091	3086 4	0 8	9	1	45
05	25079 X	12332	-0-		-12747		-0-	2 18	1 4	9379 2933	3 9	Y	2666	2666	0	4	1	41
06	23790 X	12501	-0-		-11289		-0-	5 37	1 4	9840 2619	3 9	Y	2381	2397	0	3	1	22
07	23095 X	14639	-0-		-8456		-0-	4 3	1 4	11805 2827	3 9	Y	2570	2541	0	2	1	49
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 297655		COMPL. DATE 05/04/2024		TOTAL DEPTH 9987 PERF. N/A										
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62102 07/01/2024												
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 297656		COMPL. DATE 05/12/2024		TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162															
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #:		502H	RRCID -> 297657		COMPL. DATE 04/28/2024		TOTAL DEPTH 10697 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #:		504H	RRCID -> 297715		COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A										
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62102	07/01/2024												
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #:		505H	RRCID -> 297716		COMPL. DATE 06/03/2024		TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A										
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62102	07/01/2024												
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #:		503H	RRCID -> 297717		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLIVER LOVING UNIT		WELL #:		303H	RRCID -> 299863		COMPL. DATE 03/18/2025		TOTAL DEPTH 10024 PERF. N/A										
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		WELL #:		B002AH	RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648								
SID M. KYLE 26																			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
Z&T 32		WELL #:		C002AH	RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724						
Z&T 32		WELL #:		B002AH	RRCID -> 274469	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8950 - 13430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #:		A002AH	RRCID -> 276195	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9140 - 13170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #:		F001AH	RRCID -> 280664	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9300 - 13733
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					110
03	1953 X	1941	-0-	-12	-0-	111 1	857 2	Y	907	898 1
						79 4	894 9	Y	813	843 1
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	592 1	2102 2	Y	863	842 1
						583 4	949 9			
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	570 1	4979 2	Y	739	762 1
						881 4	813 9			
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	993 1	2414 2	Y	736	765 1
						525 4	810 9			
07	4371 X	2354	-0-	-2017	-0-	372 1	456 2	Y	930	884 1
						503 4	1023 9			
SID M. KYLE 26		WELL #:		B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	9421	PERF. 9700 - 14326
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SID M. KYLE 26		WELL #:		E001AH	RRCID -> 280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 9500 - 14098
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	8
						1 4				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SID M. KYLE 26		WELL #:		E002AH	RRCID -> 280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 9200 - 13718
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//			511724													
Z&T 42			WELL #: E002AH			RRCID -> 281199			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 8810			PERF. 8706 - 13357				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Z&T 42			WELL #: E001AH			RRCID -> 281208			COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8894 - 13697				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
Z&T 32			WELL #: G002AH			RRCID -> 281555			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 8916			PERF. 8505 - 13398				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Z&T 32			WELL #: G001AH			RRCID -> 281563			COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 9199			PERF.10775 - 13723				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
Z&T 42			WELL #: G002AH			RRCID -> 282328			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 8806			PERF.10639 - 13440				
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-		82	2	185	4	Y	-0-					-0-	
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-		38	2	34	4	Y	-0-					-0-	
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-		138	2	5	4	Y	-0-					-0-	
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-		857	2	42	4	Y	-0-					-0-	
Z&T 42			WELL #: F002			RRCID -> 292970			COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 11154			PERF.11142 - 15855				
02	3696	X	2871	-0-	-825	-0-	1942	2	76	4	Y	775	767	1				78	
							853	9											
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	8809	2	255	4	Y	782	798	1				62	
							860	9											
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8365	2	506	4	Y	518	522	1				58	
							570	9											
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	4195	2	3684	4	Y	685	655	1				88	
							754	9											
06	9600	X	7876	-0-	-1724	-0-	7077	2	269	4	Y	482	514	1				56	
							530	9											
07	9920	X	3681	-0-	-6239	-0-	2036	2	1006	4	Y	581	590	1				47	
							639	9											

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G004			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID -> 292977	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL	DEPTH 11410	PERF.11761	- 16066							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8176 X	2450	-0-	-5726	-0-	191 157	1 4	1455 647	2 9	Y	588	578	1					123
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	1352 2611	1 4	9304 2247	2 9	Y	2043	2119	1					47
04	10020 X	9978	-0-	-42	-0-	1097 1868	1 4	6507 506	2 9	Y	460	482	1					25
05	10354 X	10033	-0-	-321	-0-	1254 1039	1 4	7366 374	2 9	Y	340	350	1					15
06	15000 X	9734	-0-	-5266	-0-	1471 1015	1 4	6732 516	2 9	Y	469	431	1					53
07	15500 X	4365	-0-	-11135	-0-	1398 716	1 4	1547 704	2 9	Y	640	639	1					54
Z&T 42			WELL #: E006			RRCID -> 292981	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL	DEPTH 10036	PERF. 9937	- 14833							
02	2884 X	190	-0-	-2694	-0-	35	2	155	9	Y	141	151	1					9
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2938 166	2 9	106	4	Y	151	160	1					-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-							-0-
05	1333 X	199	-0-	-1134	-0-	71	2	128	4	Y	-0-							-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-							-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-							-0-
Z&T 42			WELL #: F005			RRCID -> 292982	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL	DEPTH 9861	PERF.10189	- 14468							
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	6478 2272	2 9	363	4	Y	2065	2081	1					180
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	2807 2182	2 9	95	4	Y	1984	1939	1					225
04	7260 X	6325	-0-	-935	-0-	2678 2134	2 9	1513	4	Y	1940	2039	1					126
05	7502 X	3745	-0-	-3757	-0-	832 1848	2 9	1065	4	Y	1680	1658	1					148
06	7260 X	1731	-0-	-5529	-0-	860 837	2 9	34	4	Y	761	838	1					71
07	7502 X	2739	-0-	-4763	-0-	1963 685	2 9	91	4	Y	623	654	1					40
Z&T 20			WELL #: A002			RRCID -> 292983	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10256	- 15091							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	490 1085	1 4	2946 903	2 9	Y	821	765	1					56
05	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1324 1622	1 4	7742 916	2 9	Y	833	853	1					36
*06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	560 994	1 4	2393 932	2 9	Y	847	863	1					20
*07	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	1271 2553	1 4	1661 2198	2 9	Y	1998	1921	1					97

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G005	ASSOCIATED RRCID -> 292984	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11211 - 15918	CNTY: LOVING					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-		6258	2	2278	9	351	4	Y	2071	2035	1	198	
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-		2270	2	2697	9	79	4	Y	2452	2396	1	254	
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-		1944	2	2424	9	1226	4	Y	2204	2264	1	194	
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-		815	2	2197	9	1023	4	Y	1997	2019	1	172	
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-		2148	2	1395	9	77	4	Y	1268	1236	1	204	
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-		5907	2	1887	9	283	4	Y	1715	1769	1	150	
Z&T 20				WELL #: D001		RRCID -> 292988	COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL	DEPTH	11348	PERF.11373 - 16229					
02	6356	X	5931	-0-	-425	-0-		531	1	508	4	3703	2	Y	1081	1091	1	59	
03	19468	X	10875	-0-	-8593	-0-		974	1	1765	4	6728	2	Y	1280	1267	1	72	
04	20610	X	9282	-0-	-11328	-0-		900	1	1765	4	5231	2	Y	1201	1213	1	60	
05	21297	X	9085	-0-	-12212	-0-		1830	4	900	1	1321	9		872	891	1	41	
06	20610	X	8255	-0-	-12355	-0-		1000	1	1245	4	5881	2	Y	847	835	1	53	
07	10881	X	6576	-0-	-4305	-0-		1120	1	1129	4	5074	2	Y	857	879	1	31	
Z&T 20				WELL #: E006		RRCID -> 292997	COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL	DEPTH	10140	PERF.10363 - 14764					
02	13944	X	11324	-0-	-2620	-0-		956	1	803	4	6900	2	Y	2423	2434	1	144	
03	15345	X	5899	-0-	-9446	-0-		369	1	517	4	2651	2	Y	2147	2203	1	88	
04	14850	X	5877	-0-	-8973	-0-		469	1	517	4	2362	9		1676	1658	1	106	
05	15345	X	6696	-0-	-8649	-0-		985	4	469	1	1844	9		2290	2319	1	77	
06	13830	X	5576	-0-	-8254	-0-		507	1	695	4	2975	2	Y	2567	2488	1	156	
07	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-		386	1	541	4	1825	2	Y	2792	2824	1	124	
SID M. KYLE 26				WELL #:		1ST	RRCID -> 293004	COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10012 - 14727				
02	16520	X	13790	-0-	-2730	-0-		2096	1	1370	4	6419	2	Y	3550	3484	1	360	
03	16275	X	12662	-0-	-3613	-0-		1811	1	2770	4	3905	9		3890	3950	1	300	
04	15750	X	13970	-0-	-1780	-0-		1428	1	1811	1	3802	2	Y	4227	4236	1	291	
05	15283	X	11110	-0-	-4173	-0-		1865	4	2770	4	4279	9		4044	4050	1	285	
06	14790	X	10953	-0-	-3837	-0-		1450	1	1428	1	6027	2	Y	3906	3740	1	451	
07	15283	X	14888	-0-	-395	-0-		1395	4	1471	1	3817	2	Y	3860	4138	1	173	

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: A006		ASSOCIATED RRCID -> 293005		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-			4246	1	12759	2	Y	5580	5482	1			559
03	18910 X	12534	-0-	-6376	-0-			2788	4	6138	9							
04	18300 X	11111	-0-	-7189	-0-			1444	1	2592	2	Y	5278	5482	1			355
05	18910 X	7596	-0-	-11314	-0-			2692	4	5806	9							
06	18300 X	6850	-0-	-11450	-0-			1496	1	6396	2	Y	1404	1675	1			84
07	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-			1675	4	1544	9							
								1016	1	3260	2	Y	2224	1998	1			310
								874	4	2446	9							
								871	1	2049	2	Y	3098	3033	1			375
								522	4	3408	9							
								882	1	18409	2	Y	3541	3719	1			197
								822	4	3895	9							
SID M. KYLE 26				WELL #: B011		RRCID -> 293006		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749						
02	13244 X	10103	-0-	-3141	-0-			1953	1	5961	2	Y	806	785	1			79
03	14632 X	9704	-0-	-4928	-0-			1302	4	887	9							
04	14160 X	10877	-0-	-3283	-0-			1910	1	4002	2	Y	785	818	1			46
05	11191 X	7912	-0-	-3279	-0-			2928	4	864	9							
06	10830 X	7313	-0-	-3517	-0-			1522	1	6409	2	Y	857	842	1			61
07	11253 X	7848	-0-	-3405	-0-			2003	4	943	9							
								1531	1	4022	2	Y	807	817	1			51
								1471	4	888	9							
								1445	1	3895	2	Y	722	705	1			68
								1179	4	794	9							
								1325	1	4267	2	Y	923	932	1			59
								1241	4	1015	9							
SID M. KYLE 26				WELL #: B015		RRCID -> 293007		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184						
02	15904 X	13089	-0-	-2815	-0-			2611	1	7958	2	Y	744	699	1			99
03	16523 X	10710	-0-	-5813	-0-			1702	4	818	9							
04	15990 X	11701	-0-	-4289	-0-			2088	1	4356	2	Y	921	972	1			48
05	14601 X	8586	-0-	-6015	-0-			3253	4	1013	9							
06	14130 X	8412	-0-	-5718	-0-			1647	1	7008	2	Y	816	813	1			51
07	14477 X	13908	-0-	-569	-0-			2148	4	898	9							
								1669	1	4404	2	Y	820	810	1			61
								1611	4	902	9							
								1642	1	4450	2	Y	898	871	1			88
								1332	4	988	9							
								1600	1	9785	2	Y	929	954	1			63
								1501	4	1022	9							
WEBER 26				WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414						
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-			377	1	2848	2	Y	1357	1352	0			96
03	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-			4441	4	1493	9							
04	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-			1596	1	7117	2	Y	1174	1181	1			89
05	22009 X	22009	-0-	-0-	-0-			7066	4	1291	9							
06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-			882	1	5634	2	Y	1256	1228	1			117
07	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-			12556	4	1382	9							
								839	1	9875	2	Y	1510	1513	1			114
								9634	4	1661	9							
								543	1	8796	2	Y	1403	1433	1			84
								6785	4	1543	9							
								693	1	6267	2	Y	1388	1279	1			193
								6069	4	1527	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//		511724															
NEAL-LETHCO 41				WELL #:		H005		RRCID ->		293014		COMPL. DATE		05/29/2019		TOTAL DEPTH		8782		PERF. 9004 - 13390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE					
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-						Y	-0-					280				
03	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-						Y	-0-	234	1			46				
04	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-						Y	-0-					46				
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-						Y	-0-					46				
06	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-						Y	-0-	46	1			-0-				
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-			7	2	3	4	Y	3				3				
								3	9												
WEBER 26				WELL #:		G006		RRCID ->		293020		COMPL. DATE		08/04/2018		TOTAL DEPTH		10454		PERF.10813 - 14805	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
WEBER 26				WELL #:		G007		RRCID ->		293021		COMPL. DATE		08/04/2018		TOTAL DEPTH		9949		PERF.10456 - 14736	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
KYLE 24				WELL #:		G002		RRCID ->		293030		COMPL. DATE		08/17/2017		TOTAL DEPTH		11573		PERF.11505 - 16420	
02	5236 X	4375	-0-	-861	-0-	1443	1	1428	2	Y	1016	1006	1				67				
						386	4	1118	9												
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1655	1	2393	2	Y	1301	1306	1				62				
						1787	4	1431	9												
04	6240 X	5951	-0-	-289	-0-	450	1	3806	2	Y	829	839	1				52				
						783	4	912	9												
05	6448 X	5531	-0-	-917	-0-	764	1	3246	2	Y	807	817	1				42				
						633	4	888	9												
06	7020 X	5367	-0-	-1653	-0-	924	1	1611	2	Y	643	601	1				84				
						2125	4	707	9												
07	7254 X	6129	-0-	-1125	-0-	1164	1	2205	2	Y	875	908	1				51				
						1797	4	963	9												
SID M. KYLE 26				WELL #:		D006		RRCID ->		293379		COMPL. DATE		10/01/2018		TOTAL DEPTH		9879		PERF.10028 - 14884	
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-						Y	-0-					-0-				
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-					-0-				
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: F006		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
				RRCID -> 294040		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL		DEPTH 10065		PERF.10607 - 14885					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8512 X	3492	-0-	-5020	-0-		336	1	2442	2	Y	456	584	1			-0-
							212	4	502	9							
03	10850 X	983	-0-	-9867	-0-		59	1	410	2	Y	438	272	1			166
							32	4	482	9							
04	11550 X	3584	-0-	-7966	-0-		251	1	999	2	Y	2013	2048	1			131
							120	4	2214	9							
05	11935 X	7629	-0-	-4306	-0-		379	1	4731	2	Y	2171	2188	1			114
							131	4	2388	9							
06	11550 X	8054	-0-	-3496	-0-		906	1	5367	2	Y	1354	1468	1			-0-
							292	4	1489	9							
07	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-		192	1	8458	2	Y	2242	2132	1			110
							188	4	2466	9							
Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948																	
02	8204 X	7555	-0-	-649	-0-		760	1	5364	2	Y	1035	1036	1			69
							292	4	1139	9							
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-		1063	1	7320	2	Y	1025	1038	1			56
							575	4	1128	9							
04	7410 X	7406	-0-	-4	-0-		1081	1	4056	2	Y	979	972	1			63
							1192	4	1077	9							
05	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-		1150	1	10252	2	Y	1049	1046	1			66
							1032	4	1154	9							
06	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-		1637	1	6447	2	Y	1732	1704	1			94
							765	4	1905	9							
07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-		647	1	5828	2	Y	2182	2202	1			74
							1003	4	2400	9							
WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777																	
02	12292 X	10137	-0-	-2155	-0-		282	1	2070	2	Y	4126	4085	1			246
							3246	4	4539	9							
03	13144 X	12730	-0-	-414	-0-		784	1	3854	2	Y	4110	4127	1			229
							3571	4	4521	9							
04	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-		413	1	2467	2	Y	4457	4498	1			188
							5498	4	4903	9							
05	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-		408	1	3941	2	Y	4354	4279	1			263
							4089	4	4789	9							
06	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-		268	1	4758	2	Y	4155	4248	1			170
							3221	4	4571	9							
07	13733 X	11571	-0-	-2162	-0-		257	1	4916	2	Y	3776	3787	1			159
							2244	4	4154	9							
WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687																	
02	8036 X	5792	-0-	-2244	-0-		138	1	896	2	Y	2982	2972	1			221
							1478	4	3280	9							
03	8897 X	8798	-0-	-99	-0-		473	1	2157	2	Y	3597	3508	1			310
							2211	4	3957	9							
04	8610 X	7167	-0-	-1443	-0-		163	1	985	2	Y	3945	3918	1			337
							1679	4	4340	9							
05	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-		262	1	2652	2	Y	3805	3766	1			376
							2731	4	4186	9							
06	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-		170	1	2859	2	Y	3641	3752	1			265
							2025	4	4005	9							
07	8804 X	8318	-0-	-486	-0-		184	1	2338	2	Y	3804	3567	1			502
							1612	4	4184	9							

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: R902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
					RRCID -> 295231	COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11302	- 19196					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	368 4260	1 4	3236 3926	2 9	Y	3569	3576	1			245
03	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	445 2045	1 4	3452 4173	2 9	Y	3794	3706	1			333
04	8700 X	6934	-0-	-1766	-0-	110 1458	1 4	1246 4120	2 9	Y	3745	3761	1			317
05	8990 X	5883	-0-	-3107	-0-	91 939	1 4	982 3871	2 9	Y	3519	3494	1			342
06	8700 X	6786	-0-	-1914	-0-	51 645	1 4	2659 3431	2 9	Y	3119	3223	1			238
07	8990 X	8434	-0-	-556	-0-	59 515	1 4	4206 3654	2 9	Y	3322	3134	1			426
WEBER 26				WELL #: L901	RRCID -> 295248	COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL	DEPTH 11098	PERF.11249	- 16261					
02	9128 X	6205	-0-	-2923	-0-	122 1217	1 4	812 4054	2 9	Y	3685	3649	1			219
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	602 2844	1 4	2747 4180	2 9	Y	3800	3953	1			66
04	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	406 5523	1 4	2365 4319	2 9	Y	3926	3817	1			175
05	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	415 4212	1 4	4076 4902	2 9	Y	4456	4380	1			251
06	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	260 3144	1 4	4382 4579	2 9	Y	4163	4227	1			187
07	13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	266 2323	1 4	4048 4368	2 9	Y	3971	3992	1			166
WEBER 26				WELL #: R603	RRCID -> 295249	COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL	DEPTH 10041	PERF.10259	- 15054					
02	18928 X	14083	-0-	-4845	-0-	542 6034	1 4	4039 3468	2 9	Y	3153	3147	1			229
03	19592 X	15840	-0-	-3752	-0-	1160 5445	1 4	5870 3365	2 9	Y	3059	3133	1			155
04	18960 X	13626	-0-	-5334	-0-	507 6814	1 4	3160 3145	2 9	Y	2859	2723	1			291
05	19592 X	13620	-0-	-5972	-0-	481 4769	1 4	4626 3744	2 9	Y	3404	3490	1			205
06	15330 X	9406	-0-	-5924	-0-	216 2669	1 4	3206 3315	2 9	Y	3014	3014	1			205
07	15841 X	13619	-0-	-2222	-0-	298 2599	1 4	7735 2987	2 9	Y	2715	2592	1			328
WEBER 26				WELL #: L602	RRCID -> 295310	COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL	DEPTH 10018	PERF.10249	- 15111					
02	20272 X	16621	-0-	-3651	-0-	606 6900	1 4	4412 4703	2 9	Y	4275	4224	1			260
03	22816 X	18359	-0-	-4457	-0-	1210 5518	1 4	5929 5702	2 9	Y	5184	5193	1			251
04	22080 X	16477	-0-	-5603	-0-	550 7398	1 4	3445 5084	2 9	Y	4622	4678	1			195
05	22816 X	16587	-0-	-6229	-0-	554 5471	1 4	5324 5238	2 9	Y	4762	4677	1			280
06	18030 X	17055	-0-	-975	-0-	378 4512	1 4	7153 5012	2 9	Y	4556	4637	1			199
07	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	355 3113	1 4	10107 4869	2 9	Y	4426	4441	1			184

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #:				ASSOCIATED RRCID -> 296500				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-										
03	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-										
04	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-										
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-										
06	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-										
07	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-										
Z&T 20						WELL #: R604		RRCID -> 296533		COMPL. DATE 01/22/2024				TOTAL DEPTH 9920		PERF.10450 - 15495													
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		959					Y	-0-					-0-										
03	959 X		-0-	-0-		-959		-0-					Y	-0-					-0-										
04	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-										
05	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-										
06	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-										
07	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-										
Z&T 20						WELL #: R902		RRCID -> 296881		COMPL. DATE 01/25/2024				TOTAL DEPTH 10893		PERF.11302 - 16353													
02	41328 X		26287	-0-		-15041	-0-	2381	1	16919	2	Y	4437	4420	1				345										
								2106	4	4881	9																		
03	45756 X		16140	-0-		-29616	-0-	914	1	6496	2	Y	5929	5920	1				354										
								2208	4	6522	9																		
04	35070 X		12008	-0-		-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1				351										
								2232	4	5306	9																		
05	31589 X		10363	-0-		-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1				217										
								283	4	4979	9																		
06	28170 X		7877	-0-		-20293	-0-	708	1	3294	2	Y	3333	3253	1				297										
								209	4	3666	9																		
07	29109 X		17218	-0-		-11891	-0-	1108	1	12176	2	Y	2849	2955	1				191										
								800	4	3134	9																		
Z&T 20						WELL #: R603		RRCID -> 296882		COMPL. DATE 01/29/2024				TOTAL DEPTH 4494		PERF.10000 - 14777													
02	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	4 X		-0-	-0-		-4	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	321 X		321	-0-		-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					-0-										
									190	4																			
05	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	341 N		-0-	-0-		-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
Z&T 20						WELL #: R802		RRCID -> 297004		COMPL. DATE 01/22/2024				TOTAL DEPTH 10235		PERF.10550 - 15481													
02	36792 X		13964	-0-		-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	3381	1				363										
								753	4	3681	9																		
03	40734 X		13067	-0-		-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	6920	1				414										
								1097	4	7668	9																		
04	36270 X		14327	-0-		-21943	-0-	746	1	4358	2	Y	6071	6061	1				424										
								2545	4	6678	9																		
05	34782 X		14810	-0-		-19972	-0-	1147	1	6703	2	Y	5898	6029	1				293										
								472	4	6488	9																		
06	33660 X		12503	-0-		-21157	-0-	1178	1	5562	2	Y	4909	4722	1				480										
								363	4	5400	9																		
07	15469 X		13208	-0-		-2261	-0-	643	1	6652	2	Y	5098	5212	1				366										
								305	4	5608	9																		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: L601		RRCID -> 297583		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL	DEPTH	9830	PERF.10150	-	15199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
07	0 W	33	-0-	33	5774	9	1	24	4	Y	-0-					-0-
Z&T 20				WELL #: L901	RRCID -> 297608	COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL	DEPTH	10809	PERF.11200	-	16234			
02	21252 X	15947	-0-	-5305	-0-	1422	1	9961	2	Y	2883	2902	1			148
						1393	4	3171	9							
03	23529 X	16430	-0-	-7099	-0-	1397	1	9658	2	Y	2815	2822	1			141
						2278	4	3097	9							
04	22680 X	13823	-0-	-8857	-0-	1258	1	7215	2	Y	2473	2483	1			131
						2630	4	2720	9							
05	20739 X	12809	-0-	-7930	-0-	1262	1	7426	2	Y	2228	2263	1			96
						1670	4	2451	9							
06	17100 X	13164	-0-	-3936	-0-	1592	1	7135	2	Y	2460	2409	1			147
						1731	4	2706	9							
07	17670 X	14271	-0-	-3399	-0-	1527	1	6816	2	Y	2704	2730	1			121
						2954	4	2974	9							
Z&T 20				WELL #: L801	RRCID -> 297766	COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL	DEPTH	10148	PERF.10525	-	15579			
02	22400 X	20604	-0-	-1796	-0-	1891	1	13364	2	Y	3282	3313	1			174
						1739	4	3610	9							
03	24800 X	10909	-0-	-13891	-0-	690	1	4939	2	Y	3908	3865	1			217
						981	4	4299	9							
04	23490 X	11327	-0-	-12163	-0-	820	1	4549	2	Y	3878	3887	1			208
						1692	4	4266	9							
05	23963 X	11670	-0-	-12293	-0-	870	1	5108	2	Y	4089	4122	1			175
						1194	4	4498	9							
06	23190 X	2654	-0-	-20536	-0-	186	1	798	2	Y	1225	1256	1			144
						322	4	1348	9							
07	22816 X	9988	-0-	-12828	-0-	515	1	5592	2	Y	2592	2656	1			80
						1030	4	2851	9							
Z&T 20				WELL #: L602	RRCID -> 297966	COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL	DEPTH	9823	PERF.10100	-	15209			
02	11312 X	-0-	-0-	-11312	-0-					Y	-0-					-0-
03	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL	DEPTH	9757	PERF. 9977	-	14524			
A.G. HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL	DEPTH	9757	PERF. 9977	-	14524			
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5497	3	1177	9	Y	1070	1044	0			163
03	14105 X	7504	-0-	-6601	-0-	6097	3	1407	9	Y	1279	1316	0	61	1	65
04	13650 X	6055	-0-	-7595	-0-	4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0			48
05	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	15282	3	2300	9	Y	2091	2014	0			125
06	13650 X	3117	-0-	-10533	-0-	1445	3	1672	9	Y	1520	1569	0			76
07	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	14174	3	1642	9	Y	1493	1496	0			73

SANDBAR (BONE SPRING)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
ANTELOPE														
WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	15392	3	424	9	Y	385	337	0	59
03	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	21266	3	3364	9	Y	3058	2831	0	155
04	22650 X	20322	-0-	-2328	-0-	16306	3	4016	9	Y	3651	3633	0	173
05	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	Y	615	751	0	37
06	22650 X	498	-0-	-22152	-0-	231	3	267	9	Y	243	268	0	12
07	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	24481	3	756	9	Y	687	665	0	34
TIGER														
WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 11400 - 19034														
02	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12418	3	67	9	Y	61	70	0	9
03	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	19682	3	1174	9	Y	1067	977	0	54
04	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12225	3	672	9	Y	611	636	0	29
05	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	Y	1024	992	0	61
06	31278 X	31278	-0-	-0-	-0-	30642	3	636	9	Y	578	610	0	29
07	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	16585	3	846	9	Y	769	760	0	38
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL WEST '11'														
WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500														
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	2537	2	Y	1317	1151	0	325
						1449	9							
03	4123 X	2025	-0-	-2098	-0-	11	1	1455	2	Y	508	698	0	135
						559	9							
04	3990 X	2881	-0-	-1109	-0-	9	1	1956	2	Y	833	803	0	165
						916	9							
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	Y	1505	1292	0	378
						1656	9							
06	3990 X	3767	-0-	-223	-0-	25	1	2908	2	Y	758	943	0	193
						834	9							
07	4123 X	883	-0-	-3240	-0-	4	1	768	2	Y	101	238	0	56
						111	9							
TXL 41/44														
WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512														
02	19880 X	4510	-0-	-15370	-0-	1019	1	2535	2	Y	869	876	0	31
						956	9							
03	21514 X	8463	-0-	-13051	-0-	1268	1	5355	2	Y	1673	1623	0	81
						1840	9							
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1192	1	7465	2	Y	1753	1775	0	59
						1928	9							
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	1091	1	7208	2	Y	1422	1423	0	58
						1564	9							
06	8700 X	4186	-0-	-4514	-0-	927	1	2258	2	Y	910	922	0	46
						1001	9							
07	10943 X	7390	-0-	-3553	-0-	1139	1	4560	2	Y	1537	1520	0	63
						1691	9							
ZUMA 3														
WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310														
02	16268 X	11650	-0-	-4618	-0-	465	1	9324	2	Y	1692	1732	0	92
						1861	9							
03	15159 X	14206	-0-	-953	-0-	509	1	11296	2	Y	2183	2126	0	149
						2401	9							
04	14670 X	12428	-0-	-2242	-0-	523	1	10528	2	Y	1252	1289	0	112
						1377	9							
05	15159 X	14216	-0-	-943	-0-	1389	1	11319	2	Y	1371	1356	0	127
						1508	9							
06	13650 X	13335	-0-	-315	-0-	1290	1	10826	2	Y	1108	1134	0	101
						1219	9							
07	18542 X	18542	-0-	-0-	-0-	1332	1	15868	2	Y	1220	1151	0	170
						1342	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1979

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 31			//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: B201B0			ASSOCIATED RRCID -> 279204			CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-		-28		-0-					Y	2					73
03	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	40	1			33
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	40					73
TXL WEST '11'						WELL #: B201PA			RRCID -> 280420			COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641				
02	3416	X	2883	-0-		-533		-0-	25	1	1901	2	Y	870	855	0			215
03	3869	X	3869	-0-		-0-		-0-	957	9	29	1	2402	2	Y	1307	1175	0	347
04	3957	X	3957	-0-		-0-		-0-	1438	9	30	1	2720	2	Y	1097	1227	0	217
05	3782	X	3379	-0-		-403		-0-	1207	9	30	1	2155	2	Y	1085	1029	0	273
06	4071	X	4071	-0-		-0-		-0-	1194	9	29	1	2492	2	Y	1409	1324	0	358
07	4568	X	4568	-0-		-0-		-0-	1550	9	27	1	3187	2	Y	1231	908	0	681
TXL 31						WELL #: B201CN			RRCID -> 280428			COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400				
02	3	N	-0-	-0-		-3		-0-					Y	6					219
03	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					219
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					219
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	120	1			99
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	119					218
TXL 40/45						WELL #: B201DM			RRCID -> 280442			COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555				
02	13606	X	13606	-0-		-0-		-0-	27	1	10829	2	N	2500	2386	1			703
03	13335	X	13335	-0-		-0-		-0-	2750	9	26	1	10882	2	N	2206	2559	1	350
04	11750	X	11750	-0-		-0-		-0-	2427	9	29	1	9286	2	N	2214	2213	1	351
05	3530	X	3530	-0-		-0-		-0-	2435	9	16	1	2804	2	N	645	725	1	271
06	5163	X	5163	-0-		-0-		-0-	710	9	24	1	3938	2	N	1092	1074	1	289
07	3005	X	3005	-0-		-0-		-0-	1201	9	24	1	1886	2	N	995	906	1	378
ZUMA 3						WELL #: B203B0			RRCID -> 281519			COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337				
02	10836	X	7677	-0-		-3159		-0-	1105	1	5491	2	Y	983	1046	0			68
03	11997	X	9743	-0-		-2254		-0-	1081	9	1269	1	7353	2	Y	1019	979	0	108
04	10740	X	9257	-0-		-1483		-0-	1121	9	1188	1	7179	2	Y	809	816	0	101
05	10002	X	10002	-0-		-0-		-0-	890	9	1037	1	7916	2	Y	954	954	0	101
06	10973	X	10973	-0-		-0-		-0-	1049	9	1024	1	9098	2	Y	774	792	0	83
07	10314	X	10314	-0-		-0-		-0-	851	9	1147	1	7934	2	Y	1121	1105	0	99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
TXL 7		WELL #: B201B0		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8675	
								PERF. 8935 - 13275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11060 X	10596	-0-	-464	-0-	1063 1	2120	1680 1	1050
						2332 9			
03	12245 X	11050	-0-	-1195	-0-	1150 1	2306	2407 1	949
						2537 9			
04	11850 X	9902	-0-	-1948	-0-	1045 1	2094	2039 1	1004
						2303 9			
05	12090 X	9000	-0-	-3090	-0-	686 1	1972	2135 1	841
						2169 9			
06	11340 X	8278	-0-	-3062	-0-	640 1	1817	1831 1	827
						1999 9			
07	11718 X	10157	-0-	-1561	-0-	861 1	2140	2200 1	767
						2354 9			

TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9435	
								PERF. 9560 - 14180	
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-		N 2		578
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N 2	186 1	394
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N -0-	145 1	249
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N -0-		249
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		249
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		249

ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 8615	
								PERF. 8833 - 13076	
02	13216 X	6636	-0-	-6580	-0-	812 1	1138	1410 0	685
						1252 9			
03	12462 X	8712	-0-	-3750	-0-	1219 1	1383	1377 0	691
						1521 9			
04	10950 X	8900	-0-	-2050	-0-	1230 1	1455	1406 0	740
						1601 9			
05	9796 X	8507	-0-	-1289	-0-	1063 1	1296	1377 0	659
						1426 9			
06	8190 X	8179	-0-	-11	-0-	970 1	1240	1288 0	611
						1364 9			
07	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	1111 1	1565	1708 0	468
						1722 9			

TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017		TOTAL DEPTH 9514	
								PERF. 9756 - 14335	
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8 1	1320	757 1	1113
						1452 9			
03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	30 1	2617	2846 1	884
						2879 9			
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	30 1	950	1521 1	313
						1045 9			
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	31 1	1482	1315 1	480
						1630 9			
06	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	30 1	2666	2064 1	1082
						2933 9			
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	31 1	1742	1864 1	960
						1916 9			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560														
TXL 39			WELL #:		H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9864 - 14182						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		11284 X	10712	-0-	-572	-0-		858	1	8095	2	N	1599	1318	1			1026	
								1759	9										
03		11563 X	10832	-0-	-731	-0-		1220	1	7729	2	N	1712	2074	1			664	
								1883	9										
04		11190 X	10218	-0-	-972	-0-		1100	1	7444	2	N	1522	1413	1			773	
								1674	9										
05		11873 X	8958	-0-	-2915	-0-		1076	1	6305	2	N	1434	1855	1			352	
								1577	9										
06		11490 X	9471	-0-	-2019	-0-		990	1	6783	2	N	1544	1508	1			388	
								1698	9										
07		11873 X	793	-0-	-11080	-0-		757	1	36	9	N	33	188	1			233	
TXL 47			WELL #:		H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9955 - 14610						
02		25630 X	25630	-0-	-0-	-0-		28	1	21000	2	Y	4184	4169	0			295	
								4602	9										
03		19933 X	19559	-0-	-374	-0-		30	1	15545	2	Y	3622	3527	0			390	
								3984	9										
04		25993 X	25993	-0-	-0-	-0-		30	1	20697	2	Y	4787	4622	0			555	
								5266	9										
05		19964 X	4315	-0-	-15649	-0-		6	1	3201	2	Y	1007	962	0			600	
								1108	9										
06		19320 X	6089	-0-	-13231	-0-		7	1	4759	2	Y	1203	611	0			1192	
								1323	9										
07		19964 X	13166	-0-	-6798	-0-		24	1	10247	2	Y	2632	3218	0			606	
								2895	9										
TXL 47			WELL #:		H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9952 - 14538						
02		30445 X	30445	-0-	-0-	-0-		148	1	21744	2	Y	7775	8136	0			547	
								8553	9										
03		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-		448	1	8788	2	Y	3584	3746	0			385	
								3942	9										
04		21555 X	21555	-0-	-0-	-0-		649	1	13951	2	Y	6323	5975	0			733	
								6955	9										
05		11780 X	3367	-0-	-8413	-0-		206	1	2053	2	Y	1007	1140	0			600	
								1108	9										
06		11400 X	1288	-0-	-10112	-0-		148	1	604	2	Y	487	604	0			483	
								536	9										
07		11780 X	3289	-0-	-8491	-0-		588	1	1403	2	Y	1180	1391	0			272	
								1298	9										
ZUMA 3			WELL #:		B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 8984 - 13465						
02		15540 X	12383	-0-	-3157	-0-		1183	1	8858	2	Y	2129	2129	0			50	
								2342	9										
03		17205 X	15027	-0-	-2178	-0-		1347	1	11020	2	Y	2418	2403	0			65	
								2660	9										
04		16770 X	14179	-0-	-2591	-0-		1296	1	10379	2	Y	2276	2296	0			45	
								2504	9										
05		17329 X	13653	-0-	-3676	-0-		1386	1	9855	2	Y	2193	2180	0			58	
								2412	9										
06		16770 X	12203	-0-	-4567	-0-		1047	1	9234	2	Y	1747	1719	0			86	
								1922	9										
07		15314 X	11701	-0-	-3613	-0-		1198	1	8216	2	Y	2079	2079	0			86	
								2287	9										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
TXL 40/45		WELL #: H302B0		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9688	
								PERF. 9850 - 19988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	29820 X	21705	-0-	-8115	-0-	1555 1	2945	2837 0	309
						3240 9			
03	28799 X	26029	-0-	-2770	-0-	1343 1	2877	2969 0	217
						3165 9			
04	24780 X	23217	-0-	-1563	-0-	1009 1	2066	2101 0	182
						2273 9			
05	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	1218 1	2761	2710 0	233
						3037 9			
06	25200 X	22218	-0-	-2982	-0-	1206 1	2140	2216 0	157
						2354 9			
07	26040 X	22843	-0-	-3197	-0-	1085 1	2718	2560 0	315
						2990 9			

TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9417	
								PERF. 9895 - 19772	
02	71616 X	71616	-0-	-0-	-0-	26 1	7726	7492 0	811
						8499 9			
03	84000 X	84000	-0-	-0-	-0-	31 1	9178	9297 0	692
						10096 9			
04	76428 X	76428	-0-	-0-	-0-	29 1	7758	7766 0	684
						8534 9			
05	75392 X	73757	-0-	-1635	-0-	29 1	7286	7354 0	616
						8015 9			
06	72960 X	65936	-0-	-7024	-0-	27 1	6369	6518 0	467
						7006 9			
07	75392 X	66659	-0-	-8733	-0-	29 1	6897	6565 0	799
						7587 9			

KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10030	
								PERF.10140 - 15014	
02	15792 X	15320	-0-	-472	-0-	844 1	1868	1848 0	221
						2055 9		36 8	
03	17484 X	13314	-0-	-4170	-0-	724 1	1871	1808 0	216
						2058 9		68 8	
04	16920 X	14460	-0-	-2460	-0-	861 1	2109	2000 0	282
						2320 9		43 8	
05	17484 X	12844	-0-	-4640	-0-	740 1	2001	1847 0	369
						2201 9		67 8	
06	16920 X	9500	-0-	-7420	-0-	514 1	1494	1539 0	280
						1643 9		44 8	
07	16957 X	6975	-0-	-9982	-0-	626 1	1515	1442 0	287
						1667 9		66 8	

KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10057	
								PERF.10151 - 14981	
02	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	1133 1	1946	1944 0	230
						2141 9		38 8	
03	12865 X	12470	-0-	-395	-0-	991 1	2025	1947 0	234
						2228 9		74 8	
04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	1046 1	2081	1994 0	278
						2289 9		43 8	
05	12865 X	11265	-0-	-1600	-0-	1025 1	1844	1720 0	340
						2028 9		62 8	
06	12450 X	8504	-0-	-3946	-0-	657 1	1331	1383 0	249
						1464 9		39 8	
07	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	1251 1	2065	1839 0	391
						2272 9		84 8	

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301B0		ASSOCIATED RRCID -> 291685		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2021				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	37268	X	22399	-0-	-14869	-0-			987 3137	1 9	18275	2	Y	2852	2772	0			299
03	40920	X	38526	-0-	-2394	-0-			1365 6039	1 9	31122	2	Y	5490	5375	0			414
04	39600	X	35230	-0-	-4370	-0-			1149 4841	1 9	29240	2	Y	4401	4427	0			388
05	40920	X	39386	-0-	-1534	-0-			1130 5344	1 9	32912	2	Y	4858	4835	0			411
06	37290	X	31128	-0-	-6162	-0-			941 4083	1 9	26104	2	Y	3712	3851	0			272
07	38533	X	27981	-0-	-10552	-0-			836 4061	1 9	23084	2	Y	3692	3536	0			428
ZUMA 57-T1-3X10 A						WELL #: H301AP	RRCID -> 291746	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370										
02	25228	X	21236	-0-	-3992	-0-			464 3380	1 9	17392	2	Y	3073	3260	0			214
03	25234	X	24034	-0-	-1200	-0-			516 4025	1 9	19493	2	Y	3659	3485	0			388
04	24990	X	20819	-0-	-4171	-0-			544 3769	1 9	16506	2	Y	3426	3388	0			426
05	25823	X	23720	-0-	-2103	-0-			1532 3423	1 9	18765	2	Y	3112	3209	0			329
06	24990	X	22837	-0-	-2153	-0-			1245 3381	1 9	18211	2	Y	3074	3074	0			329
07	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-			1294 3490	1 9	19987	2	Y	3173	3221	0			281
ZUMA 57-T1-3X10 B						WELL #: H302AP	RRCID -> 291764	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546										
02	22540	X	14660	-0-	-7880	-0-			495 1712	1 9	12453	2	Y	1556	1697	0			108
03	20584	X	19558	-0-	-1026	-0-			497 1925	1 9	17136	2	Y	1750	1672	0			186
04	21540	X	18579	-0-	-2961	-0-			549 1856	1 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210
05	22258	X	20059	-0-	-2199	-0-			1567 1750	1 9	16742	2	Y	1591	1633	0			168
06	21540	X	18506	-0-	-3034	-0-			1280 1697	1 9	15529	2	Y	1543	1546	0			165
07	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-			1395 1741	1 9	17327	2	Y	1583	1608	0			140
TXL 40/45						WELL #: H301AP	RRCID -> 291776	COMPL. DATE 09/23/2021	TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289										
02	26040	X	13336	-0-	-12704	-0-			993 2542	1 9	9801	2	Y	2311	2278	0			243
03	33015	X	25889	-0-	-7126	-0-			1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
04	31950	X	24217	-0-	-7733	-0-			989 6252	1 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501
05	33015	X	26928	-0-	-6087	-0-			966 5631	1 9	20331	2	Y	5119	5187	0			433
06	25050	X	16765	-0-	-8285	-0-			656 3066	1 9	13043	2	Y	2787	3015	0			205
07	25885	X	2169	-0-	-23716	-0-			909 1089	1 9	171	2	Y	990	1080	0			115

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 C															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 562560 WELL #: H302B0 RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31724 X	24162	-0-	-7562	-0-	25 3629	1 9	20508	2	Y	3299	3451	0		229
03	31403 X	28561	-0-	-2842	-0-	30 4105	1 9	24426	2	Y	3732	3565	0		396
04	27720 X	24317	-0-	-3403	-0-	26 3343	1 9	20948	2	Y	3039	3057	0		378
05	27937 X	27937	-0-	-0-	-0-	29 3619	1 9	24289	2	Y	3290	3320	0		348
06	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-	27 3510	1 9	23090	2	Y	3191	3198	0		341
07	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	31 3688	1 9	26812	2	Y	3353	3397	0		297
ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301B0 RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409															
02	29624 X	27148	-0-	-2476	-0-	25 4016	1 9	23107	2	Y	3651	3799	0		254
03	32426 X	31102	-0-	-1324	-0-	31 3841	1 9	27230	2	Y	3492	3376	0		370
04	31110 X	29948	-0-	-1162	-0-	29 4221	1 9	25698	2	Y	3837	3730	0		477
05	32147 X	32063	-0-	-84	-0-	30 3919	1 9	28114	2	Y	3563	3663	0		377
06	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	26 3190	1 9	26010	2	Y	2900	2967	0		310
07	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	30 3539	1 9	27799	2	Y	3217	3242	0		285
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881															
02	32197 X	32197	-0-	-0-	-0-	987 2731	1 9	28479	2	Y	2483	2492	0		56
03	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	1124 2863	1 9	32093	2	Y	2603	2586	0		73
04	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	1038 2668	1 9	31373	2	Y	2425	2409	0		89
05	38483 X	38483	-0-	-0-	-0-	811 2698	1 9	34974	2	Y	2453	2479	0		63
06	33780 X	32159	-0-	-1621	-0-	670 1920	1 9	29569	2	Y	1745	1764	0		44
07	34906 X	32431	-0-	-2475	-0-	1016 2761	1 9	28654	2	Y	2510	2487	0		67
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234															
02	48384 X	42623	-0-	-5761	-0-	993 4005	1 9	37625	2	Y	3641	3637	0		82
03	51026 X	47344	-0-	-3682	-0-	1065 4030	1 9	42249	2	Y	3664	3643	0		103
04	49380 X	42389	-0-	-6991	-0-	1006 3541	1 9	37842	2	Y	3219	3204	0		118
05	50244 X	50244	-0-	-0-	-0-	1090 3908	1 9	45246	2	Y	3553	3580	0		91
06	45810 X	41361	-0-	-4449	-0-	727 3264	1 9	37370	2	Y	2967	2984	0		74
07	47337 X	44652	-0-	-2685	-0-	1019 3995	1 9	39638	2	Y	3632	3609	0		97

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H302AP	RRCID ->	293453	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	9610	PERF.	9564 - 19851			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	37632 X	33845	-0-	-3787	-0-	973	1	29438	2	Y	3122	3121	0			70	
						3434	9										
03	40858 X	35846	-0-	-5012	-0-	1039	1	31301	2	Y	3187	3167	0			90	
						3506	9										
04	39540 X	28185	-0-	-11355	-0-	1058	1	24216	2	Y	2646	2639	0			97	
						2911	9										
05	38502 X	26211	-0-	-12291	-0-	1047	1	22593	2	Y	2337	2374	0			60	
						2571	9										
06	36270 X	19833	-0-	-16437	-0-	788	1	17168	2	Y	1706	1723	0			43	
						1877	9										
07	37479 X	26997	-0-	-10482	-0-	1030	1	23315	2	Y	2411	2390	0			64	
						2652	9										

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H301B0	RRCID ->	293478	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9483 - 19609			
02	37996 X	34789	-0-	-3207	-0-	925	1	29709	2	Y	3777	3787	0			85	
						4155	9										
03	42067 X	40777	-0-	-1290	-0-	1028	1	35309	2	Y	4036	4007	0			114	
						4440	9										
04	40710 X	37131	-0-	-3579	-0-	957	1	32358	2	Y	3469	3455	0			128	
						3816	9										
05	41075 X	31935	-0-	-9140	-0-	1026	1	27259	2	Y	3318	3361	0			85	
						3650	9										
06	39750 X	21152	-0-	-18598	-0-	663	1	18071	2	Y	2198	2228	0			55	
						2418	9										
07	40765 X	32152	-0-	-8613	-0-	960	1	27322	2	Y	3518	3479	0			94	
						3870	9										

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	B201B0	RRCID ->	293491	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	9016	PERF.	9058 - 19168			
02	67878 X	67878	-0-	-0-	-0-	945	1	59639	2	Y	6631	6612	0			149	
						7294	9										
03	59055 X	57936	-0-	-1119	-0-	1027	1	50655	2	Y	5685	5674	0			160	
						6254	9										
04	59790 X	59790	-0-	-0-	-0-	930	1	52896	2	Y	5422	5383	0			199	
						5964	9										
05	60884 X	51519	-0-	-9365	-0-	998	1	45290	2	Y	4755	4833	0			121	
						5231	9										
06	58920 X	36372	-0-	-22548	-0-	781	1	31679	2	Y	3556	3588	0			89	
						3912	9										
07	60884 X	45716	-0-	-15168	-0-	1004	1	39057	2	Y	5141	5093	0			137	
						5655	9										

TXL 37/48 A				WELL #:	H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	9852 - 20174			
02	45864 X	38282	-0-	-7582	-0-	860	1	32075	2	Y	4861	4834	0			155	
						5347	9										
03	49569 X	41982	-0-	-7587	-0-	987	1	34465	2	Y	5936	5905	0			186	
						6530	9										
04	42840 X	31451	-0-	-11389	-0-	895	1	25860	2	Y	4269	4270	0			185	
						4696	9										
05	44268 X	38177	-0-	-6091	-0-	973	1	30928	2	Y	5705	5690	0			200	
						6276	9										
06	42240 X	34338	-0-	-7902	-0-	938	1	27655	2	Y	5223	5294	0			129	
						5745	9										
07	42377 X	32312	-0-	-10065	-0-	968	1	26968	2	Y	3978	3969	0			138	
						4376	9										

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 562560 WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	37632 X	19293	-0-	-18339	-0-	668 3384	1 9	15241	2	Y	3076	2978 0		98
03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	971 5398	1 9	32390	2	Y	4907	4851 0		154
04	45490 X	45490	-0-	-0-	-0-	854 5991	1 9	38645	2	Y	5446	5364 0		236
05	57277 X	57277	-0-	-0-	-0-	673 7024	1 9	49580	2	Y	6385	6397 0		224
06	48854 X	48854	-0-	-0-	-0-	702 5667	1 9	42485	2	Y	5152	5249 0		127
07	44730 X	44730	-0-	-0-	-0-	844 4852	1 9	39034	2	Y	4411	4385 0		153
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088														
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	27 2923	1 9	11249	2	Y	2657	2614 0	59 8	220
03	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	31 3573	1 9	14878	2	Y	3248	3102 0	124 8	242
04	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	30 2604	1 9	13088	2	Y	2367	2332 0	48 8	229
05	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	31 2586	1 9	12626	2	Y	2351	2222 0	75 8	283
06	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	29 2586	1 9	11839	2	Y	2351	2361 0	53 8	220
07	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	29 2833	1 9	12056	2	Y	2575	2419 0	101 8	275
KENTZEL STATE 42 WELL #: H302B0 RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035														
02	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	28 2540	1 9	14143	2	Y	2309	2288 0	51 8	191
03	16926 X	365	-0-	-16561	-0-	1 42	1 9	322	2	Y	38	217 0	9 8	3
04	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	19 3727	1 9	14348	2	Y	3388	3001 0	62 8	328
05	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	31 5339	1 9	21050	2	Y	4854	4447 0	150 8	585
06	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	24 3760	1 9	14086	2	Y	3418	3602 0	81 8	320
07	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	30 3067	1 9	18753	2	Y	2788	2698 0	113 8	297
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301B0 RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180														
02	18060 X	12533	-0-	-5527	-0-	704 1462	1 9	10367	2	Y	1329	1355 0	26 8	157
03	17546 X	8358	-0-	-9188	-0-	515 758	1 9	7085	2	Y	689	738 0	28 8	80
04	13860 X	10857	-0-	-3003	-0-	624 1158	1 9	9075	2	Y	1053	971 0	21 8	141
05	14322 X	13645	-0-	-677	-0-	876 2166	1 9	10603	2	Y	1969	1686 0	61 8	363
06	13860 X	8520	-0-	-5340	-0-	541 1353	1 9	6626	2	Y	1230	1325 0	38 8	230
07	13888 X	11635	-0-	-2253	-0-	802 1645	1 9	9188	2	Y	1495	1379 0	63 8	283

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560											
KENTZEL STATE 42				WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15596 X	12995	-0-	-2601	-0-	665	1	10399	2	Y	1755	1806	0	35 8	207
03	16709 X	8170	-0-	-8539	-0-	1931	9	6680	2	Y	843	918	0	35 8	97
04	15720 X	13436	-0-	-2284	-0-	563	1	10352	2	Y	2025	1812	0	39 8	271
05	16244 X	15830	-0-	-414	-0-	927	9	12330	2	Y	2238	2024	0	73 8	412
06	15720 X	11632	-0-	-4088	-0-	856	1	9131	2	Y	1621	1682	0	48 8	303
07	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	2228	9	14634	2	Y	2221	2012	0	91 8	421
						1038	1								
						2462	9								
						718	1								
						1783	9								
						1047	1								
						2443	9								
GOODNIGHT 10/11 A				WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF. 10700 - 20803			
02	42616 X	4224	-0-	-38392	-0-	28	1	3919	2	Y	252	246	0		6
03	47182 X	8062	-0-	-39120	-0-	277	9	6927	2	Y	695	688	0		13
04	45660 X	5817	-0-	-39843	-0-	370	1	4135	2	Y	1072	1072	0		13
05	22369 X	22369	-0-	-0-	-0-	765	9	18580	2	Y	3045	3001	0		57
06	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	503	1	13581	2	Y	3398	3380	0		75
07	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	1179	9	12229	2	Y	2881	2925	0		31
						439	1								
						3350	9								
						638	1								
						3738	9								
						286	1								
						3169	9								
TXL 37/48 C				WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074			
02	48504 X	48504	-0-	-0-	-0-	849	1	36281	2	Y	10340	10285	0		330
03	46083 X	46083	-0-	-0-	-0-	11374	9	36093	2	Y	8162	8236	0		256
04	39540 X	37932	-0-	-1608	-0-	1012	1	30055	2	Y	6377	6357	0		276
05	40858 X	40343	-0-	-515	-0-	8978	9	33210	2	Y	5549	5630	0		195
06	39540 X	33576	-0-	-5964	-0-	862	1	27369	2	Y	4756	4833	0		118
07	40858 X	28935	-0-	-11923	-0-	7015	9	23963	2	Y	3611	3604	0		125
						1029	1								
						6104	9								
						975	1								
						5232	9								
						1000	1								
						3972	9								
TXL 37/48 D				WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919			
02	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	28	1	20683	2	Y	3174	3143	0		101
03	26288 X	25043	-0-	-1245	-0-	3491	9	20788	2	Y	3841	3821	0		121
04	25440 X	19996	-0-	-5444	-0-	30	1	16817	2	Y	2865	2862	0		124
05	26288 X	18704	-0-	-7584	-0-	4225	9	15612	2	Y	2786	2812	0		98
06	25440 X	17471	-0-	-7969	-0-	27	1	14483	2	Y	2691	2722	0		67
07	26288 X	2438	-0-	-23850	-0-	3152	9	1995	2	Y	399	452	0		14
						27	1								
						3065	9								
						28	1								
						2960	9								
						4	1								
						439	9								

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY GOODNIGHT 10/11 B				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B101MD	ASSOCIATED RRCID -> 294389	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10432	CNTY: LOVING - 20568					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33264 X	3658	-0-	-29606	-0-		28 894	1 9	2736	2	Y	813	793	0				20
03	33046 X	16996	-0-	-16050	-0-		742 1836	1 9	14418	2	Y	1669	1658	0				31
04	31980 X	25027	-0-	-6953	-0-		383 2409	1 9	22235	2	Y	2190	2194	0				27
05	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-		109 2119	1 9	27108	2	Y	1926	1917	0				36
06	16440 X	4242	-0-	-12198	-0-		279 712	1 9	3251	2	Y	647	669	0				14
07	25854 X	11505	-0-	-14349	-0-		625 2991	1 9	7889	2	Y	2719	2703	0				30

TXL 41/44				WELL #: H302AP	RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL	DEPTH 9508	PERF. 9417	- 19759					
02	49534 X	49534	-0-	-0-	-0-		26 4872	1 9	44636	2	Y	4429	4429	0				159
03	54565 X	54565	-0-	-0-	-0-		30 5478	1 9	49057	2	Y	4980	4897	0				242
04	49092 X	49092	-0-	-0-	-0-		29 4677	1 9	44386	2	Y	4252	4351	0				143
05	47322 X	47322	-0-	-0-	-0-		30 4376	1 9	42916	2	Y	3978	3959	0				162
06	44030 X	44030	-0-	-0-	-0-		28 4045	1 9	39957	2	Y	3677	3653	0				186
07	45335 X	45335	-0-	-0-	-0-		31 4211	1 9	41093	2	Y	3828	3856	0				158

TXL 41/44				WELL #: H301B0	RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL	DEPTH 9324	PERF. 9605	- 19594					
02	43148 X	21970	-0-	-21178	-0-		36 3245	1 9	18689	2	Y	2950	2860	0				106
03	76376 X	76376	-0-	-0-	-0-		30 8523	1 9	67823	2	Y	7748	7477	0				377
04	66708 X	66708	-0-	-0-	-0-		29 6444	1 9	60235	2	Y	5858	6037	0				198
05	61310 X	61310	-0-	-0-	-0-		29 5430	1 9	55851	2	Y	4936	4933	0				201
06	51513 X	51513	-0-	-0-	-0-		25 4737	1 9	46751	2	Y	4306	4289	0				218
07	61036 X	61036	-0-	-0-	-0-		31 5859	1 9	55146	2	Y	5326	5325	0				219

TXL 41/44				WELL #: H301AP	RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL	DEPTH 9337	PERF. 9476	- 19620					
02	45164 X	44917	-0-	-247	-0-		26 4639	1 9	40252	2	Y	4217	4202	0				151
03	50003 X	45756	-0-	-4247	-0-		29 4631	1 9	41096	2	Y	4210	4156	0				205
04	46800 X	43738	-0-	-3062	-0-		28 4089	1 9	39621	2	Y	3717	3797	0				125
05	49724 X	38082	-0-	-11642	-0-		26 3608	1 9	34448	2	Y	3280	3272	0				133
06	48120 X	37855	-0-	-10265	-0-		26 3896	1 9	33933	2	Y	3542	3496	0				179
07	49724 X	31985	-0-	-17739	-0-		27 3535	1 9	28423	2	Y	3214	3261	0				132

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302B0	ASSOCIATED RRCID -> 294649	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9604 - 19744	CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	27 5042	1 9	51322	2	Y	4584	4557	0			164
03	56699 X	56699	-0-	-0-	-0-	31 4854	1 9	51814	2	Y	4413	4362	0			215
04	49246 X	49246	-0-	-0-	-0-	29 4210	1 9	45007	2	Y	3827	3913	0			129
05	62434 X	45259	-0-	-17175	-0-	27 3667	1 9	41565	2	Y	3334	3327	0			136
06	60420 X	34949	-0-	-25471	-0-	22 2848	1 9	32079	2	Y	2589	2594	0			131
07	62434 X	26564	-0-	-35870	-0-	24 2779	1 9	23761	2	Y	2526	2553	0			104
TXL 40/45				WELL #: H302DM	RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9472 - 19768				
02	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	27 4490	1 9	34613	2	Y	4082	4070	0			146
03	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	30 4908	1 9	38955	2	Y	4462	4391	0			217
04	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	29 4039	1 9	35720	2	Y	3672	3765	0			124
05	41013 X	35601	-0-	-5412	-0-	30 3803	1 9	31768	2	Y	3457	3440	0			141
06	39690 X	26237	-0-	-13453	-0-	25 3121	1 9	23091	2	Y	2837	2834	0			144
07	41013 X	34560	-0-	-6453	-0-	31 4619	1 9	29910	2	Y	4199	4170	0			173
TXL 40/45				WELL #: H302CN	RRCID -> 294667	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9607 - 19873				
02	36064 X	16467	-0-	-19597	-0-	17 2324	1 9	14126	2	Y	2113	2108	0			76
03	44507 X	44507	-0-	-0-	-0-	31 5292	1 9	39184	2	Y	4811	4653	0			234
04	32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	24 3491	1 9	29322	2	Y	3174	3301	0			107
05	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	28 4502	1 9	33745	2	Y	4093	4033	0			167
06	38640 X	37281	-0-	-1359	-0-	28 4264	1 9	32989	2	Y	3876	3847	0			196
07	39928 X	25990	-0-	-13938	-0-	23 3655	1 9	22312	2	Y	3323	3382	0			137
TXL 41/44				WELL #: H301CN	RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9659 - 19681				
02	53330 X	53330	-0-	-0-	-0-	28 4923	1 9	48379	2	Y	4475	4461	0			160
03	44486 X	44486	-0-	-0-	-0-	26 3460	1 9	41000	2	Y	3145	3152	0			153
04	43680 X	42949	-0-	-731	-0-	26 3873	1 9	39050	2	Y	3521	3555	0			119
05	55986 X	24593	-0-	-31393	-0-	17 2483	1 9	22093	2	Y	2257	2284	0			92
06	54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-	26	1			Y	-0-	92	0			-0-
07	55986 X	38280	-0-	-17706	-0-	26 2919	1 9	35335	2	Y	2654	2545	0			109

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301DM	ASSOCIATED RRCID -> 294808	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH	9277	PERF. 9587 - 19321	CNTY: LOVING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	24 4990	1 9	31336	2	Y	4536	4618	0		162
03	43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	29 4880	1 9	38986	2	Y	4436	4382	0		216
04	38566 X	38566	-0-	-0-	-0-	27 4280	1 9	34259	2	Y	3891	3976	0		131
05	36875 X	36875	-0-	-0-	-0-	29 4165	1 9	32681	2	Y	3786	3763	0		154
06	34020 X	27655	-0-	-6365	-0-	23 2726	1 9	24906	2	Y	2478	2507	0		125
07	35268 X	35268	-0-	-0-	-0-	28 2992	1 9	32248	2	Y	2720	2733	0		112
TXL 41/44				WELL #: H302CN	RRCID -> 294828	COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9679 - 19875			
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	28 5896	1 9	58247	2	Y	5360	5374	0		192
03	66684 X	66684	-0-	-0-	-0-	31 5649	1 9	61004	2	Y	5135	5077	0		250
04	63840 X	59568	-0-	-4272	-0-	28 5036	1 9	54504	2	Y	4578	4674	0		154
05	69161 X	52395	-0-	-16766	-0-	28 4776	1 9	47591	2	Y	4342	4319	0		177
06	66930 X	44981	-0-	-21949	-0-	27 3512	1 9	41442	2	Y	3193	3208	0		162
07	69161 X	42989	-0-	-26172	-0-	29 3178	1 9	39782	2	Y	2889	2932	0		119
TXL 41/44				WELL #: H302DM	RRCID -> 295000	COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH	9486	PERF. 9703 - 19624			
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	23 8566	1 9	50086	2	Y	7787	7801	0		279
03	62303 X	62303	-0-	-0-	-0-	26 8382	1 9	53895	2	Y	7620	7528	0		371
04	62784 X	62784	-0-	-0-	-0-	28 8853	1 9	53903	2	Y	8048	8148	0		271
05	64976 X	59467	-0-	-5509	-0-	29 7722	1 9	51716	2	Y	7020	7005	0		286
06	62880 X	45389	-0-	-17491	-0-	24 6519	1 9	38846	2	Y	5926	5912	0		300
07	64976 X	53806	-0-	-11170	-0-	30 8022	1 9	45754	2	Y	7293	7293	0		300
TXL 40/45				WELL #: H301DM	RRCID -> 295079	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9687 - 19697			
02	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	26 2688	1 9	19191	2	Y	2444	2511	0		88
03	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	30 3112	1 9	21879	2	Y	2829	2779	0		138
04	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	27 2415	1 9	17863	2	Y	2195	2259	0		74
05	20212 X	14411	-0-	-5801	-0-	27 1748	1 9	12636	2	Y	1589	1598	0		65
06	19560 X	15248	-0-	-4312	-0-	27 2069	1 9	13152	2	Y	1881	1851	0		95
07	20212 X	18434	-0-	-1778	-0-	31 1700	1 9	16703	2	Y	1545	1576	0		64

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: B201DM	ASSOCIATED RRCID -> 295444	CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	33628 X	30666	-0-	-2962	-0-	790 4872	1 9	25004	2	Y	4429	4416 0		148
03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	1053 5304	1 9	32894	2	Y	4822	4859 0		111
04	36030 X	35175	-0-	-855	-0-	1029 4866	1 9	29280	2	Y	4424	4405 0		130
05	36084 X	33107	-0-	-2977	-0-	817 4585	1 9	27705	2	Y	4168	4117 0		181
06	36030 X	22747	-0-	-13283	-0-	652 3579	1 9	18516	2	Y	3254	3325 0		110
07	37231 X	19506	-0-	-17725	-0-	396 2607	1 9	16503	2	Y	2370	2391 0		89
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: B201CN	RRCID -> 295445	COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8473 - 13494		
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	827 4234	1 9	14716	2	Y	3849	3828 0		129
03	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	1065 4645	1 9	21005	2	Y	4223	4255 0		97
04	31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	1048 4407	1 9	26387	2	Y	4006	3985 0		118
05	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	818 3918	1 9	26125	2	Y	3562	3525 0		155
06	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	660 3176	1 9	19845	2	Y	2887	2944 0		98
07	19468 X	14463	-0-	-5005	-0-	345 2340	1 9	11778	2	Y	2127	2145 0		80
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H301DM	RRCID -> 295492	COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH	9199	PERF. 9058 - 14028		
02	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	848 1845	1 9	16004	2	Y	1677	1680 0		56
03	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	1115 2207	1 9	20022	2	Y	2006	2016 0		46
04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	1210 2011	1 9	17688	2	Y	1828	1820 0		54
05	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	662 1469	1 9	14707	2	Y	1335	1331 0		58
06	15870 X	12828	-0-	-3042	-0-	666 1697	1 9	10465	2	Y	1543	1549 0		52
07	16399 X	6431	-0-	-9968	-0-	302 916	1 9	5213	2	Y	833	854 0		31
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H302CN	RRCID -> 295494	COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH	9191	PERF. 9153 - 14079		
02	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	26 2559	1 9	22661	2	Y	2326	2323 0		78
03	26722 X	26703	-0-	-19	-0-	30 2915	1 9	23758	2	Y	2650	2667 0		61
04	26880 X	25123	-0-	-1757	-0-	28 2679	1 9	22416	2	Y	2435	2424 0		72
05	27962 X	23485	-0-	-4477	-0-	26 2394	1 9	21065	2	Y	2176	2154 0		94
06	27060 X	20898	-0-	-6162	-0-	21 1934	1 9	18943	2	Y	1758	1792 0		60
07	27962 X	16917	-0-	-11045	-0-	14 1562	1 9	15341	2	Y	1420	1427 0		53

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	24724 X	17282	-0-	-7442	-0-	819	1	14180	2	Y	2075	2068	0	70
03	27373 X	20126	-0-	-7247	-0-	2283	9	16549	2	Y	2250	2268	0	52
04	23430 X	19584	-0-	-3846	-0-	1102	1	16144	2	Y	2031	2023	0	60
05	19127 X	16425	-0-	-2702	-0-	2475	9	14336	2	Y	1281	1285	0	56
06	19470 X	15563	-0-	-3907	-0-	1206	1	12940	2	Y	1799	1794	0	61
07	20243 X	11261	-0-	-8982	-0-	2234	9	9350	2	Y	1413	1421	0	53
						680	1							
						1409	9							
						644	1							
						1979	9							
						357	1							
						1554	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167														
02	55468 X	51935	-0-	-3533	-0-	957	1	44363	2	Y	6014	6031	0	135
03	61411 X	58189	-0-	-3222	-0-	6615	9	50568	2	Y	6015	5980	0	170
04	56670 X	52789	-0-	-3881	-0-	1004	1	45914	2	Y	5328	5302	0	196
05	58897 X	58897	-0-	-0-	-0-	6617	9	52043	2	Y	5297	5358	0	135
06	56310 X	40509	-0-	-15801	-0-	1014	1	34837	2	Y	4446	4470	0	111
07	58187 X	45501	-0-	-12686	-0-	5861	9	38939	2	Y	5060	5036	0	135
						1027	1							
						5827	9							
						781	1							
						4891	9							
						996	1							
						5566	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700														
02	46424 X	42359	-0-	-4065	-0-	997	1	34630	2	Y	6120	6150	0	137
03	45353 X	45340	-0-	-13	-0-	6732	9	37284	2	Y	6368	6325	0	180
04	45540 X	41422	-0-	-4118	-0-	1051	1	34329	2	Y	5550	5526	0	204
05	47058 X	33657	-0-	-13401	-0-	7005	9	26740	2	Y	5394	5460	0	138
06	45540 X	24306	-0-	-21234	-0-	988	1	19091	2	Y	4043	4080	0	101
07	46903 X	32181	-0-	-14722	-0-	6105	9	25534	2	Y	5148	5112	0	137
						984	1							
						5663	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685														
02	48664 X	43236	-0-	-5428	-0-	996	1	37391	2	Y	4408	4412	0	99
03	48763 X	47289	-0-	-1474	-0-	4849	9	41202	2	Y	4616	4585	0	130
04	43770 X	39032	-0-	-4738	-0-	1009	1	33353	2	Y	4282	4255	0	157
05	47864 X	34370	-0-	-13494	-0-	5078	9	29064	2	Y	3877	3935	0	99
06	46320 X	27065	-0-	-19255	-0-	969	1	22981	2	Y	2984	3008	0	75
07	47864 X	33703	-0-	-14161	-0-	4710	9	28440	2	Y	3876	3848	0	103
						1041	1							
						4265	9							
						802	1							
						3282	9							
						999	1							
						4264	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	39256 X	33213	-0-	-6043	-0-	940	1	25554	2	Y	6108	6112	0	137
03	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	6719	9	37070	2	Y	6194	6156	0	175
04	42060 X	40631	-0-	-1429	-0-	968	1	33553	2	Y	5496	5469	0	202
05	38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	6813	9	31893	2	Y	5490	5552	0	140
06	42060 X	28586	-0-	-13474	-0-	1032	1	21922	2	Y	5365	5371	0	134
07	43462 X	35533	-0-	-7929	-0-	6046	9	27590	2	Y	6342	6307	0	169
						1022	1							
						6039	9							
						762	1							
						5902	9							
						967	1							
						6976	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789														
02	39760 X	34766	-0-	-4994	-0-	1007	1	29514	2	Y	3859	3855	0	87
03	39278 X	39278	-0-	-0-	-0-	4245	9	33715	2	Y	4114	4085	0	116
04	37290 X	30588	-0-	-6702	-0-	1038	1	25749	2	Y	3420	3410	0	126
05	38502 X	27969	-0-	-10533	-0-	4525	9	23606	2	Y	3039	3087	0	78
06	38010 X	22881	-0-	-15129	-0-	1077	1	19548	2	Y	2320	2340	0	58
07	39277 X	31551	-0-	-7726	-0-	3762	9	26849	2	Y	3366	3334	0	90
						1020	1							
						3343	9							
						781	1							
						2552	9							
						999	1							
						3703	9							
TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 10177 - 20037														
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	729	1	35087	2	Y	5706	5677	0	182
03	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	6277	9	37722	2	Y	5881	5878	0	185
04	39210 X	34523	-0-	-4687	-0-	872	1	28958	2	Y	4420	4414	0	191
05	40517 X	39747	-0-	-770	-0-	6469	9	33258	2	Y	5052	5066	0	177
06	39210 X	34069	-0-	-5141	-0-	703	1	28069	2	Y	4602	4665	0	114
07	40517 X	38162	-0-	-2355	-0-	4862	9	31357	2	Y	5264	5195	0	183
						932	1							
						5557	9							
						938	1							
						5062	9							
						1015	1							
						5790	9							
TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 10346 - 20152														
02	34356 X	33983	-0-	-373	-0-	729	1	28283	2	Y	4519	4493	0	144
03	38037 X	36420	-0-	-1617	-0-	4971	9	30169	2	Y	4882	4873	0	153
04	36810 X	29118	-0-	-7692	-0-	881	1	24587	2	Y	3481	3483	0	151
05	37758 X	33839	-0-	-3919	-0-	5370	9	28415	2	Y	4047	4056	0	142
06	36540 X	30650	-0-	-5890	-0-	702	1	25498	2	Y	3831	3878	0	95
07	37634 X	32035	-0-	-5599	-0-	3829	9	25983	2	Y	4581	4517	0	159
						972	1							
						4452	9							
						938	1							
						4214	9							
						1013	1							
						5039	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 G				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H301B0	ASSOCIATED RRCID -> 296378	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9795 PERF.10161 - 20033					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	730 6777	1 9	36150	2	Y	6161	6065	0			197
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	977 5862	1 9	39098	2	Y	5329	5359	0			167
04	41730 X	40476	-0-	-1254	-0-	870 4892	1 9	34714	2	Y	4447	4422	0			192
05	43121 X	43063	-0-	-58	-0-	972 5411	1 9	36680	2	Y	4919	4938	0			173
06	41730 X	41117	-0-	-613	-0-	942 5336	1 9	34839	2	Y	4851	4904	0			120
07	43121 X	42926	-0-	-195	-0-	1021 6135	1 9	35770	2	Y	5577	5503	0			194
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H301B0		RRCID -> 297669		COMPL. DATE 07/15/2024			TOTAL DEPTH	9209 PERF. 9176 - 14165				
02	42896 X	34767	-0-	-8129	-0-	615 3777	1 9	30375	2	Y	3434	3442	0			115
03	47492 X	34858	-0-	-12634	-0-	920 3834	1 9	30104	2	Y	3485	3520	0			80
04	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	1042 3137	1 9	26394	2	Y	2852	2848	0			84
05	41943 X	29537	-0-	-12406	-0-	852 3331	1 9	25354	2	Y	3028	2981	0			131
06	40350 X	22122	-0-	-18228	-0-	718 2471	1 9	18933	2	Y	2246	2301	0			76
07	38502 X	13177	-0-	-25325	-0-	525 1839	1 9	10813	2	Y	1672	1685	0			63
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H302AP		RRCID -> 297670		COMPL. DATE 08/28/2024			TOTAL DEPTH	9223 PERF. 9314 - 14237				
02	52612 X	34161	-0-	-18451	-0-	540 4474	1 9	29147	2	Y	4067	4076	0			136
03	58249 X	37814	-0-	-20435	-0-	837 4609	1 9	32368	2	Y	4190	4229	0			97
04	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	1044 4069	1 9	28195	2	Y	3699	3687	0			109
05	46624 X	31846	-0-	-14778	-0-	836 3605	1 9	27405	2	Y	3277	3244	0			142
06	44370 X	19947	-0-	-24423	-0-	613 2355	1 9	16979	2	Y	2141	2210	0			73
07	37820 X	17369	-0-	-20451	-0-	528 2582	1 9	14259	2	Y	2347	2332	0			88
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H301AP		RRCID -> 297671		COMPL. DATE 08/28/2024			TOTAL DEPTH	9242 PERF. 9468 - 14586				
02	52612 X	39213	-0-	-13399	-0-	542 5089	1 9	33582	2	Y	4626	4646	0			155
03	58249 X	41716	-0-	-16533	-0-	840 5224	1 9	35652	2	Y	4749	4794	0			110
04	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	900 4126	1 9	30755	2	Y	3751	3751	0			110
05	51615 X	35081	-0-	-16534	-0-	853 3871	1 9	30357	2	Y	3519	3476	0			153
06	49950 X	24016	-0-	-25934	-0-	638 2875	1 9	20503	2	Y	2614	2678	0			89
07	43400 X	24242	-0-	-19158	-0-	556 2591	1 9	21095	2	Y	2355	2356	0			88

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: B201AP	ASSOCIATED RRCID -> 297719		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2024				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	531 7703	1 9	32146	2	Y	7003	6993	0			235
03	42749 X	41837	-0-	-912	-0-	818 7548	1 9	33471	2	Y	6862	6939	0			158
04	37729 X	37729	-0-	-0-	-0-	895 6430	1 9	30404	2	Y	5845	5831	0			172
05	42749 X	36545	-0-	-6204	-0-	817 6246	1 9	29482	2	Y	5678	5604	0			246
06	41370 X	24872	-0-	-16498	-0-	594 3729	1 9	20549	2	Y	3390	3521	0			115
07	42749 X	27920	-0-	-14829	-0-	561 3661	1 9	23698	2	Y	3328	3318	0			125
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: B201B0	RRCID -> 297838	COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621						
02	47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	462 8104	1 9	38928	2	Y	7367	7352	0			247
03	49295 X	49295	-0-	-0-	-0-	761 7887	1 9	40647	2	Y	7170	7252	0			165
04	45840 X	45840	-0-	-0-	-0-	859 6789	1 9	38192	2	Y	6172	6156	0			181
05	47926 X	43981	-0-	-3945	-0-	841 6833	1 9	36307	2	Y	6212	6123	0			270
06	46380 X	37035	-0-	-9345	-0-	691 6021	1 9	30323	2	Y	5474	5559	0			185
07	47926 X	30071	-0-	-17855	-0-	554 4864	1 9	24653	2	Y	4422	4441	0			166
ZUMA 57-T1-3X10 E				WELL #: H301DM	RRCID -> 297976	COMPL. DATE 09/06/2024				TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525						
02	95116 X	67541	-0-	-27575	-0-	1052 13434	1 9	53055	2	Y	12213	12174	0			288
03	105307 X	72322	-0-	-32985	-0-	1219 13307	1 9	57796	2	Y	12097	12058	0			327
04	101910 X	65617	-0-	-36293	-0-	1175 11030	1 9	53412	2	Y	10027	10155	0			199
05	62184 X	62184	-0-	-0-	-0-	1172 10676	1 9	50336	2	Y	9705	9649	0			255
06	76110 X	55464	-0-	-20646	-0-	1002 9140	1 9	45322	2	Y	8309	8156	0			408
07	76012 X	53533	-0-	-22479	-0-	1198 10450	1 9	41885	2	Y	9500	9514	0			394
ZUMA 57-T1-3X10 F				WELL #: H302DM	RRCID -> 297977	COMPL. DATE 09/01/2024				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471						
02	95116 X	64635	-0-	-30481	-0-	1050 11506	1 9	52079	2	Y	10460	10455	0			246
03	105307 X	70313	-0-	-34994	-0-	1197 11671	1 9	57445	2	Y	10610	10569	0			287
04	101910 X	63144	-0-	-38766	-0-	1305 9766	1 9	52073	2	Y	8878	8989	0			176
05	59326 X	59326	-0-	-0-	-0-	1266 9514	1 9	48546	2	Y	8649	8598	0			227
06	76350 X	49731	-0-	-26619	-0-	1035 8835	1 9	39861	2	Y	8032	7865	0			394
07	72757 X	52843	-0-	-19914	-0-	1211 8965	1 9	42667	2	Y	8150	8206	0			338

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 57-T1-3X10 G														
WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84196 X	54785	-0-	-29411	-0-	1259	1	44898	2	Y	7844	7835	0	185
03	93217 X	64846	-0-	-28371	-0-	8628	9	54313	2	Y	8150	8115	0	220
04	90210 X	46406	-0-	-43804	-0-	1568	1	38559	2	Y	6106	6205	0	121
05	50055 X	50055	-0-	-0-	-0-	8965	9	41565	2	Y	6484	6435	0	170
06	66870 X	41985	-0-	-24885	-0-	1130	1	35402	2	Y	5062	4984	0	248
07	66309 X	33072	-0-	-33237	-0-	6717	9	26849	2	Y	4735	4787	0	196
						1358	1							
						7132	9							
						1015	1							
						5568	9							
						1014	1							
						5209	9							
TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 10630 - 20850														
02	0	95641	-0-	95641	142640	28	1	74748	2	Y	18968	18812	0	468
03	0	111756	-0-	111756	254396	20865	9	89218	2	Y	20461	20552	0	377
04	329396 X	75000	-0-	-254396	-0-	31	1	60630	2	Y	13037	13255	0	159
05	106764 X	42834	-0-	-63930	-0-	22507	9	33091	2	Y	8715	8712	0	162
06	103320 X	60125	-0-	-43195	-0-	29	1	48203	2	Y	10811	10735	0	238
07	106764 X	58311	-0-	-48453	-0-	14341	9	46316	2	Y	10813	10934	0	117
						156	1							
						9587	9							
						30	1							
						11892	9							
						101	1							
						11894	9							
GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 10308 - 20677														
02	0	76386	-0-	76386	102164	28	1	56739	2	Y	17835	17535	0	440
03	0	116323	-0-	116323	218487	19619	9	89553	2	Y	24308	24301	0	447
04	296324 X	77837	-0-	-218487	-0-	31	1	61591	2	Y	14746	15014	0	179
05	95666 X	55847	-0-	-39819	-0-	26739	9	42417	2	Y	11983	11940	0	222
06	92580 X	65623	-0-	-26957	-0-	25	1	51667	2	Y	12660	12604	0	278
07	95666 X	65820	-0-	-29846	-0-	16221	9	52708	2	Y	11892	12041	0	129
						249	1							
						13181	9							
						30	1							
						13926	9							
						31	1							
						13081	9							
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560																	
TXL STATE 39/46 C			WELL #: H301CN			RRCID -> 299435			COMPL. DATE 03/12/2025			TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
TXL STATE 39/46 A			WELL #: H301AP			RRCID -> 299460			COMPL. DATE 02/05/2025			TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
TXL STATE 39/46 D			WELL #: H301BO			RRCID -> 299461			COMPL. DATE 03/22/2025			TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
TXL 47/2/11			WELL #: H302DM			RRCID -> 299689			COMPL. DATE 04/30/2025			TOTAL DEPTH 9667 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TXL 47/2/11			WELL #: H302CN			RRCID -> 299701			COMPL. DATE 05/25/2025			TOTAL DEPTH 9696 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TXL 47/2/11			WELL #: H301DM			RRCID -> 299718			COMPL. DATE 05/11/2025			TOTAL DEPTH 9687 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PDEH LLC			646827																	
ROSS 55-2-46			WELL #: 1H			RRCID -> 274853			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y		-0-		-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y		-0-		-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #:		4801H	RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
PDEH LLC			//CONT.//		646827													
LINDLEY 54-2-32 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277231		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL	DEPTH	8362	PERF.	8767	-	12529		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL	DEPTH	9717	PERF.	10400	-	13872		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 277237		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL	DEPTH	8856	PERF.	9084	-	12945		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL	DEPTH	9133	PERF.	9205	-	13536		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277384		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	9318	-	13174		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WALLACE 54-1-42 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL	DEPTH	8611	PERF.	8864	-	12908		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/13/2024													

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
PDEH LLC				//CONT.// 646827														
TOM MCKNIGHT 21				WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 10645 - 15054						
02	8876	X	7321	-0-	-1555	-0-	488 14 4	5606 1213 9	3	Y	1103	1135 0						39
03	8928	X	3265	-0-	-5663	-0-	512 6 4	2141 606 9	3	Y	551	575 0						15
04	9270	X	8528	-0-	-742	-0-	541 23 4	6087 1877 9	3	Y	1706	1675 0						46
05	9579	X	4708	-0-	-4871	-0-	549 13 4	3334 812 9	3	Y	738	758 0						26
*06	9270	X	6233	-0-	-3037	-0-	515 16 4	4479 1223 9	3	Y	1112	1104 0						34
07	8804	X	5266	-0-	-3538	-0-	543 19 4	3349 1355 9	3	Y	1232	1231 0						35
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10188		PERF. 10591 - 17661						
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	47 26 4	8864 2215 9	3	Y	2014	2011 0						71
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	59 21 4	8618 2158 9	3	Y	1962	1981 0						52
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	65 33 4	12449 2687 9	3	Y	2443	2429 0						66
05	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	55 32 4	9584 2088 9	3	Y	1898	1898 0						66
*06	11010	X	9333	-0-	-1677	-0-	52 32 4	7524 1735 9	3	Y	1577	1595 0						48
07	11377	X	8767	-0-	-2610	-0-	22 40 1	6964 1738 9	3	Y	1580	1583 0						45
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND				WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 10087 - 17331						
02	14392	X	10852	-0-	-3540	-0-	53 29 4	8272 2498 9	3	N	2271	2251 0						81
03	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	76 27 4	9782 2763 9	3	N	2512	2527 0						66
04	15180	X	7275	-0-	-7905	-0-	52 26 4	5066 2131 9	3	N	1937	1950 0						53
05	15686	X	9319	-0-	-6367	-0-	56 33 4	7101 2129 9	3	N	1935	1921 0						67
*06	12240	X	9351	-0-	-2889	-0-	73 31 4	6827 2420 9	3	N	2200	2199 0						68
07	12648	X	12271	-0-	-377	-0-	65 40 4	9342 2824 9	3	N	2567	2563 0						72
PDC PERMIAN, INC.				646832														
BUCKSKIN STATE 1003 9U				WELL #: T 9H		RRCID -> 295150		COMPL. DATE 06/15/2023		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 9466 - 19366						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3 0					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832						
BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #:		T 10H	RRCID -> 295192	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9453	- 19086
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	55 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	Y		-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
CBR 14		WELL #:		1HR	RRCID -> 274852	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8338	- 12210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		101
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024										
CBR 10		WELL #:		2H	RRCID -> 276415	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8636	- 12756
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8062	- 12430
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		407
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		407
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		407
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		407
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		407
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		407
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025										
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 8053	- 11925
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		515
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		515
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		515
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		515
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		515
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		515
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203	- 12323
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544	500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623																
LINDSAY 2				WELL #:	2H		RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	8972	PERF.	9316	-	13436				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03		0		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04		0		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05		0		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06		0		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07		0		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2024													
COVINGTON 46				WELL #:	1H		RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7402	-	11522				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				08/27/2025													
CBR 22				WELL #:	3H		RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	8567	-	12687				
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/13/2025													
CBR 12				WELL #:	1H		RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	8355	PERF.	9033	-	12105				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
LINDSAY 10				WELL #:	1H		RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	8782	PERF.	9358	-	12982				
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						178	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						178	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						178	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						178	
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						178	
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						178	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				06/03/2024													
ROBINSON 5				WELL #:	1H		RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	7526	PERF.	7981	-	11853				
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						254	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						254	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						254	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						254	
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						254	
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				08/27/2025													

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7937	- 12057		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/22/2025							

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7946	- 11570		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/16/2025							

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9583	- 13207		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 9587	- 13600		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 9265	- 13590		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 33		WELL #:		B201PA	RRCID -> 280429	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9464	- 13867		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 32		WELL #:		9H	RRCID ->	283156	COMPL.	DATE 06/15/2017	TOTAL	DEPTH	9062	PERF. 9067 - 13437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-			Y	2	181	1	177
03	806 X	77	-0-	-729	-0-	4	4	Y	66	1	8	242
04	139 X	139	-0-	-0-	-0-	6	4	Y	121	176	1	186
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	117	1	8	302
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	968	3	Y	64			366
						70	9					
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	11	186	1	191
LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID ->	283464	COMPL.	DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10574 - 15220
02	10528 X	7412	-0-	-3116	-0-	202	1	Y	1138	1144	0	53
						1252	9					
03	11656 X	8329	-0-	-3327	-0-	240	1	Y	1297	1333	0	16
						1427	9					
04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1061	994	0	82
						1167	9					
05	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	8510	3	Y	1187	1193	0	75
06	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8892	3	Y	1004	952	0	127
07	9145 X	7767	-0-	-1378	-0-	7239	3	Y	480	520	0	87
CBR 22		WELL #:		24H	RRCID ->	283813	COMPL.	DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH	9951	PERF. 9975 - 14635
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4280	3	N	351	353	0	86
03	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	12719	3	N	1059	1026	0	119
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	6783	3	N	452	447	0	124
05	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6061	3	N	787	823	0	87
						866	9					
06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4646	3	N	525	550	0	62
						578	9					
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	5694	3	N	777	762	0	77
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL.	DATE 10/04/2018	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10588 - 20714
02	2800 N	5123	-0-	2323	2323	4769	3	Y	299	290	0	7
						329	9					
03	2323 N	-0-	-0-	-2323	-0-			Y	-0-	4	0	3
04	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	22023	3	Y	2409	2266	0	136
						2650	9					
05	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	14930	3	Y	1598	1665	0	65
						1758	9					
06	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	9441	3	Y	1556	1578	0	43
07	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	11500	3	Y	2403	2396	0	50
						2643	9					
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.10346 - 20204
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	20938	3	N	1751	1819	0	138
03	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	23376	3	N	1861	1861	0	137
04	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	22133	3	N	1802	1625	0	312
						1982	9					
05	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	23527	3	N	1843	1950	0	204
06	21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	20015	3	N	1543	1542	0	205
						1697	9					
07	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	22492	3	N	1826	1688	0	343

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 22-27A				WELL #:		1H	RRCID -> 285383	COMPL.	DATE 09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	10419	3	1507	9	Y	1370	1314	0	79	
03	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	8555	3	1185	9	Y	1077	1050	0	106	
04	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	873	885	0	93	
						960	9								
05	13206 X	6317	-0-	-6889	-0-	5511	3	806	9	Y	733	743	0	82	
06	12780 X	5533	-0-	-7247	-0-	4824	3	20	4	Y	626	628	0	80	
						689	9								
07	13206 X	6046	-0-	-7160	-0-	5211	3	835	9	Y	759	768	0	71	
CBR 22-27B				WELL #:		2H	RRCID -> 285385	COMPL.	DATE 10/04/2019	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460	
02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	13997	3	1658	9	Y	1507	1535	0	87	
03	14756 X	10384	-0-	-4372	-0-	9412	3	972	9	Y	884	884	0	87	
04	15630 X	3551	-0-	-12079	-0-	3291	3	260	9	Y	236	297	0	25	
05	17329 X	548	-0-	-16781	-0-	344	3	204	9	Y	185	188	0	21	
06	16770 X	2336	-0-	-14434	-0-	2129	3	207	9	Y	188	185	0	24	
07	17329 X	3783	-0-	-13546	-0-	3473	3	310	9	Y	282	280	0	26	
CBR 22-27C				WELL #:		3H	RRCID -> 285809	COMPL.	DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558	
02	31976 X	21904	-0-	-10072	-0-	19008	3	2896	9	Y	2633	2667	0	152	
03	35402 X	17827	-0-	-17575	-0-	15851	3	1976	9	Y	1796	1771	0	177	
04	34260 X	17216	-0-	-17044	-0-	14970	3	2246	9	Y	2042	1999	0	218	
05	24242 X	12470	-0-	-11772	-0-	11045	3	1425	9	Y	1295	1365	0	146	
06	23460 X	12630	-0-	-10830	-0-	11428	3	1202	9	Y	1093	1099	0	140	
07	24242 X	14819	-0-	-9423	-0-	13358	3	1461	9	Y	1328	1343	0	125	
CBR 11-2B-56-1				WELL #:		332H	RRCID -> 287133	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711	
02	6496 X	3650	-0-	-2846	-0-	3052	3	9	4	Y	535	525	0	13	
						589	9								
03	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8	0	5	
04	6360 X	1458	-0-	-4902	-0-	1322	3	136	9	Y	124	121	0	7	
05	4030 X	479	-0-	-3551	-0-	51	3	428	9	Y	389	379	0	16	
06	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	10984	3	96	9	Y	87	101	0	2	
07	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	17300	3	2581	9	Y	2346	2299	0	49	
CBR 11-2C-56-1				WELL #:		333H	RRCID -> 287159	COMPL.	DATE 09/08/2019	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540	
02	22848 X	9146	-0-	-13702	-0-	5994	3	3152	9	Y	2865	2874	0	71	
03	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42	0	151	
04	19110 X	2789	-0-	-16321	-0-	20	3	2769	9	Y	2517	2524	0	143	
05	18755 X	4257	-0-	-14498	-0-	679	3	3578	9	Y	3253	3263	0	133	
06	18150 X	3101	-0-	-15049	-0-	150	3	2951	9	Y	2683	2741	0	75	
07	10137 X	3941	-0-	-6196	-0-	604	3	3337	9	Y	3034	3045	0	64	
CBR 11-2D-56-1				WELL #:		334H	RRCID -> 287161	COMPL.	DATE 09/06/2019	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.10640	- 20684	
02	19824 X	8300	-0-	-11524	-0-	7893	3	407	9	Y	370	373	0	9	
03	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5	0	4	
04	18600 X	262	-0-	-18338	-0-	179	3	41	4	Y	38	40	0	2	
						42	9								
05	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	16920	3	3003	9	Y	2730	2616	0	111	
06	23250 X	23250	-0-	-0-	-0-	19757	3	3493	9	Y	3175	3197	0	89	
07	30476 X	30476	-0-	-0-	-0-	25540	3	4936	9	Y	4487	4482	0	94	

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 32-29A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3001	3	1466	9	Y	1333	1318	0	155
03	6417 X	3705	-0-	-2712	-0-	2889	3	5	4	Y	737	836	0	51
						811	9							
04	6210 X	5450	-0-	-760	-0-	3916	3	6	4	Y	1389	1373	0	57
						1528	9							
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	7095	3	9	4	Y	1263	1257	0	58
						1389	9							
06	5790 X	4741	-0-	-1049	-0-	3879	3	33	4	Y	754	762	0	50
						829	9							
07	5642 X	4166	-0-	-1476	-0-	2600	3	28	4	Y	1398	1369	0	79
						1538	9							
CBR 32-29B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000														
02	5376 X	2230	-0-	-3146	-0-	1705	3	525	9	Y	477	494	0	55
03	5952 X	1839	-0-	-4113	-0-	1324	3	71	4	Y	404	426	0	28
						444	9							
04	3570 X	1843	-0-	-1727	-0-	1276	3	107	4	Y	418	420	0	17
						460	9							
05	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	7608	3	2	4	Y	430	422	0	20
						473	9							
06	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	32351	3	261	4	Y	275	277	0	18
						303	9							
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3353	3	11	4	Y	583	568	0	33
						641	9							
CBR 32-29C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026														
02	15064 X	9944	-0-	-5120	-0-	8332	3	1612	9	Y	1465	1527	0	170
03	16678 X	12256	-0-	-4422	-0-	9998	3	156	4	Y	1911	1946	0	133
						2102	9							
04	16140 X	13203	-0-	-2937	-0-	10477	3	35	4	Y	2446	2472	0	101
						2691	9							
05	14818 X	10045	-0-	-4773	-0-	8171	3	1874	9	Y	1704	1725	0	78
06	13380 X	2330	-0-	-11050	-0-	1441	3	889	9	Y	808	832	0	54
07	13640 X	7616	-0-	-6024	-0-	5656	3	2	4	Y	1780	1734	0	100
						1958	9							
CBR 6-7-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016														
02	18200 X	12547	-0-	-5653	-0-	11017	3	1530	9	Y	1391	1334	0	116
03	19375 X	16121	-0-	-3254	-0-	14356	3	16	4	Y	1590	1657	0	48
						1749	9							
04	17970 X	13437	-0-	-4533	-0-	12216	3	44	4	Y	1070	1047	0	70
						1177	9							
05	18166 X	14108	-0-	-4058	-0-	12815	3	1293	9	Y	1175	1201	0	43
06	17580 X	14699	-0-	-2881	-0-	13196	3	6	4	Y	1361	1337	0	67
						1497	9							
07	20925 X	15983	-0-	-4942	-0-	14233	3	92	4	Y	1507	1507	0	67
						1658	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 6-7-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->		287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9926	- 20094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	23520 X	21373	-0-	-2147	-0-	19496	3	1877	9	Y	1706	1643	0	142
03	25358 X	20600	-0-	-4758	-0-	18676	3	1924	9	Y	1749	1837	0	53
04	23580 X	14667	-0-	-8913	-0-	13411	3	1256	9	Y	1142	1119	0	75
05	23653 X	14329	-0-	-9324	-0-	13055	3	1274	9	Y	1158	1189	0	43
06	22890 X	17517	-0-	-5373	-0-	15903	3	4	4	Y	1464	1434	0	73
07	23653 X	17322	-0-	-6331	-0-	1610	9	15692	3	Y	1479	1486	0	66
						1627	9							

CBR 10 PILOT			WELL #:		1	RRCID ->		288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11488	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 27-22D-56-1			WELL #:		335H	RRCID ->		288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 9902	- 19864
02	11592 X	7011	-0-	-4581	-0-	5878	3	1133	9	Y	1030	1009	0	47
03	10943 X	3578	-0-	-7365	-0-	3038	3	540	9	Y	491	528	0	8
04	10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	4677	3	682	9	Y	620	614	0	10
05	10943 X	5103	-0-	-5840	-0-	4395	3	708	9	Y	644	637	0	15
06	9960 X	5958	-0-	-4002	-0-	5220	3	738	9	Y	671	675	0	11
07	7750 X	4455	-0-	-3295	-0-	3907	3	548	9	Y	498	501	0	8

CBR 27-22E-56-1			WELL #:		336H	RRCID ->		288602	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9812	- 19837
02	12908 X	7425	-0-	-5483	-0-	6002	3	1423	9	Y	1294	1353	0	59
03	11563 X	5690	-0-	-5873	-0-	4768	3	21	4	Y	819	863	0	13
						901	9							
04	11100 X	8888	-0-	-2212	-0-	7797	3	1091	9	Y	992	984	0	16
05	11470 X	7986	-0-	-3484	-0-	7054	3	8	4	Y	840	834	0	19
						924	9							
06	11100 X	6208	-0-	-4892	-0-	5658	3	4	4	Y	496	507	0	8
						546	9							
07	9176 X	7281	-0-	-1895	-0-	6476	3	7	4	Y	725	721	0	12
						798	9							

CBR 8-5A-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->		288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 10224	- 20394
02	30492 X	26129	-0-	-4363	-0-	22699	3	3430	9	Y	3118	3068	0	95
03	33759 X	27744	-0-	-6015	-0-	24413	3	3331	9	Y	3028	3052	0	69
04	28830 X	12315	-0-	-16515	-0-	10941	3	1374	9	Y	1249	1309	0	8
05	29791 X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	57	65	0	-0-
06	27990 X	21751	-0-	-6239	-0-	18991	3	2760	9	Y	2509	2497	0	12
07	28923 X	27352	-0-	-1571	-0-	23594	3	3758	9	Y	3416	3419	0	9

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 17-20A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	9690	3	2052	9 Y	1865	1838	0	2 8	57
03	7719 X	2598	-0-	-5121	-0-	2194	3	404	9 Y	367	416	0		8
04	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	16286	3	2622	9 Y	2384	2373	0	4 8	15
05	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	17125	3	13	4 Y	3141	3146	0	2 8	8
						3455	9							
06	24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	21754	3	2709	9 Y	2463	2460	0		11
07	26691 X	23376	-0-	-3315	-0-	20092	3	3284	9 Y	2985	2988	0		8
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307														
02	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	20898	3	4170	9 Y	3791	3778	0	1 8	84
03	26412 X	25210	-0-	-1202	-0-	21277	3	3933	9 Y	3575	3615	0	1 8	43
04	25560 X	22892	-0-	-2668	-0-	19033	3	3859	9 Y	3508	3454	0	2 8	95
05	27745 X	11299	-0-	-16446	-0-	9088	3	258	4 Y	1775	1817	0		53
						1953	9							
06	26850 X	11174	-0-	-15676	-0-	9003	3	114	4 Y	1870	1831	0		92
						2057	9							
07	27745 X	25632	-0-	-2113	-0-	20989	3	4643	9 Y	4221	4191	0		122
CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538														
02	40096 X	39615	-0-	-481	-0-	35027	3	4588	9 Y	4171	4174	0	2 8	62
03	43462 X	42221	-0-	-1241	-0-	37586	3	4635	9 Y	4214	4219	0	2 8	55
04	42060 X	35684	-0-	-6376	-0-	31495	3	4189	9 Y	3808	3791	0	4 8	68
05	43865 X	38071	-0-	-5794	-0-	33757	3	4314	9 Y	3922	3921	0	2 8	67
06	42450 X	31924	-0-	-10526	-0-	28755	3	3169	9 Y	2881	2891	0		57
07	43865 X	39556	-0-	-4309	-0-	35175	3	4381	9 Y	3983	3979	0		61
CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526														
02	38808 X	35815	-0-	-2993	-0-	31515	3	4300	9 Y	3909	3905	0	2 8	58
03	40052 X	39288	-0-	-764	-0-	34950	3	4338	9 Y	3944	3949	0	2 8	51
04	38760 X	32480	-0-	-6280	-0-	28880	3	3600	9 Y	3273	3262	0	4 8	58
05	40052 X	34329	-0-	-5723	-0-	30462	3	3867	9 Y	3515	3511	0	2 8	60
06	38370 X	31788	-0-	-6582	-0-	28651	3	166	4 Y	2701	2708	0		53
						2971	9							
07	39649 X	34212	-0-	-5437	-0-	30481	3	17	4 Y	3376	3377	0		52
						3714	9							
CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613														
02	40040 X	34853	-0-	-5187	-0-	31253	3	3600	9 Y	3273	3275	0	1 8	49
03	41044 X	38007	-0-	-3037	-0-	34149	3	3858	9 Y	3507	3508	0	2 8	46
04	39720 X	32025	-0-	-7695	-0-	28472	3	276	4 Y	2979	2968	0	4 8	53
						3277	9							
05	39308 X	31737	-0-	-7571	-0-	28328	3	3	4 Y	3096	3094	0	2 8	53
						3406	9							
06	37350 X	35244	-0-	-2106	-0-	32048	3	3196	9 Y	2905	2901	0		57
07	38595 X	36377	-0-	-2218	-0-	32792	3	3585	9 Y	3259	3266	0		50

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15T-55-1			WELL #: 332H			RRCID -> 289650			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25144 X	24500	-0-	-644	-0-	-644	20086 3	4414 9	Y	4013	4046 0	1 8	105				
03	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	-0-	26703 3	6 4	Y	4344	4364 0	1 8	84				
04	29340 X	24514	-0-	-4826	-0-	-4826	4778 9	20295 3	64 4	Y	3777	3756 0	3 8	102			
05	30318 X	26951	-0-	-3367	-0-	-3367	4155 9	22503 3	28 4	Y	4018	4031 0	2 8	87			
06	27750 X	22799	-0-	-4951	-0-	-4951	4420 9	19307 3	3 4	Y	3172	3050 0		209			
07	31496 X	23369	-0-	-8127	-0-	-8127	3489 9	18841 3	268 4	Y	3873	3865 0		217			
							4260 9										
CBR 10-3A-56-1			WELL #: 331H			RRCID -> 289869			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083					
02	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	-0-	7512 3	34 4	Y	3297	3281 0	3 8	52				
03	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	-0-	3627 9	12207 3	4693 9	Y	4266	4289 0	5 8	24			
04	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	-0-	10329 3	10 4	Y	3798	3781 0	7 8	34				
05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-	4178 9	8482 3	38 4	Y	3025	3029 0	3 8	27			
06	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	-0-	3328 9	16445 3	99 4	Y	4142	4120 0		49			
07	11191 X	8787	-0-	-2404	-0-	-2404	4556 9	6293 3	68 4	Y	2205	2227 0		27			
							2426 9										
CBR 10-3B-56-1			WELL #: 332H			RRCID -> 289870			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	-0-	8877 3	46 4	Y	1607	1606 0	1 8	25				
03	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	-0-	1768 9	9916 3	5 4	Y	1917	1930 0	1 8	11			
04	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	-0-	2109 9	12601 3	38 4	Y	2258	2245 0	4 8	20			
05	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	-0-	2484 9	12059 3	51 4	Y	2187	2185 0	2 8	20			
06	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	-0-	2406 9	17678 3	51 4	Y	2439	2430 0		29			
07	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	-0-	2683 9	13746 3	52 4	Y	2110	2113 0		26			
							2321 9										
CBR 9-4G-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 289913			COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
02	27020 X	24819	-0-	-2201	-0-	-2201	22709 3	2110 9	Y	1918	1926 0	1 8	117				
03	29915 X	28707	-0-	-1208	-0-	-1208	26386 3	2321 9	Y	2110	2126 0	1 8	100				
04	28950 X	24238	-0-	-4712	-0-	-4712	22259 3	1979 9	Y	1799	1831 0	2 8	66				
05	27466 X	27300	-0-	-166	-0-	-166	25046 3	2254 9	Y	2049	2022 0	1 8	92				
06	26580 X	25932	-0-	-648	-0-	-648	24064 3	1868 9	Y	1698	1662 0		128				
07	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	-0-	40348 3	18 4	Y	1735	1799 0		64				
							1909 9										

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4H-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 321H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY 289914 COMPL. DATE 09/02/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-			21460	3	4567	9	Y	4152	4164	0	3	8	253
03	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-			26160	3	4835	9	Y	4395	4436	0	4	8	208
04	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-			22250	3	229	4	Y	3721	3785	0	8	8	136
									4093	9									
05	32279	X	32279	-0-	-0-	-0-			27459	3	4820	9	Y	4382	4317	0	4	8	197
06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-			34666	3	43	4	Y	3495	3429	0			263
									3845	9									
07	40393	X	40393	-0-	-0-	-0-			37066	3	21	4	Y	3005	3157	0			111
									3306	9									
CBR 35-38-56-1				WELL #:		334H	RRCID ->		289969	COMPL. DATE		11/20/2021	TOTAL DEPTH		9690	PERF.10186		-	20375
02	47068	X	41687	-0-	-5381	-0-			37785	3	10	4	Y	3538	3504	0	2	8	187
									3892	9									
03	52111	X	46705	-0-	-5406	-0-			42277	3	4428	9	Y	4025	4123	0	2	8	87
04	48330	X	42891	-0-	-5439	-0-			38650	3	4241	9	Y	3855	3836	0	5	8	101
05	46593	X	42197	-0-	-4396	-0-			38087	3	17	4	Y	3721	3724	0	2	8	96
									4093	9									
06	45090	X	41851	-0-	-3239	-0-			38067	3	43	4	Y	3401	3377	0			120
									3741	9									
07	46717	X	43395	-0-	-3322	-0-			39473	3	3922	9	Y	3565	3492	0			193
CBR 35-38-56-1				WELL #:		335H	RRCID ->		289970	COMPL. DATE		12/16/2021	TOTAL DEPTH		9778	PERF.10177		-	20312
02	43120	X	39538	-0-	-3582	-0-			34921	3	4617	9	Y	4197	4143	0	2	8	222
03	47740	X	42939	-0-	-4801	-0-			38289	3	4650	9	Y	4227	4355	0	3	8	91
04	46200	X	38453	-0-	-7747	-0-			34253	3	4200	9	Y	3818	3803	0	6	8	100
05	46376	X	36068	-0-	-10308	-0-			32094	3	3974	9	Y	3613	3617	0	3	8	93
06	44880	X	33768	-0-	-11112	-0-			30118	3	83	4	Y	3243	3222	0			114
									3567	9									
07	43772	X	28035	-0-	-15737	-0-			25053	3	2982	9	Y	2711	2678	0			147
LINDSAY 9-4A-55-1				WELL #:		331H	RRCID ->		289978	COMPL. DATE		09/12/2020	TOTAL DEPTH		10464	PERF.10834		-	20939
02	36624	X	32767	-0-	-3857	-0-													

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4J-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	3277	-0-	477	3495	2768	3	509	9	Y	463	460	0	28
03	3100 N	5459	-0-	2359	5854	4792	3	667	9	Y	606	603	0	29
04	3000 N	4966	-0-	1966	7820	4366	3	600	9	Y	545	551	0	20
05	13814 X	5994	-0-	-7820	-0-	5286	3	708	9	Y	644	634	0	29
06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7448	3	608	9	Y	553	540	0	42
07	2325 X	769	-0-	-1556	-0-	9	4	760	9	Y	691	708	0	25
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342														
02	37212 X	32040	-0-	-5172	-0-	27913	3	4127	9	Y	3752	3734	0	199
03	40331 X	37796	-0-	-2535	-0-	32936	3	4860	9	Y	4418	4519	0	95
04	39030 X	32422	-0-	-6608	-0-	28066	3	54	4	Y	3911	3899	0	102
						4302	9							
05	36177 X	34485	-0-	-1692	-0-	29649	3	4836	9	Y	4396	4383	0	113
06	35010 X	31343	-0-	-3667	-0-	27120	3	79	4	Y	3767	3748	0	132
						4144	9							
07	37789 X	1011	-0-	-36778	-0-	831	3	180	9	Y	164	287	0	9
LINDSAY 2-11A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128														
02	18284 X	13396	-0-	-4888	-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0	87
03	20243 X	13025	-0-	-7218	-0-	11251	3	1774	9	Y	1613	1663	0	36
04	19590 X	11565	-0-	-8025	-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0	45
05	19499 X	11489	-0-	-8010	-0-	10166	3	1323	9	Y	1203	1214	0	33
06	18540 X	12776	-0-	-5764	-0-	11128	3	1648	9	Y	1498	1490	0	41
07	14818 X	9835	-0-	-4983	-0-	8165	3	1670	9	Y	1518	1510	0	49
CBR 17-20C-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348														
02	44772 X	41434	-0-	-3338	-0-	35549	3	5885	9	Y	5350	5352	0	46
03	49290 X	44947	-0-	-4343	-0-	39311	3	5636	9	Y	5124	5130	0	38
04	46590 X	43430	-0-	-3160	-0-	37768	3	198	4	Y	4967	4959	0	40
						5464	9							
05	48143 X	36674	-0-	-11469	-0-	31461	3	5213	9	Y	4739	4731	0	46
06	46590 X	39024	-0-	-7566	-0-	33374	3	683	4	Y	4515	4525	0	36
						4967	9							
07	45880 X	42033	-0-	-3847	-0-	35944	3	498	4	Y	5083	5077	0	42
						5591	9							
CBR 11-2F-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718														
02	15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-			33
03	17670 X	326	-0-	-17344	-0-	326	3			Y	-0-			33
04	42978 X	42978	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7592	7560	0	55
						8351	9							
05	25485 X	25485	-0-	-0-	-0-	20467	3	28	4	Y	4536	4576	0	11
						4990	9							
06	20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	16717	3	11	4	Y	3582	3574	0	19
						3940	9							
07	17670 X	12615	-0-	-5055	-0-	9949	3	5	4	Y	2419	2423	0	15
						2661	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 8-5F-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	290229	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9229	PERF.	9552	-	19741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	58548 X	54116	-0-	-4432	-0-		51078	3	3038	9	Y	2762	2756	0	2	8	24
03	64821 X	61999	-0-	-2822	-0-		56826	3	5173	9	Y	4703	4690	0	3	8	34
04	62730 X	57507	-0-	-5223	-0-		53782	3	33	4	Y	3356	3355	0	8	8	27
							3692	9									
05	63302 X	52225	-0-	-11077	-0-		49205	3	3020	9	Y	2745	2742	0	3	8	27
06	58140 X	54085	-0-	-4055	-0-		49947	3	672	4	Y	3151	3153	0			25
							3466	9									
07	62000 X	51100	-0-	-10900	-0-		47069	3	452	4	Y	3254	3252	0			27
							3579	9									

CBR 11-2E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	290231	COMPL. DATE	12/06/2020	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.	10421	-	20527	
02	31332 X	-0-	-0-	-31332	-0-						Y	-0-					40
03	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-						Y	-0-					40
04	58172 X	58172	-0-	-0-	-0-		46655	3	124	4	Y	10357	10313	0	9	8	75
							11393	9									
05	52701 X	52701	-0-	-0-	-0-		41472	3	56	4	Y	10157	10202	0	5	8	25
							11173	9									
06	36683 X	36683	-0-	-0-	-0-		28897	3	19	4	Y	7061	7048	0			38
							7767	9									
07	34689 X	20147	-0-	-14542	-0-		15518	3	8	4	Y	4201	4212	0			27
							4621	9									

LINDSAY 3-10C-55-1				WELL #:	333H	RRCID ->	290440	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	10782	-	18294	
02	26964 X	24075	-0-	-2889	-0-		454	1	21000	3	Y	2383	2366	0	1	8	84
							2621	9									
03	29853 X	24010	-0-	-5843	-0-		434	1	21142	3	Y	2201	2256	0	1	8	28
							13	4	2421	9							
04	31830 X	22720	-0-	-9110	-0-		416	1	19540	3	Y	2453	2465	0	2	8	14
							66	4	2698	9							
05	32891 X	17259	-0-	-15632	-0-		104	1	15006	3	Y	1927	1906	0	1	8	34
							29	4	2120	9							
06	31830 X	19749	-0-	-12081	-0-		17198	3	6	4	Y	2314	2312	0			36
							2545	9									
07	26660 X	23118	-0-	-3542	-0-		20241	3	2877	9	Y	2615	2572	0			79

LINDSAY 3-10D-55-1				WELL #:	334H	RRCID ->	290441	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	10883	-	18270	
02	27356 X	21613	-0-	-5743	-0-		394	1	18212	3	Y	2734	2701	0	1	8	97
							3007	9									
03	30287 X	18889	-0-	-11398	-0-		322	1	15701	3	Y	2385	2451	0	1	8	30
							242	4	2624	9							
04	26760 X	19604	-0-	-7156	-0-		354	1	16701	3	Y	2236	2251	0	2	8	13
							89	4	2460	9							
05	27032 X	13020	-0-	-14012	-0-		75	1	10624	3	Y	2064	2041	0			36
							51	4	2270	9							
06	23160 X	12194	-0-	-10966	-0-		10593	3	136	4	Y	1332	1347	0			21
							1465	9									
07	23932 X	19929	-0-	-4003	-0-		17198	3	2731	9	Y	2483	2429	0			75

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 2014

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4N-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 334H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY 290445 COMPL. DATE 04/14/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33040	X	31916	-0-	-1124	-0-			29213	3	2703	9	Y	2457	2438	0	2	8	83
03	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-			33016	3	2837	9	Y	2579	2613	0	2	8	47
04	34230	X	27670	-0-	-6560	-0-			25233	3	2437	9	Y	2215	2212	0	3	8	47
05	35371	X	31179	-0-	-4192	-0-			28530	3	2649	9	Y	2408	2404	0	2	8	49
06	34200	X	29991	-0-	-4209	-0-			27217	3	5	4	Y	2517	2492	0			74
									2769	9									
07	35867	X	29660	-0-	-6207	-0-			26972	3	5	4	Y	2439	2466	0			47
									2683	9									
LINDSAY 3-10B-55-1					WELL #:	332H	RRCID ->	290457	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	10903	-	18372		
02	25396	X	21036	-0-	-4360	-0-			390	1	18027	3	Y	2381	2356	0	1	8	84
									2619	9									
03	28117	X	25686	-0-	-2431	-0-			465	1	22581	3	Y	2400	2453	0	1	8	30
									2640	9									
04	26370	X	23070	-0-	-3300	-0-			427	1	20059	3	Y	2349	2364	0	2	8	13
									2584	9									
05	27249	X	14057	-0-	-13192	-0-			86	1	12299	3	Y	1520	1506	0			27
									1672	9									
06	22530	X	19730	-0-	-2800	-0-			17009	3	22	4	Y	2454	2442	0			39
									2699	9									
07	25699	X	21931	-0-	-3768	-0-			19204	3	2727	9	Y	2479	2443	0			75
LINDSAY 3-10E-55-1					WELL #:	335H	RRCID ->	290468	COMPL. DATE	10/31/2021	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	10906	-	18414		
02	27804	X	25894	-0-	-1910	-0-			485	1	22404	3	Y	2732	2704	0	1	8	97
									3005	9									
03	30783	X	27325	-0-	-3458	-0-			493	1	23944	3	Y	2625	2688	0	1	8	33
									2888	9									
04	29520	X	25650	-0-	-3870	-0-			473	1	22261	3	Y	2651	2667	0	2	8	15
									2916	9									
05	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-			201	1	28776	3	Y	2004	1983	0	1	8	35
									2204	9									
06	28830	X	20116	-0-	-8714	-0-			17634	3	7	4	Y	2250	2250	0			

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4P-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
02	33404 X	32956	-0-	-448	-0-	30166	3	2790	9 Y	2536	2520	0	1 8	86
03	36233 X	36233	-0-	-0-	-0-	33377	3	2856	9 Y	2596	2634	0	1 8	47
04	34650 X	28387	-0-	-6263	-0-	26088	3	2299	9 Y	2090	2090	0	2 8	45
05	36487 X	30705	-0-	-5782	-0-	28359	3	2346	9 Y	2133	2133	0	1 8	44
06	35310 X	31451	-0-	-3859	-0-	28837	3	4	4 Y	2373	2347	0		70
						2610	9							
07	36487 X	29332	-0-	-7155	-0-	26893	3	8	4 Y	2210	2237	0		43
						2431	9							
CBR 17-20D-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250														
02	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	26545	3	4311	9 Y	3919	3914	0	2 8	79
03	39110 X	39110	-0-	-0-	-0-	34259	3	4851	9 Y	4410	4408	0	3 8	78
04	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	31901	3	4105	9 Y	3732	3713	0	5 8	92
05	39246 X	39246	-0-	-0-	-0-	34730	3	4516	9 Y	4105	4151	0	3 8	43
06	33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	29313	3	178	4 Y	3350	3320	0		73
						3685	9							
07	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	36046	3	12	4 Y	3876	3852	0		97
						4264	9							
CBR 17-20E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491														
02	42196 X	41724	-0-	-472	-0-	36490	3	5234	9 Y	4758	4753	0	2 8	96
03	46819 X	46819	-0-	-0-	-0-	41667	3	5152	9 Y	4684	4695	0	2 8	83
04	46917 X	46917	-0-	-0-	-0-	41900	3	5017	9 Y	4561	4528	0	4 8	112
05	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	41679	3	5493	9 Y	4994	5052	0	2 8	52
06	44580 X	14382	-0-	-30198	-0-	12669	3	22	4 Y	1537	1555	0		34
						1691	9							
07	48484 X	5606	-0-	-42878	-0-	4829	3	34	4 Y	675	692	0		17
						743	9							
CBR 17-20F-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536														
02	47488 X	44568	-0-	-2920	-0-	38853	3	5715	9 Y	5195	5175	0	2 8	105
03	49242 X	49242	-0-	-0-	-0-	43579	3	5663	9 Y	5148	5160	0	2 8	91
04	47400 X	45629	-0-	-1771	-0-	40809	3	4820	9 Y	4382	4361	0	4 8	108
05	49197 X	48252	-0-	-945	-0-	42990	3	5262	9 Y	4784	4840	0	2 8	50
06	47610 X	41690	-0-	-5920	-0-	37167	3	163	4 Y	3964	3927	0		87
						4360	9							
07	49228 X	48402	-0-	-826	-0-	43714	3	4688	9 Y	4262	4242	0		107
CBR 33-28E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021														
02	35000 X	28619	-0-	-6381	-0-	24640	3	3979	9 Y	3617	3653	0	3 8	39
03	36859 X	28840	-0-	-8019	-0-	25081	3	3759	9 Y	3417	3429	0	4 8	23
04	31800 X	24392	-0-	-7408	-0-	21150	3	6	4 Y	2942	2937	0	4 8	24
						3236	9							
05	32860 X	23346	-0-	-9514	-0-	20204	3	3142	9 Y	2856	2842	0	3 8	35
06	31800 X	8076	-0-	-23724	-0-	7367	3	13	4 Y	633	663	0		5
						696	9							
07	31682 X	4920	-0-	-26762	-0-	4048	3	8	4 Y	785	783	0		7
						864	9							

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28A-56-1				//CONT.// 80544 500 WELL #: 331H	ASSOCIATED RRCID -> 291438	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL	DEPTH	9568	PERF.	9724 - 20019
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	35840 X	31510	-0-	-4330	-0-	27892	3	11	4	Y	3279	3269	0	56
03	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	30654	3	3927	9	Y	3570	3583	0	39
04	32460 X	32007	-0-	-453	-0-	27888	3	312	4	Y	3461	3456	0	38
05	34875 X	26511	-0-	-8364	-0-	22873	3	3638	9	Y	3307	3307	0	35
06	33750 X	22560	-0-	-11190	-0-	19869	3	115	4	Y	2342	2316	0	61
07	34875 X	25179	-0-	-9696	-0-	21607	3	3572	9	Y	3247	3270	0	38
CBR 33-28B-56-1				WELL #: 332H	RRCID -> 291439	COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9978 - 20340
02	32256 X	29365	-0-	-2891	-0-	25995	3	3370	9	Y	3064	3079	0	52
03	32581 X	32561	-0-	-20	-0-	29056	3	3505	9	Y	3186	3201	0	35
04	31860 X	29460	-0-	-2400	-0-	26326	3	3134	9	Y	2849	2849	0	31
05	32922 X	23870	-0-	-9052	-0-	21015	3	2855	9	Y	2595	2597	0	27
06	31860 X	21583	-0-	-10277	-0-	19403	3	13	4	Y	1970	1946	0	51
07	32550 X	23110	-0-	-9440	-0-	20532	3	2578	9	Y	2344	2368	0	27
CBR 33-28C-56-1				WELL #: 333H	RRCID -> 291440	COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9872 - 20165
02	40264 X	34004	-0-	-6260	-0-	30427	3	3577	9	Y	3252	3280	0	35
03	44578 X	37557	-0-	-7021	-0-	33827	3	3730	9	Y	3391	3400	0	23
04	39270 X	35306	-0-	-3964	-0-	31748	3	28	4	Y	3209	3200	0	26
05	39928 X	34392	-0-	-5536	-0-	30905	3	38	4	Y	3135	3119	0	39
06	37530 X	34462	-0-	-3068	-0-	30859	3	400	4	Y	2912	2926	0	25
07	37634 X	31777	-0-	-5857	-0-	28434	3	36	4	Y	3006	3004	0	27
CBR 33-28D-56-1				WELL #: 334H	RRCID -> 291441	COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9961 - 20283
02	42448 X	38904	-0-	-3544	-0-	34932	3	3972	9	Y	3611	3645	0	39
03	44950 X	42336	-0-	-2614	-0-	38238	3	4098	9	Y	3725	3736	0	25
04	43590 X	39998	-0-	-3592	-0-	36007	3	3991	9	Y	3628	3620	0	29
05	45043 X	39193	-0-	-5850	-0-	35214	3	3979	9	Y	3617	3600	0	44
06	43590 X	35784	-0-	-7806	-0-	32473	3	3311	9	Y	3010	3028	0	26
07	43059 X	37409	-0-	-5650	-0-	33640	3	9	4	Y	3418	3414	0	30
CBR 32-29D-56-1				WELL #: 334H	RRCID -> 291445	COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9700 - 20011
02	23212 X	21018	-0-	-2194	-0-	18443	3	2	4	Y	2339	2368	0	90
03	23126 X	22830	-0-	-296	-0-	20089	3	2741	9	Y	2492	2490	0	89
04	22980 X	21813	-0-	-1167	-0-	19255	3	2558	9	Y	2325	2335	0	72
05	23746 X	21314	-0-	-2432	-0-	18809	3	2505	9	Y	2277	2296	0	50
06	22980 X	15245	-0-	-7735	-0-	13054	3	4	4	Y	1988	1954	0	84
07	23281 X	17177	-0-	-6104	-0-	14384	3	2793	9	Y	2539	2412	0	211

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 32-29E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	31472 X	25677	-0-	-5795	-0-	22870 3	2807 9	Y	2552	2583 0	2 8			98
03	32364 X	28287	-0-	-4077	-0-	25078 3	3209 9	Y	2917	2908 0	3 8			104
04	28110 X	27236	-0-	-874	-0-	24027 3	3209 9	Y	2917	2924 0	6 8			91
05	29047 X	25421	-0-	-3626	-0-	22420 3	3001 9	Y	2728	2757 0	2 8			60
06	28110 X	21993	-0-	-6117	-0-	19043 3	612 4	Y	2125	2095 0				90
07	28427 X	17112	-0-	-11315	-0-	2338 9	15001 3	2111 9	Y	1919	1849 0			160
MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586														
02	39424 X	27435	-0-	-11989	-0-	24039 3	3396 9	Y	3087	3117 0	1 8			106
03	41323 X	34022	-0-	-7301	-0-	29299 3	4723 9	Y	4294	4310 0	2 8			88
04	42330 X	38947	-0-	-3383	-0-	32508 3	6439 9	Y	5854	5837 0	3 8			102
05	43741 X	23611	-0-	-20130	-0-	20435 3	3176 9	Y	2887	2921 0	2 8			66
06	42330 X	22525	-0-	-19805	-0-	19834 3	48 4	Y	2403	2407 0				62
07	40238 X	23730	-0-	-16508	-0-	2643 9	20192 3	3538 9	Y	3216	3187 0			91
MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523														
02	24584 X	15538	-0-	-9046	-0-	13857 3	1681 9	Y	1528	1524 0	1 8			53
03	24707 X	22631	-0-	-2076	-0-	19888 3	2743 9	Y	2494	2494 0	2 8			51
04	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	21957 3	3530 9	Y	3209	3200 0	4 8			56
05	20429 X	18461	-0-	-1968	-0-	16559 3	1902 9	Y	1729	1744 0	2 8			39
06	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	15159 3	198 4	Y	1391	1394 0				36
07	26350 X	17366	-0-	-8984	-0-	1530 9	15928 3	1438 9	Y	1307	1306 0			37
MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 10294 - 20732														
02	41608 X	35944	-0-	-5664	-0-	31205 3	4739 9	Y	4308	4372 0	1 8			53
03	46066 X	44639	-0-	-1427	-0-	38983 3	5656 9	Y	5142	5141 0	3 8			51
04	41700 X	35963	-0-	-5737	-0-	31108 3	5 4	Y	4409	4405 0	4 8			51
05	43090 X	36569	-0-	-6521	-0-	4850 9	5129 9	Y	4663	4645 0	2 8			67
06	41700 X	31633	-0-	-10067	-0-	31440 3	27532 3	6 4	Y	3723	3674 0			116
07	44640 X	39180	-0-	-5460	-0-	4095 9	34075 3	5105 9	Y	4641	4703 0			54
MAHOGANY 24-130-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834														
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-			Y	151	160 0	1 8			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	292	288 0	3 8			6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	143 0	4 8			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	275	269 0	2 8			6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	309	307 0				8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	180 0				5

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623															
CBR 16-21B-56-1		WELL #:		332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	34524 X	29114	-0-	-5410	-0-				25155 3	3959 9	Y			3599	3656 0		1 8		44
03	38812 X	31139	-0-	-7673	-0-				26593 3	4546 9	Y			4133	4135 0		1 8		41
04	37560 X	17937	-0-	-19623	-0-				15250 3	2687 9	Y			2443	2456 0				28
05	38812 X	34374	-0-	-4438	-0-				29252 3	5122 9	Y			4656	4617 0				67
06	37020 X	31310	-0-	-5710	-0-				26968 3	6 4	Y			3942	3886 0				123
									4336 9										
07	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-				30041 3	4865 9	Y			4423	4494 0				52
CBR 16-21C-56-1																			
WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665																			
02	40040 X	31350	-0-	-8690	-0-				27163 3	4187 9	Y			3806	3854 0		1 8		47
03	44051 X	34952	-0-	-9099	-0-				30179 3	4773 9	Y			4339	4341 0		2 8		43
04	34980 X	30767	-0-	-4213	-0-				26278 3	4489 9	Y			4081	4074 0		3 8		47
05	36146 X	32537	-0-	-3609	-0-				28161 3	4376 9	Y			3978	3966 0		2 8		57
06	34050 X	30394	-0-	-3656	-0-				26576 3	9 4	Y			3463	3412 0				108
									3809 9										
07	34937 X	32067	-0-	-2870	-0-				27993 3	4074 9	Y			3704	3769 0				43
CBR 16-21D-56-1																			
WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695																			
02	30884 X	26685	-0-	-4199	-0-				22531 3	4154 9	Y			3776	3781 0		1 8		46
03	34193 X	31363	-0-	-2830	-0-				26887 3	4476 9	Y			4069	4073 0		2 8		40
04	33090 X	28966	-0-	-4124	-0-				24915 3	4051 9	Y			3683	3678 0		3 8		42
05	29543 X	29213	-0-	-330	-0-				25055 3	4158 9	Y			3780	3766 0		2 8		54
06	28590 X	21018	-0-	-7572	-0-				18060 3	2958 9	Y			2689	2659 0				84
07	31372 X	27099	-0-	-4273	-0-				23033 3	4066 9	Y			3696	3737 0				43
MAHOGANY 24-13K-56-1																			
WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					-0-
MAHOGANY 24-13J-56-1																			
WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503																			
02	24892 X	19678	-0-	-5214	-0-				17757 3	1921 9	Y			1746	1754 0		1 8		60
03	26598 X	21411	-0-	-5187	-0-				19211 3	2200 9	Y			2000	2017 0		2 8		41
04	25740 X	19689	-0-	-6051	-0-				17626 3	2063 9	Y			1875	1879 0		4 8		33
05	24366 X	19212	-0-	-5154	-0-				17168 3	3 4	Y			1855	1844 0		2 8		42
									2041 9										
06	22380 X	18194	-0-	-4186	-0-				16246 3	290 4	Y			1507	1510 0				39
									1658 9										
07	21793 X	17303	-0-	-4490	-0-				15340 3	13 4	Y			1773	1762 0				50
									1950 9										

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
CBR 8-5G-56-1				WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	22708 X	1545	-0-	-21163	-0-	1351	3	194	9	176	168	0	5	8		
03	19778 X	6199	-0-	-13579	-0-	5262	3	6	4	846	829	0	3	8		
						931	9									
04	30736 X	30736	-0-	-0-	-0-	24099	3	116	4	5928	5900	0	10	8		
						6521	9									
05	88428 X	88428	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	11679	11679	0	8	8		
						12847	9									
06	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	29266	3	40	4	3765	3776	0				
						4142	9									
07	77954 X	77954	-0-	-0-	-0-	69371	3	151	4	7665	7663	0				
						8432	9									

CBR 8-5B-56-1				WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272				
02	30688 X	24033	-0-	-6655	-0-	21196	3	2837	9	2579	2548	0	1	8		
03	33387 X	24729	-0-	-8658	-0-	22265	3	2464	9	2240	2265	0	2	8		
04	26250 X	24474	-0-	-1776	-0-	22121	3	2353	9	2139	2175	0	2	8		
05	36022 X	36022	-0-	-0-	-0-	32989	3	3033	9	2757	2762	0	1	8		
06	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	25177	3	2098	9	1907	1905	0				
07	34999 X	28136	-0-	-6863	-0-	24962	3	3174	9	2885	2886	0				

CBR 8-5E-56-1				WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426				
02	29820 X	26718	-0-	-3102	-0-	23806	3	2912	9	2647	2643	0	1	8		
03	33015 X	32275	-0-	-740	-0-	28764	3	3511	9	3192	3188	0	1	8		
04	31950 X	30708	-0-	-1242	-0-	27434	3	21	4	2957	2956	0	2	8		
						3253	9									
05	31992 X	29111	-0-	-2881	-0-	26206	3	1	4	2640	2624	0	1	8		
						2904	9									
06	28620 X	19591	-0-	-9029	-0-	17386	3	18	4	1988	1974	0				
						2187	9									
07	32271 X	20114	-0-	-12157	-0-	18559	3	22	4	1394	1432	0				
						1533	9									

CBR 8-5D-56-1				WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073				
02	54852 X	28721	-0-	-26131	-0-	25907	3	2814	9	2558	2554	0	1	8		
03	59179 X	32267	-0-	-26912	-0-	29324	3	2943	9	2675	2674	0	1	8		
04	47670 X	32487	-0-	-15183	-0-	29612	3	22	4	2594	2592	0	3	8		
						2853	9									
05	39375 X	39375	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	2767	2746	0	1	8		
						3044	9									
06	30780 X	28276	-0-	-2504	-0-	25770	3	27	4	2254	2236	0				
						2479	9									
07	41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	38051	3	45	4	2921	2956	0				
						3213	9									

CBR 8-5C-56-1				WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445				
02	33292 X	31498	-0-	-1794	-0-	28942	3	2556	9	2324	2294	0	1	8		
03	36611 X	28144	-0-	-8467	-0-	25950	3	6	4	1989	2013	0	2	8		
						2188	9									
04	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	30909	3	5	4	2226	2255	0	2	8		
						2449	9									
05	34875 X	33988	-0-	-887	-0-	31496	3	2492	9	2265	2272	0	1	8		
06	33750 X	33194	-0-	-556	-0-	31216	3	1978	9	1798	1796	0				
07	48019 X	32418	-0-	-15601	-0-	29713	3	2705	9	2459	2461	0				

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 8-5I-56-1			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623 WELL #: 323H			ASSOCIATED RRCID -> 292208		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2022			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	38892 X	23107	-0-	-15785	-0-	20901	3	2206	9	Y	2005	2007	0	2	8	12
03	44268 X	35272	-0-	-8996	-0-	31816	3	3456	9	Y	3142	3131	0	4	8	19
04	42840 X	23242	-0-	-19598	-0-	20782	3	15	4	Y	2223	2224	0	5	8	13
						2445	9									
05	44268 X	809	-0-	-43459	-0-	533	3	276	9	Y	251	260	0	1	8	3
06	41070 X	6406	-0-	-34664	-0-	5480	3	6	4	Y	836	819	0			20
						920	9									
07	35278 X	23723	-0-	-11555	-0-	21367	3	25	4	Y	2119	2126	0			13
						2331	9									

CBR 8-5J-56-1			WELL #: 337H			RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838					
02	87836 X	42425	-0-	-45411	-0-	36826	3	5599	9	Y	5090	5060	0	8	8	32
03	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	57449	3	6216	9	Y	5651	5637	0	12	8	34
04	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4	Y	3365	3360	0	19	8	20
						3702	9									
05	46965 X	13538	-0-	-33427	-0-	11790	3	1748	9	Y	1589	1582	0	7	8	20
06	45450 X	25029	-0-	-20421	-0-	22508	3	23	4	Y	2271	2238	0			53
						2498	9									
07	63674 X	3659	-0-	-60015	-0-	3501	3	4	4	Y	140	192	0			1
						154	9									

CBR 8-5H-56-1			WELL #: 336H			RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682					
02	30492 X	5371	-0-	-25121	-0-	4453	3	21	4	Y	815	831	0	3	8	25
						897	9									
03	8060 X	1150	-0-	-6910	-0-	72	3	106	4	Y	884	882	0	7	8	20
						972	9									
04	11220 X	4444	-0-	-6776	-0-	3619	3	38	4	Y	715	723	0	8	8	4
						787	9									
05	11594 X	9489	-0-	-2105	-0-	6596	3	69	4	Y	2567	2557	0	8	8	6
						2824	9									
06	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	11126	3	19	4	Y	2959	2951	0			14
						3255	9									
07	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	18415	3	42	4	Y	4267	4270	0			11
						4694	9									

CBR 6-7-56-1			WELL #: 321H			RRCID -> 293485		COMPL. DATE 05/31/2021			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747					
02	42728 X	36136	-0-	-6592	-0-	33342	3	2794	9	Y	2540	2465	0	2	8	212
03	46934 X	31004	-0-	-15930	-0-	28442	3	8	4	Y	2322	2462	0	2	8	70
						2554	9									
04	45210 X	24069	-0-	-21141	-0-	21902	3	2167	9	Y	1970	1908	0	3	8	129
05	44702 X	21694	-0-	-23008	-0-	19607	3	16	4	Y	1883	1941	0	2	8	69
						2071	9									
06	43260 X	25458	-0-	-17802	-0-	22964	3	2494	9	Y	2267	2224	0			112
07	40021 X	29157	-0-	-10864	-0-	26337	3	2820	9	Y	2564	2561	0			115

CBR 6-7-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021			TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251					
02	34776 X	34028	-0-	-748	-0-	30783	3	3245	9	Y	2950	2926	0	1	8	50
03	38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2803	2825	0	1	8	27
						3083	9									
04	35520 X	31588	-0-	-3932	-0-	28231	3	3357	9	Y	3052	3033	0	3	8	43
05	37665 X	33490	-0-	-4175	-0-	29941	3	3549	9	Y	3226	3193	0	1	8	75
06	36450 X	24044	-0-	-12406	-0-	21352	3	2692	9	Y	2447	2473	0			49
07	38347 X	27811	-0-	-10536	-0-	25014	3	2797	9	Y	2543	2575	0			17

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 6-7-56-1				WELL #:	334H	RRCID -> 293487	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	10046	- 20434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27804 X	26370	-0-	-1434	-0-	23656 3	268 4	Y	2224	2198 0	1 8			38
03	30783 X	25949	-0-	-4834	-0-	2446 9								
						23787 3	176 4	Y	1805	1825 0	1 8			17
04	29790 X	26240	-0-	-3550	-0-	1986 9								
05	30659 X	27224	-0-	-3435	-0-	23940 3	2300 9	Y	2091	2076 0	3 8			29
						24605 3	24 4	Y	2359	2332 0	1 8			55
						2595 9								
06	28260 X	25111	-0-	-3149	-0-	23188 3	1923 9	Y	1748	1768 0				35
07	29202 X	24475	-0-	-4727	-0-	22297 3	2178 9	Y	1980	2002 0				13
CBR 6-7-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 293488	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL	DEPTH	9143	PERF.	9510	- 19882
02	33908 X	25831	-0-	-8077	-0-	23797 3	2034 9	Y	1849	1830 0	1 8			154
03	30380 X	28262	-0-	-2118	-0-	25968 3	5 4	Y	2081	2170 0	2 8			63
						2289 9								
04	29940 X	18486	-0-	-11454	-0-	17451 3	1035 9	Y	941	940 0	2 8			62
05	30938 X	17555	-0-	-13383	-0-	15983 3	53 4	Y	1381	1391 0	1 8			51
						1519 9								
06	29940 X	20889	-0-	-9051	-0-	18504 3	183 4	Y	2002	1954 0				99
						2202 9								
07	28613 X	20772	-0-	-7841	-0-	18711 3	2061 9	Y	1874	1889 0				84
MAHOGANY 24-13N-56-1				WELL #:	325H	RRCID -> 293554	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9829	- 19880
02	9268 X	8097	-0-	-1171	-0-	6421 3	1676 9	Y	1524	1423 0	5 8			210
03	10261 X	8995	-0-	-1266	-0-	7192 3	1803 9	Y	1639	1764 0	6 8			79
04	9930 X	7826	-0-	-2104	-0-	6393 3	1433 9	Y	1303	1325 0	11 8			46
05	10261 X	6544	-0-	-3717	-0-	5372 3	1172 9	Y	1065	1031 0	6 8			74
06	9930 X	4546	-0-	-5384	-0-	3410 3	1136 9	Y	1033	1038 0				69
07	8990 X	7104	-0-	-1886	-0-	5742 3	1362 9	Y	1238	1225 0				82
LINDSAY 2-11B-55-1				WELL #:	332H	RRCID -> 293575	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10909	- 18101
02	21420 X	18752	-0-	-2668	-0-	15956 3	2796 9	Y	2542	2494 0	1 8			136
03	23715 X	19171	-0-	-4544	-0-	16324 3	2847 9	Y	2588	2665 0	1 8			58
04	22950 X	15629	-0-	-7321	-0-	13220 3	2409 9	Y	2190	2179 0	2 8			67
05	23157 X	16616	-0-	-6541	-0-	13845 3	2771 9	Y	2519	2515 0	1 8			70
06	21000 X	15619	-0-	-5381	-0-	13287 3	2332 9	Y	2120	2132 0				58
07	20770 X	13552	-0-	-7218	-0-	10825 3	2727 9	Y	2479	2457 0				80
LINDSAY 2-11D-55-1				WELL #:	321H	RRCID -> 293576	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	9829	PERF.	10119	- 17345
02	6216 X	496	-0-	-5720	-0-	367 3	129 9	Y	117	128 0	3 8			6
03	6882 X	727	-0-	-6155	-0-	624 3	103 9	Y	94	95 0	3 8			2
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-					-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-					-0-
MAHOGANY 24-13M-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 293643	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	10458	- 20461
02	30856 X	17900	-0-	-12956	-0-	15314 3	2586 9	Y	2351	2222 0	1 8			324
03	34162 X	21158	-0-	-13004	-0-	18344 3	2814 9	Y	2558	2756 0	2 8			124
04	31110 X	20598	-0-	-10512	-0-	17791 3	2807 9	Y	2552	2581 0	5 8			90
05	32147 X	19819	-0-	-12328	-0-	16984 3	2835 9	Y	2577	2485 0	2 8			180
06	28110 X	18500	-0-	-9610	-0-	15918 3	2582 9	Y	2347	2371 0				156
07	21297 X	19416	-0-	-1881	-0-	16579 3	2837 9	Y	2579	2563 0				172

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2-11E-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	17164 X	606	-0-	-16558	-0-	238	3	15	4	Y	321	351	0	2 8 17
03	19003 X	4221	-0-	-14782	-0-	353	9							
04	18390 X	9056	-0-	-9334	-0-	3086	3	6	4	Y	1026	1015	0	5 8 23
05	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	1129	9							
06	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	6634	3	29	4	Y	2175	2117	0	15 8 66
07	9362 X	3103	-0-	-6259	-0-	2393	9							
						7517	3	14	4	Y	2360	2354	0	7 8 65
						2596	9							
						7748	3	11	4	Y	2466	2463	0	68
						2713	9							
						2077	3	1026	9	Y	933	971	0	30
LINDSAY 2-11C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274														
02	26488 X	20209	-0-	-6279	-0-	16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0	1 8 193
03	29326 X	21115	-0-	-8211	-0-	17075	3	4040	9	Y	3673	3782	0	1 8 83
04	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0	2 8 106
05	22382 X	20966	-0-	-1416	-0-	16774	3	4192	9	Y	3811	3811	0	1 8 105
06	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	19026	3	4125	9	Y	3750	3752	0	103
07	22382 X	18137	-0-	-4245	-0-	13986	3	4151	9	Y	3774	3756	0	121
MAHOGANY 24-13L-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355														
02	26068 X	6500	-0-	-19568	-0-	5391	3	1109	9	Y	1008	959	0	1 8 139
03	24800 X	19040	-0-	-5760	-0-	15958	3	3082	9	Y	2802	2802	0	3 8 136
04	19800 X	15487	-0-	-4313	-0-	13028	3	2459	9	Y	2235	2286	0	6 8 79
05	18600 X	14453	-0-	-4147	-0-	12129	3	2324	9	Y	2113	2041	0	3 8 148
06	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	9900	3	1878	9	Y	1707	1741	0	114
07	19034 X	14271	-0-	-4763	-0-	11756	3	2515	9	Y	2286	2248	0	152
MAHOGANY 24-13Q-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CBR 14-23-26K-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CBR 14-23-26A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585														
02	23324 X	20006	-0-	-3318	-0-	16403	3	3603	9	Y	3275	3252	0	1 8 111
03	25823 X	24651	-0-	-1172	-0-	20376	3	4275	9	Y	3886	3904	0	3 8 90
04	26636 X	26636	-0-	-0-	-0-	21629	3	5007	9	Y	4552	4497	0	5 8 140
05	25699 X	24527	-0-	-1172	-0-	20236	3	4291	9	Y	3901	3882	0	2 8 157
06	24870 X	20728	-0-	-4142	-0-	17028	3	3700	9	Y	3364	3385	0	136
07	25823 X	21254	-0-	-4569	-0-	17539	3	3715	9	Y	3377	3383	0	130

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 14-23-26B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	42812 X	10793	-0-	-32019	-0-	8997 3	1796 9	Y	1633	1646 0	4 8			55
03	32798 X	6663	-0-	-26135	-0-	5361 3	1302 9	Y	1184	1207 0	5 8			27
04	28950 X	3048	-0-	-25902	-0-	2756 3	292 9	Y	265	275 0	9 8			8
05	24149 X	1618	-0-	-22531	-0-	1212 3	406 9	Y	369	357 0	5 8			15
06	21510 X	3426	-0-	-18084	-0-	2583 3	843 9	Y	766	750 0				31
07	11935 X	3669	-0-	-8266	-0-	2739 3	930 9	Y	845	844 0				32
CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053														
02	56252 X	25053	-0-	-31199	-0-	20513 3	4540 9	Y	4127	4064 0	3 8			140
03	47678 X	21763	-0-	-25915	-0-	17928 3	3835 9	Y	3486	3542 0	4 8			80
04	35580 X	27158	-0-	-8422	-0-	22301 3	4857 9	Y	4415	4348 0	11 8			136
05	35557 X	17140	-0-	-18417	-0-	14171 3	2969 9	Y	2699	2722 0	5 8			108
06	26850 X	16922	-0-	-9928	-0-	14083 3	2839 9	Y	2581	2585 0				104
07	28055 X	17778	-0-	-10277	-0-	14798 3	2980 9	Y	2709	2709 0				104
CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157														
02	31668 X	19931	-0-	-11737	-0-	16084 3	3847 9	Y	3497	3461 0	2 8			114
03	35061 X	21800	-0-	-13261	-0-	18080 3	16 4	Y	3367	3378 0	4 8			99
04	28860 X	21709	-0-	-7151	-0-	3704 9								
						17609 3	2 4	Y	3725	3738 0	7 8			79
						4098 9								
05	29822 X	20784	-0-	-9038	-0-	17244 3	3540 9	Y	3218	3235 0	3 8			59
06	23700 X	18047	-0-	-5653	-0-	14952 3	12 4	Y	2803	2808 0				54
						3083 9								
07	22979 X	22979	-0-	-0-	-0-	19434 3	3545 9	Y	3223	3191 0				86
CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466														
02	3276 X	819	-0-	-2457	-0-	674 3	145 9	Y	132	135 0	4 8			4
03	3627 X	1132	-0-	-2495	-0-	813 3	319 9	Y	290	282 0	5 8			7
04	3510 X	217	-0-	-3293	-0-	133 3	84 9	Y	76	79 0	2 8			2
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-					-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 14-23-26E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11312 X	5998	-0-	-5314	-0-	4482	3	1516	9	Y	1378	1363	0	45
03	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	13622	3	12	4	Y	3002	2949	0	88
						3302	9							
04	12510 X	8898	-0-	-3612	-0-	6993	3	1	4	Y	1731	1769	0	36
						1904	9							
05	12927 X	4503	-0-	-8424	-0-	3543	3	960	9	Y	873	888	0	16
06	7320 X	4632	-0-	-2688	-0-	3264	3	3	4	Y	1241	1233	0	24
						1365	9							
07	16926 X	7507	-0-	-9419	-0-	6003	3	1504	9	Y	1367	1355	0	36
CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119														
02	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	29283	3	5551	9	Y	5046	4995	0	164
03	40889 X	28330	-0-	-12559	-0-	23761	3	20	4	Y	4135	4170	0	122
						4549	9							
04	40980 X	31398	-0-	-9582	-0-	26366	3	3	4	Y	4572	4584	0	96
						5029	9							
05	42346 X	24605	-0-	-17741	-0-	20665	3	3940	9	Y	3582	3608	0	65
06	40980 X	19378	-0-	-21602	-0-	16441	3	14	4	Y	2657	2671	0	51
						2923	9							
07	38564 X	25505	-0-	-13059	-0-	22160	3	3345	9	Y	3041	3011	0	81
CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456														
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1896	3	36	9	Y	33	32	0	1
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	4	Y	38	35	0	1
						42	9							
04	2430 X	719	-0-	-1711	-0-	702	3	17	9	Y	15	13	0	-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524														
02	3276 X	1112	-0-	-2164	-0-	1014	3	98	9	Y	89	87	0	2
03	4030 X	1953	-0-	-2077	-0-	1549	3	404	9	Y	367	350	0	7
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	5475	3	1051	9	Y	955	922	0	18
05	4030 X	2462	-0-	-1568	-0-	2218	3	244	9	Y	222	228	0	4
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976														
02	29876 X	22363	-0-	-7513	-0-	17750	3	1	4	Y	4193	4253	0	89
						4612	9							
03	33046 X	29488	-0-	-3558	-0-	23863	3	5625	9	Y	5114	5100	0	102
04	31230 X	25325	-0-	-5905	-0-	20471	3	4854	9	Y	4413	4426	0	87
05	29233 X	25812	-0-	-3421	-0-	20765	3	5047	9	Y	4588	4585	0	89
06	23970 X	20585	-0-	-3385	-0-	16448	3	4137	9	Y	3761	3779	0	71
07	29481 X	23934	-0-	-5547	-0-	19297	3	4637	9	Y	4215	4210	0	76

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 15-10X-55-1														
WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18284 X	10179	-0-	-8105	-0-	8551 3	1628 9	Y	1480	1483 0	3 8	39		
03	12369 X	9369	-0-	-3000	-0-	8153 3	1216 9	Y	1105	1118 0	5 8	21		
04	11970 X	9371	-0-	-2599	-0-	7699 3	11 4	Y	1510	1481 0	10 8	40		
						1661 9								
05	12369 X	5998	-0-	-6371	-0-	4928 3	6 4	Y	967	983 0	3 8	21		
						1064 9								
06	11070 X	5119	-0-	-5951	-0-	4551 3	568 9	Y	516	503 0		34		
07	11284 X	7830	-0-	-3454	-0-	6242 3	1 4	Y	1443	1396 0		81		
						1587 9								
LINDSAY 15-100-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411														
02	9912 X	7296	-0-	-2616	-0-	5717 3	1579 9	Y	1435	1439 0	4 8	37		
03	10974 X	2404	-0-	-8570	-0-	523 3	1881 9	Y	1710	1708 0	6 8	33		
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-			Y	94	117 0	8 8	2		
05	9393 X	4084	-0-	-5309	-0-	2805 3	3 4	Y	1160	1132 0	5 8	25		
						1276 9								
06	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			Y	154	169 0		10		
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	-0-	10 0		-0-		
LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109														
02	22876 X	17492	-0-	-5384	-0-	14298 3	1 4	Y	2903	2945 0	1 8	62		
						3193 9								
03	25327 X	23401	-0-	-1926	-0-	19272 3	4129 9	Y	3754	3740 0	1 8	75		
04	24360 X	20713	-0-	-3647	-0-	17058 3	3655 9	Y	3323	3331 0	2 8	65		
05	23188 X	21874	-0-	-1314	-0-	17969 3	3905 9	Y	3550	3545 0	1 8	69		
06	18750 X	13838	-0-	-4912	-0-	11230 3	2608 9	Y	2371	2395 0		45		
07	23405 X	18406	-0-	-4999	-0-	15152 3	3254 9	Y	2958	2950 0		53		
LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406														
02	16100 X	7734	-0-	-8366	-0-	6106 3	1628 9	Y	1480	1492 0	3 8	31		
03	17825 X	12122	-0-	-5703	-0-	9607 3	2515 9	Y	2286	2267 0	5 8	45		
04	17250 X	10949	-0-	-6301	-0-	8610 3	2339 9	Y	2126	2119 0	10 8	42		
05	17174 X	13813	-0-	-3361	-0-	10850 3	2963 9	Y	2694	2678 0	6 8	52		
06	8280 X	7707	-0-	-573	-0-	6133 3	1574 9	Y	1431	1456 0		27		
07	12121 X	6651	-0-	-5470	-0-	5225 3	1426 9	Y	1296	1300 0		23		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
LINDSAY 9-4L-55-1			WELL #:		332H	RRCID -> 296463		COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL	DEPTH	10497	PERF.10842	- 20895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	52556 X	34443	-0-	-18113	-0-	29598	3	76	4	Y	4335	4301	0	108
03	53537 X	36421	-0-	-17116	-0-	4769	9	711	4	Y	4647	4664	0	88
04	51810 X	7971	-0-	-43839	-0-	30598	3	129	4	Y	878	914	0	51
05	53537 X	27409	-0-	-26128	-0-	5112	9	2321	9	Y	2110	2103	0	56
06	44880 X	31869	-0-	-13011	-0-	6876	3	8	4	Y	3550	3477	0	129
07	38130 X	35989	-0-	-2141	-0-	966	9	4851	9	Y	4410	4454	0	85
						25088	3							
						27956	3							
						3905	9							
						31138	3							
LINDSAY 9-4P-55-1			WELL #:		323H	RRCID -> 296464		COMPL. DATE 11/21/2023		TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10216	- 20295
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	44	4	959	9	Y	872	790	0	49
05	3100 N	4255	-0-	1155	1155	1534	3	2721	9	Y	2474	2430	0	65
06	2395 N	1240	-0-	-1155	-0-	869	3	371	9	Y	337	390	0	12
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
LINDSAY 9-4Q-55-1			WELL #:		324H	RRCID -> 296465		COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL	DEPTH	9822	PERF.10159	- 20237
02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
03	37789 X	2921	-0-	-34868	-0-	2327	3	23	4	Y	519	499	0	10
04	36570 X	12951	-0-	-23619	-0-	571	9	2	4	Y	2080	1938	0	119
05	37789 X	16610	-0-	-21179	-0-	10661	3	3166	9	Y	2878	2908	0	77
06	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	2288	9	50	4	Y	4185	4110	0	152
07	32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	13444	3	7535	9	Y	6850	6869	0	133
						11432	3							
						4604	9							
						25300	3							
LINDSAY 4-9N-55-1			WELL #:		334H	RRCID -> 296492		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL	DEPTH	10560	PERF.11036	- 20519
02	49784 X	45206	-0-	-4578	-0-	38295	3	29	4	Y	6256	6252	0	12
03	54033 X	49545	-0-	-4488	-0-	6882	9							
04	51840 X	43031	-0-	-8809	-0-	42548	3	6997	9	Y	6361	6362	0	9
05	53568 X	42903	-0-	-10665	-0-	37165	3	5866	9	Y	5333	5299	0	39
06	48930 X	30531	-0-	-18399	-0-	36832	3	6071	9	Y	5519	5550	0	6
07	50065 X	26205	-0-	-23860	-0-	24785	3	5746	9	Y	5224	5143	0	87
						22605	3	3600	9	Y	3273	3238	0	122
LINDSAY 4-90-55-1			WELL #:		322H	RRCID -> 296493		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL	DEPTH	9934	PERF.10624	- 19961
02	27104 X	10475	-0-	-16629	-0-	7982	3	599	4	Y	1722	1711	0	3
03	30008 X	19078	-0-	-10930	-0-	1894	9	6	4	Y	3272	3257	0	5
04	29040 X	1084	-0-	-27956	-0-	15473	3	20	4	Y	676	665	0	5
05	28892 X	2697	-0-	-26195	-0-	3599	9							
06	11280 X	4637	-0-	-6643	-0-	320	3	1599	9	Y	1454	1446	0	1
07	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-	744	9	3034	9	Y	2758	2713	0	46
						1603	3				71	114	0	3

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 4-9M-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	48972 X	11229	-0-	-37743	-0-	9458 3	1771 9	Y	1610	1614 0	1 8	3		
03	54219 X	52273	-0-	-1946	-0-	45380 3	6893 9	Y	6266	6257 0	3 8	9		
04	49890 X	36338	-0-	-13552	-0-	31140 3	5198 9	Y	4725	4694 0	5 8	35		
05	51553 X	38469	-0-	-13084	-0-	32740 3	5729 9	Y	5208	5235 0	3 8	5		
06	41910 X	12404	-0-	-29506	-0-	10362 3	12 4	Y	1845	1819 0		31		
						2030 9								
07	52266 X	-0-	-0-	-52266	-0-			Y	508	520 0		19		
BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439														
02	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	27274 3	5865 9	Y	5332	5300 0	2 8	83		
03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	34177 3	6256 9	Y	5687	5736 0	2 8	32		
04	36492 X	36492	-0-	-0-	-0-	31137 3	5355 9	Y	4868	4854 0	3 8	43		
05	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	30965 3	5166 9	Y	4696	4696 0	1 8	42		
06	43050 X	43050	-0-	-0-	-0-	37968 3	5082 9	Y	4620	4607 0		55		
07	33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	28976 3	4568 9	Y	4153	4157 0		51		
BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656														
02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	16703 3	6232 9	Y	5665	5639 0	5 8	89		
03	28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	21770 3	6712 9	Y	6102	6149 0	8 8	34		
04	25080 X	21971	-0-	-3109	-0-	16581 3	3 4	Y	4897	4876 0	12 8	43		
						5387 9								
05	25916 X	17896	-0-	-8020	-0-	13378 3	4518 9	Y	4107	4109 0	4 8	37		
06	24570 X	24406	-0-	-164	-0-	18831 3	5575 9	Y	5068	5045 0		60		
07	28489 X	14757	-0-	-13732	-0-	10690 3	4067 9	Y	3697	3712 0		45		
CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080														
02	33488 X	30682	-0-	-2806	-0-	25582 3	5100 9	Y	4636	4664 0		43		
03	37076 X	33032	-0-	-4044	-0-	27504 3	5528 9	Y	5025	5035 0	1 8	32		
04	35880 X	6836	-0-	-29044	-0-	5708 3	1128 9	Y	1025	1046 0	1 8	10		
05	35805 X	1511	-0-	-34294	-0-	1065 3	446 9	Y	405	411 0	1 8	3		
06	33360 X	5471	-0-	-27889	-0-	3965 3	1506 9	Y	1369	1362 0		10		
07	33976 X	6125	-0-	-27851	-0-	4498 3	1627 9	Y	1479	1479 0		10		
CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378														
02	82096 X	47344	-0-	-34752	-0-	42488 3	4 4	Y	4411	4438 0		71		
						4852 9								
03	88877 X	43213	-0-	-45664	-0-	37797 3	4 4	Y	4920	4922 0	4 8	65		
						5412 9								
04	77370 X	48483	-0-	-28887	-0-	43375 3	56 4	Y	4593	4555 0	5 8	98		
						5052 9								
05	59179 X	51157	-0-	-8022	-0-	46054 3	6 4	Y	4634	4614 0	2 8	116		
						5097 9								
06	46050 X	45400	-0-	-650	-0-	41204 3	13 4	Y	3803	3746 0		173		
						4183 9								
07	50096 X	47781	-0-	-2315	-0-	43235 3	3 4	Y	4130	4187 0		116		
						4543 9								

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-190-56-T1				//CONT.// 80544 500 WELL #: 321H	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LOVING			
					RRCID -> 296764	COMPL.	DATE 02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9260	-	19662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	64316 X	55606	-0-	-8710	-0-	45838	3	9768	9	Y	8880	8940	0			82
03	71207 X	27310	-0-	-43897	-0-	22192	3	4	4	Y	4649	4695	0	6	8	30
04	68910 X	1091	-0-	-67819	-0-	5114	9									
05	64573 X	10156	-0-	-54417	-0-	678	3	413	9	Y	375	400	0	1	8	4
						6523	3	57	4	Y	3251	3229	0	4	8	22
						3576	9									
06	61320 X	24462	-0-	-36858	-0-	18298	3	6164	9	Y	5604	5584	0			42
07	61566 X	23638	-0-	-37928	-0-	16885	3	6753	9	Y	6139	6139	0			42
CBR 18-19P-56-T1				WELL #: 332H	RRCID -> 296765	COMPL.	DATE 02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9843	-	20244		
02	64798 X	64798	-0-	-0-	-0-	58475	3	6323	9	Y	5748	5772	0			53
03	66123 X	62136	-0-	-3987	-0-	55996	3	7	4	Y	5575	5589	0	3	8	36
						6133	9									
04	54930 X	35279	-0-	-19651	-0-	32256	3	3023	9	Y	2748	2754	0	3	8	27
05	71734 X	30987	-0-	-40747	-0-	26881	3	4106	9	Y	3733	3733	0	2	8	25
06	69420 X	36733	-0-	-32687	-0-	30692	3	6041	9	Y	5492	5476	0			41
07	71734 X	32927	-0-	-38807	-0-	28482	3	4445	9	Y	4041	4055	0			27
CBR 18-19Q-56-T1				WELL #: 322H	RRCID -> 296767	COMPL.	DATE 02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9094	PERF.	9319	-	19695		
02	48440 X	28474	-0-	-19966	-0-	23296	3	5178	9	Y	4707	4741	0			44
03	53630 X	37359	-0-	-16271	-0-	31925	3	5434	9	Y	4940	4944	0	8	8	32
04	51900 X	40182	-0-	-11718	-0-	34154	3	6028	9	Y	5480	5444	0	15	8	53
05	34503 X	32909	-0-	-1594	-0-	26891	3	6018	9	Y	5471	5481	0	6	8	37
06	36313 X	36313	-0-	-0-	-0-	29101	3	7212	9	Y	6556	6544	0			49
07	41509 X	22278	-0-	-19231	-0-	17196	3	5082	9	Y	4620	4638	0			31
CBR 19-18S-56-T1				WELL #: 323H	RRCID -> 296768	COMPL.	DATE 02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9667	-	19805		
02	53284 X	-0-	-0-	-53284	-0-					Y	482	475	0			8
03	58993 X	37324	-0-	-21669	-0-	27699	3	3	4	Y	8747	8621	0	18	8	116
						9622	9									
04	96910 X	96910	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12794	12599	0	37	8	274
						14073	9									
05	100348 X	100348	-0-	-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10259	10261	0	16	8	256
						11285	9									
06	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	19438	3	6	4	Y	4688	4731	0			213
						5157	9									
07	59739 X	59739	-0-	-0-	-0-	51773	3	4	4	Y	7238	7248	0			203
						7962	9									
CBR 19-18T-56-T1				WELL #: 334H	RRCID -> 296769	COMPL.	DATE 02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	10027	-	20388		
02	88760 X	62444	-0-	-26316	-0-	55236	3	5	4	Y	6548	6595	0			106
						7203	9									
03	98270 X	63028	-0-	-35242	-0-	54761	3	6	4	Y	7510	7511	0	5	8	100
						8261	9									
04	95100 X	58288	-0-	-36812	-0-	52481	3	67	4	Y	5218	5199	0	7	8	112
						5740	9									
05	69471 X	46115	-0-	-23356	-0-	41295	3	5	4	Y	4377	4377	0	3	8	109
						4815	9									
06	66240 X	36651	-0-	-29589	-0-	33310	3	11	4	Y	3027	2998	0			138
						3330	9									
07	63023 X	38040	-0-	-24983	-0-	34088	3	3	4	Y	3590	3627	0			101
						3949	9									

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 19-18U-56-T1			WELL #:		324H	RRCID ->		296770	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9065	PERF. 9527 - 19464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	93631 X	93631	-0-	-0-	-0-	81128	3	8	4	Y	11359	11412	0	184
						12495	9							
03	65658 X	61999	-0-	-3659	-0-	51655	3	6	4	Y	9398	9442	0	125
						10338	9							
04	103561 X	103561	-0-	-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11088	10942	0	237
						12197	9							
05	91450 X	22950	-0-	-68500	-0-	20053	3	3	4	Y	2631	2796	0	66
						2894	9							
06	88500 X	-0-	-0-	-88500	-0-						-0-	66	0	-0-
07	91450 X	12194	-0-	-79256	-0-	8649	3	1	4	Y	3222	3131	0	91
						3544	9							
CBR 20-17J-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->		297180	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	9147	PERF. 9416 - 19805
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	21254	3	3573	9	Y	3248	3228	0	86
03	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	26291	3	3821	9	Y	3474	3525	0	30
04	26100 X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	28
						3182	9							
05	27497 X	26178	-0-	-1319	-0-	22821	3	3357	9	Y	3052	3039	0	38
06	26610 X	20481	-0-	-6129	-0-	17391	3	10	4	Y	2800	2780	0	58
						3080	9							
07	30101 X	28480	-0-	-1621	-0-	24952	3	3528	9	Y	3207	3218	0	47
CBR 20-17K-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->		297181	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	8963	PERF. 9130 - 19517
02	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14038	3	2429	9	Y	2208	2187	0	58
03	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	17484	3	2800	9	Y	2545	2576	0	22
04	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	21
						2343	9							
05	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	17948	3	2591	9	Y	2355	2343	0	29
06	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	16672	3	10	4	Y	2062	2048	0	43
						2268	9							
07	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	20152	3	2583	9	Y	2348	2357	0	34
CBR 27-22H-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->		297182	COMPL. DATE	08/30/2022	TOTAL	DEPTH	9378	PERF. 9645 - 19676
02	15792 X	1848	-0-	-13944	-0-	1838	3	10	9	Y	9	374	0	38
03	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	1	16	0	23
04	17820 X	-0-	-0-	-17820	-0-					Y	-0-	2	0	21
05	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-			21
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	1	13	0	9
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			9
CBR 27-22I-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->		297183	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	9406	PERF. 9421 - 19590
02	4424 X	1784	-0-	-2640	-0-	1620	3	164	9	Y	149	124	0	158
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	64	0	94
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	6	0	88
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			88
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	52	0	36
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			36
CBR 27-22J-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->		297184	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	9341	PERF. 9664 - 19547
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 27-22K-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	297185	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	9365	PERF.	9593 - 19418
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		896 X	888	-0-	-8	-0-	755	3	133	9	Y	121	125 0 1 8 5
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	-0-
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	-0-
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-

CBR 27-22L-56-1		WELL #:		325H	RRCID ->	297186	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9318	PERF.	9615 - 19440
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-			Y	81	83 0	1 8	4
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CBR 17-20G-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	297195	COMPL. DATE	12/12/2024	TOTAL	DEPTH	9248	PERF.	9645 - 19680
02		T. A.	1168	-0-	1168	1168	235	3	933	9	Y	848	834 0 4 8 17
03	14B2 EXT		6123	-0-	6123	7291	4377	3	1746	9	Y	1587	1570 0 6 8 28
04		T. A.	3730	-0-	3730	11021	2136	3	1594	9	Y	1449	1433 0 9 8 35
05		T. A.	3427	-0-	3427	14448	1325	3	2102	9	Y	1911	1921 0 5 8 20
06		16140 X	1692	-0-	-14448	-0-	667	4	1025	9	Y	932	932 0 20
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	1969	1940 0		49

CBR 9-4Q-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	297196	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9606 - 19907
02		28784 X	20454	-0-	-8330	-0-	17869	3	2585	9	Y	2350	2346 0 2 8 30
03		32302 X	31882	-0-	-420	-0-	28408	3	3474	9	Y	3158	3148 0 4 8 36
04		33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	31539	3	2049	9	Y	1863	1851 0 5 8 43
05		32302 X	18057	-0-	-14245	-0-	15539	3	2518	9	Y	2289	2281 0 2 8 49
06		39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	38725	3	1201	9	Y	1092	1116 0 25
07		34720 X	19171	-0-	-15549	-0-	16390	3	2781	9	Y	2528	2441 0 112

CBR 6-7-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	297199	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	9131	PERF.	9449 - 19772
02		49902 X	49902	-0-	-0-	-0-	46967	3	2935	9	Y	2668	2643 0 2 8 45
03		49011 X	45852	-0-	-3159	-0-	43164	3	2688	9	Y	2444	2463 0 3 8 23
04		49470 X	43658	-0-	-5812	-0-	40955	3	2703	9	Y	2457	2439 0 7 8 34
05		55242 X	45105	-0-	-10137	-0-	42343	3	2762	9	Y	2511	2484 0 3 8 58
06		53460 X	26137	-0-	-27323	-0-	24520	3	1617	9	Y	1470	1498 0 30
07		55242 X	36858	-0-	-18384	-0-	35029	3	1829	9	Y	1663	1682 0 11

CBR 6-7-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	297200	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	8955	PERF.	9333 - 19458
02		38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	33254	3	4780	9	Y	4345	4296 0 3 8 73
03		32209 X	30479	-0-	-1730	-0-	27041	3	3438	9	Y	3125	3165 0 3 8 30
04		31170 X	16467	-0-	-14703	-0-	14080	3	69	4	Y	2107	2103 0 5 8 29
							2318	9					
05		49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	43276	3	5726	9	Y	5205	5108 0 5 8 121
06		45280 X	45280	-0-	-0-	-0-	41695	3	3585	9	Y	3259	3314 0 66
07		41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	37552	3	11	4	Y	3200	3245 0 21
							3520	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 323H		RRCID -> 297201	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL	DEPTH	9276	PERF. 9589	- 19970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	40376 X	32660	-0-	-7716	-0-	29841	3	2819	9	Y	2563	2564	0	2 8	33		
03	44702 X	43496	-0-	-1206	-0-	39741	3	3755	9	Y	3414	3405	0	3 8	39		
04	40740 X	25173	-0-	-15567	-0-	22542	3	2631	9	Y	2392	2371	0	5 8	55		
05	42098 X	18754	-0-	-23344	-0-	16842	3	1912	9	Y	1738	1754	0	2 8	37		
06	39480 X	23742	-0-	-15738	-0-	20604	3	173	4	Y	2695	2671	0		61		
07	43493 X	28262	-0-	-15231	-0-	2965	9	25066	3	3196	9	Y	2905	2838	0	128	

CBR 17-20I-56-1				WELL #: 322H	RRCID -> 297239	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9462	- 19847						
02	30800 X	22901	-0-	-7899	-0-	19457	3	3444	9	Y	3131	3132	0	3 8	27		
03	28613 X	25473	-0-	-3140	-0-	22024	3	3449	9	Y	3135	3134	0	5 8	23		
04	27690 X	22703	-0-	-4987	-0-	19772	3	20	4	Y	2646	2637	0	11 8	21		
05	27528 X	15133	-0-	-12395	-0-	2911	9	12751	3	8	4	Y	2158	2154	0	4 8	21
06	26640 X	17970	-0-	-8670	-0-	2374	9	15042	3	2928	9	Y	2662	2662	0	21	
07	38903 X	38903	-0-	-0-	-0-	34199	3	4704	9	Y	4276	4262	0		35		

CBR 17-20H-56-1				WELL #: 321H	RRCID -> 297289	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL	DEPTH	9245	PERF. 9526	- 19913						
02	46284 X	42486	-0-	-3798	-0-	37347	3	5139	9	Y	4672	4673	0	4 8	40		
03	46531 X	36194	-0-	-10337	-0-	32314	3	3880	9	Y	3527	3536	0	5 8	26		
04	45810 X	8469	-0-	-37341	-0-	7169	3	1300	9	Y	1182	1194	0	5 8	9		
05	47337 X	16721	-0-	-30616	-0-	13736	3	7	4	Y	2707	2686	0	3 8	27		
06	45810 X	1499	-0-	-44311	-0-	2978	9	701	3	33	4	Y	695	716	0	6	
07	47027 X	16677	-0-	-30350	-0-	765	9	13794	3	2883	9	Y	2621	2606	0	21	

CBR 12-1A-56-1				WELL #: 331H	RRCID -> 297871	COMPL. DATE 12/07/2024	TOTAL	DEPTH	10251	PERF. 10476	- 20833						
02	159460 X	69212	-0-	-90248	-0-	57973	3	11239	9	Y	10217	10211	0		68		
03	176545 X	79927	-0-	-96618	-0-	68581	3	3	4	Y	10312	10311	0	5 8	64		
04	136350 X	76160	-0-	-60190	-0-	11343	9	64848	3	2	4	Y	10282	10236	0	10 8	100
05	100967 X	64909	-0-	-36058	-0-	11310	9	55314	3	9595	9	Y	8723	8707	0	4 8	112
06	97710 X	60375	-0-	-37335	-0-	51477	3	8895	9	3	4	Y	8086	8127	0		71
07	79918 X	61255	-0-	-18663	-0-	52341	3	8913	9	1	4	Y	8103	8115	0		59

CBR 12-1B-56-1				WELL #: 321H	RRCID -> 297872	COMPL. DATE 07/15/2024	TOTAL	DEPTH	9626	PERF. 9915	- 19979						
02	66864 X	23320	-0-	-43544	-0-	16844	3	6476	9	Y	5887	5873	0		39		
03	74028 X	29725	-0-	-44303	-0-	22164	3	1	4	Y	6873	6851	0	19 8	42		
04	45840 X	28133	-0-	-17707	-0-	7560	9	21267	3	1	4	Y	6241	6187	0	36 8	60
05	25823 X	20622	-0-	-5201	-0-	6865	9	15831	3	4791	9	Y	4355	4342	0	17 8	56
06	24990 X	11377	-0-	-13613	-0-	9262	3	2115	9	Y	1923	1962	0		17		
07	29729 X	16899	-0-	-12830	-0-	13598	3	3301	9	Y	3001	2996	0		22		

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1C-56-1				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623 WELL #: 332H	ASSOCIATED RRCID -> 297873	COMPL. DATE 07/12/2024	TOTAL	DEPTH 10254	PERF.10408 - 20765	CNTY: LOVING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	137116 X	74112	-0-	-63004	-0-	62905	3	11207	9	Y	10188	10178 0	67
03	132091 X	79417	-0-	-52674	-0-	68629	3	2	4	Y	9805	9806 0	61
						10786	9						
04	127830 X	68846	-0-	-58984	-0-	59322	3	1	4	Y	8657	8626 0	84
						9523	9						
05	115816 X	63126	-0-	-52690	-0-	54360	3	8766	9	Y	7969	7947 0	102
06	96480 X	53303	-0-	-43177	-0-	45771	3	2	4	Y	6845	6887 0	60
						7530	9						
07	82057 X	56551	-0-	-25506	-0-	48704	3	1	4	Y	7133	7141 0	52
						7846	9						
CBR 12-1D-56-1				WELL #: 322H	RRCID -> 297874	COMPL. DATE 07/10/2024	TOTAL	DEPTH 9621	PERF. 9927 - 19994				
02	111804 X	43138	-0-	-68666	-0-	34229	3	8909	9	Y	8099	8074 0	54
03	87265 X	19208	-0-	-68057	-0-	15382	3	1	4	Y	3477	3501 0	21
						3825	9						
04	84450 X	24180	-0-	-60270	-0-	19466	3	4714	9	Y	4285	4244 0	42
05	72478 X	17045	-0-	-55433	-0-	11945	3	5100	9	Y	4636	4610 0	59
06	46230 X	7731	-0-	-38499	-0-	6602	3	1129	9	Y	1026	1076 0	9
07	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	37536	3	1	4	Y	12826	12742 0	93
						14109	9						
CBR 12-1E-56-1				WELL #: 333H	RRCID -> 297875	COMPL. DATE 07/13/2024	TOTAL	DEPTH 10262	PERF.10220 - 20635				
02	142576 X	63895	-0-	-78681	-0-	53615	3	10280	9	Y	9345	9313 0	104
03	116312 X	67775	-0-	-48537	-0-	57487	3	10288	9	Y	9353	9354 0	101
04	86910 X	61839	-0-	-25071	-0-	52013	3	9826	9	Y	8933	8931 0	100
05	82677 X	59479	-0-	-23198	-0-	49675	3	9804	9	Y	8913	8931 0	81
06	71640 X	52150	-0-	-19490	-0-	43567	3	8583	9	Y	7803	7794 0	90
07	70742 X	55577	-0-	-15165	-0-	46076	3	1	4	Y	8636	8596 0	130
						9500	9						
CBR 12-1I-56-1				WELL #: 335H	RRCID -> 297915	COMPL. DATE 07/08/2024	TOTAL	DEPTH 10305	PERF.10585 - 20971				
02	194768 X	73815	-0-	-120953	-0-	59908	3	13907	9	Y	12643	12623 0	141
03	154318 X	69392	-0-	-84926	-0-	56046	3	13346	9	Y	12133	12137 0	131
04	127260 X	66904	-0-	-60356	-0-	54351	3	12553	9	Y	11412	11406 0	127
05	114390 X	68130	-0-	-46260	-0-	55826	3	12304	9	Y	11185	11207 0	101
06	104850 X	65836	-0-	-39014	-0-	54396	3	11440	9	Y	10400	10380 0	121
07	81716 X	68169	-0-	-13547	-0-	56419	3	1	4	Y	10681	10641 0	161
						11749	9						
CBR 12-1H-56-1				WELL #: 324H	RRCID -> 297942	COMPL. DATE 07/12/2024	TOTAL	DEPTH 9625	PERF. 9709 - 20109				
02	141624 X	62673	-0-	-78951	-0-	49162	3	13511	9	Y	12283	12229 0	137
03	82863 X	53168	-0-	-29695	-0-	41430	3	1	4	Y	10670	10678 0	115
						11737	9						
04	65730 X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626 0	85
05	69378 X	34167	-0-	-35211	-0-	26592	3	7575	9	Y	6886	6897 0	62
06	67140 X	38387	-0-	-28753	-0-	28894	3	9493	9	Y	8630	8592 0	100
07	69378 X	33139	-0-	-36239	-0-	25162	3	7977	9	Y	7252	7243 0	109
CBR 12-1U-56-1				WELL #: 323RD	RRCID -> 297943	COMPL. DATE 07/15/2024	TOTAL	DEPTH 9620	PERF. 9947 - 20278				
02	120708 X	23516	-0-	-97192	-0-	17680	3	5836	9	Y	5305	5308 0	59
03	69440 X	38460	-0-	-30980	-0-	30204	3	8256	9	Y	7505	7471 0	81
04	58800 X	44170	-0-	-14630	-0-	36192	3	7978	9	Y	7253	7230 0	81
05	46593 X	36567	-0-	-10026	-0-	29504	3	7063	9	Y	6421	6433 0	58
06	39270 X	32126	-0-	-7144	-0-	26377	3	5749	9	Y	5226	5223 0	61
07	45632 X	18882	-0-	-26750	-0-	14784	3	4098	9	Y	3725	3730 0	56

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 15-10-3C-56-1				WELL #:	334H	RRCID -> 297979	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH 10033	PERF.10372	-	25928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	181636 X	142727	-0-	-38909	-0-	119624 3	23103 9	Y	21003	20968 0	5 8	140		
03	201097 X	147130	-0-	-53967	-0-	124426 3	22704 9	Y	20640	20609 0	6 8	165		
04	194610 X	116659	-0-	-77951	-0-	98859 3	325 4	Y	15886	15959 0	10 8	82		
						17475 9								
05	184295 X	106838	-0-	-77457	-0-	90001 3	12 4	Y	15295	15310 0	4 8	63		
						16825 9								
06	170910 X	82876	-0-	-88034	-0-	69442 3	14 4	Y	12200	12223 0		40		
						13420 9								
07	158007 X	89110	-0-	-68897	-0-	74570 3	7 4	Y	13212	13188 0		64		
						14533 9								
CBR 15-10-3D-56-1				WELL #:	322H	RRCID -> 297983	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 9453	PERF. 9989	-	25367		
02	127487 X	127487	-0-	-0-	-0-	97336 3	30151 9	Y	27410	27369 0	12 8	183		
03	140304 X	140304	-0-	-0-	-0-	110496 3	29808 9	Y	27098	27047 0	17 8	217		
04	179070 X	116692	-0-	-62378	-0-	92191 3	304 4	Y	21997	22071 0	30 8	113		
						24197 9								
05	157759 X	93411	-0-	-64348	-0-	73572 3	10 4	Y	18026	18051 0	14 8	74		
						19829 9								
06	152250 X	69272	-0-	-82978	-0-	53071 3	11 4	Y	14718	14743 0		49		
						16190 9								
07	141143 X	94137	-0-	-47006	-0-	74679 3	7 4	Y	17683	17647 0		85		
						19451 9								
CBR 15-10-3E-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 297984	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10411	-	25946		
02	196140 X	148588	-0-	-47552	-0-	125838 3	22750 9	Y	20682	20644 0	5 8	138		
03	217155 X	156502	-0-	-60653	-0-	133866 3	22636 9	Y	20578	20545 0	6 8	165		
04	210150 X	145471	-0-	-64679	-0-	125252 3	413 4	Y	18005	18065 0	12 8	93		
						19806 9								
05	172918 X	116492	-0-	-56426	-0-	99253 3	13 4	Y	15660	15683 0	5 8	65		
						17226 9								
06	167340 X	86367	-0-	-80973	-0-	72922 3	15 4	Y	12209	12234 0		40		
						13430 9								
07	164517 X	93773	-0-	-70744	-0-	78867 3	8 4	Y	13544	13519 0		65		
						14898 9								
CBR 15-10-3F-56-1				WELL #:	323H	RRCID -> 297989	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 9466	PERF. 9989	-	25127		
02	78120 X	57358	-0-	-20762	-0-	38890 3	18468 9	Y	16789	16793 0	11 8	112		
03	86490 X	26098	-0-	-60392	-0-	11201 3	14897 9	Y	13543	13533 0	14 8	108		
04	83700 X	26266	-0-	-57434	-0-	16164 3	53 4	Y	9135	9170 0	26 8	47		
						10049 9								
05	86490 X	20867	-0-	-65623	-0-	13276 3	2 4	Y	6899	6906 0	12 8	28		
						7589 9								
06	83700 X	876	-0-	-82824	-0-	170 3	706 9	Y	642	668 0		2		
07	63519 X	9404	-0-	-54115	-0-	5820 3	1 4	Y	3257	3243 0		16		
						3583 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623										
CBR 15-10-3G-56-1				WELL #:		336H	RRCID ->		297990	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10210	- 25788
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	194880	X	133964	-0-	-60916	-0-	111149	3	22815	9	Y	20741	20725	0	5 8	101
03	215760	X	119786	-0-	-95974	-0-	98612	3	2	4	Y	19247	19248	0	5 8	95
							21172	9								
04	208800	X	104724	-0-	-104076	-0-	88795	3	296	4	Y	14212	14200	0	10 8	97
							15633	9								
05	184295	X	98615	-0-	-85680	-0-	80741	3	77	4	Y	16179	16230	0	4 8	42
							17797	9								
06	155250	X	75288	-0-	-79962	-0-	60884	3	13	4	Y	13083	13085	0		40
							14391	9								
07	148304	X	85796	-0-	-62508	-0-	69388	3	32	4	Y	14887	14884	0		43
							16376	9								
CBR 15-10-3H-56-1				WELL #:		324H	RRCID ->		297991	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	9484	PERF. 9766	- 25233
02	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-	42954	3	13340	9	Y	12127	12121	0	10 8	59
03	55149	X	53136	-0-	-2013	-0-	39620	3	1	4	Y	12286	12270	0	14 8	61
							13515	9								
04	53370	X	39048	-0-	-14322	-0-	23788	3	79	4	Y	13801	13746	0	21 8	95
							15181	9								
05	55149	X	28430	-0-	-26719	-0-	19951	3	20	4	Y	7690	7754	0	11 8	20
							8459	9								
06	53370	X	20847	-0-	-32523	-0-	15204	3	3	4	Y	5127	5132	0		15
							5640	9								
07	55149	X	19163	-0-	-35986	-0-	14227	3	7	4	Y	4481	4483	0		13
							4929	9								
CBR 15-10-3I-56-1				WELL #:		337H	RRCID ->		297992	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10604	- 26006
02	171808	X	103947	-0-	-67861	-0-	85717	3	18230	9	Y	16573	16568	0	4 8	80
03	190216	X	111703	-0-	-78513	-0-	92123	3	1	4	Y	17799	17785	0	6 8	88
							19579	9								
04	176310	X	91433	-0-	-84877	-0-	77248	3	257	4	Y	12662	12653	0	10 8	87
							13928	9								
05	176266	X	77170	-0-	-99096	-0-	62582	3	59	4	Y	13208	13258	0	3 8	34
							14529	9								
06	142350	X	68560	-0-	-73790	-0-	55908	3	12	4	Y	11491	11490	0		35
							12640	9								
07	115072	X	74204	-0-	-40868	-0-	60643	3	28	4	Y	12303	12302	0		36
							13533	9								
CBR 12-16-56-1				WELL #:		334H	RRCID ->		298092	COMPL. DATE	07/10/2024	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10680	- 20929
02	168672	X	79742	-0-	-88930	-0-	67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0		123
03	140492	X	79810	-0-	-60682	-0-	68178	3	1	4	Y	10574	10579	0	4 8	114
							11631	9								
04	105840	X	70291	-0-	-35549	-0-	59769	3	10522	9	Y	9565	9566	0	6 8	107
05	93186	X	66428	-0-	-26758	-0-	56478	3	9950	9	Y	9045	9067	0	3 8	82
06	85440	X	62303	-0-	-23137	-0-	52889	3	9414	9	Y	8558	8541	0		99
07	88288	X	63439	-0-	-24849	-0-	53741	3	9698	9	Y	8816	8782	0		133

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623															
RED BLUFF 13-24A-57-1			WELL #:		331H	RRCID -> 299528		COMPL. DATE 12/24/2024		TOTAL DEPTH		9445	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		6216	-0-	6216	6216		4301	3		378	4	N	1397		1321	0		76	
								1537	9											
07	SHUT IN		135825	-0-	135825	142041		103006	3		280	4	N	29581		29584	0		73	
								32539	9											
RED BLUFF 13-24C-57-1			WELL #:		332H	RRCID -> 299535		COMPL. DATE 12/30/2024		TOTAL DEPTH		9495	PERF. N/A							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		9691	-0-	9691	9691		6653	3		586	4	N	2229		2108	0		121	
								2452	9											
07	SHUT IN		170899	-0-	170899	180590		128616	3		349	4	N	38122		38149	0		94	
								41934	9											
RED BLUFF 13-24I-57-1			WELL #:		335H	RRCID -> 299539		COMPL. DATE 01/01/2025		TOTAL DEPTH		9589	PERF. N/A							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		9654	-0-	9654	9654		6383	3		477	4	N	2540		2416	0		124	
								2794	9											
07	SHUT IN		138697	-0-	138697	148351		103991	3		147	4	N	31417		31443	0		98	
								34559	9											
RED BLUFF 13-24E-57-1			WELL #:		333H	RRCID -> 299682		COMPL. DATE 01/10/2025		TOTAL DEPTH		9542	PERF. N/A							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		6304	-0-	6304	6304		4414	3		388	4	N	1365		1291	0		74	
								1502	9											
07	SHUT IN		157316	-0-	157316	163620		118395	3		323	4	N	35089		35076	0		87	
								38598	9											
RED BLUFF 13-24G-57-1			WELL #:		334H	RRCID -> 299836		COMPL. DATE 12/25/2024		TOTAL DEPTH		9547	PERF. N/A							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152															
SANTA ROSA STATE			WELL #: 1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5784							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5927	2	40	9	N		36					167	
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6559	2	35	9	N		32	174	1			25	
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5445	3	28	9	N		25					50	
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N		25					75	
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5245	3	32	9	N		29					104	
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N		NO RPT					104	
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)			81407 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #: 4		RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 4800 - 5760							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SCOTT (DELAWARE GAS)			81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
PITTS ENERGY CO.			666430															
SCOTT, F.H. STATE			WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665							
02	2072 #	1191	-0-	-881	-0-	1191	2			N		-0-	139	1			28	
03	2015 #	991	-0-	-1024	-0-	991	2			N		-0-					28	
04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N		8					36	
05	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N		25					61	
06	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	N		22					83	
07	1612 #	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N		-0-					83	
SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408							
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	80	2	51	9	N		46					180	
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	112	2	42	9	N		38					218	
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	102	2	63	9	N		57	178	1			97	
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	9	N		27					124	
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	100	2	56	9	N		51					175	
07	186 #	158	-0-	-28	-0-	118	2	40	9	N		36	171	1			40	
SHAFTER LAKE (YATES)			82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
BRADY, W. PRODUCTION, INC.			088241															
UNIVERSITY -L-			WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N		-0-					-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N		-0-					-0-	
04	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N		-0-					-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N		-0-					-0-	
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N		-0-					-0-	
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-					-0-	
UNIVERSITY			WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985		PERF. N/A							
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N		-0-					-0-	
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N		-0-					-0-	
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N		-0-					-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N		-0-					-0-	
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N		-0-					-0-	
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.//		088241									
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC				100587									
KELLY				WELL #:		1	RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967									
UNIVERSITY 14-11				WELL #:		1	RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:		1	RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:		2	RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:		5	RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		135967								
UNIVERSITY -P-				WELL #:		2	RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
J. E. C. MAST				WELL #:		2	RRCID -> 298000		COMPL. DATE 07/11/1950		TOTAL DEPTH 3051		PERF. 3006 - 3042	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
J. E. C. MAST				WELL #:		3	RRCID -> 298129		COMPL. DATE 08/01/1959		TOTAL DEPTH 3072		PERF. 3002 - 3022	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
FUELED RESOURCES INC				288421										
UNIVERSITY				WELL #:		8	RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
UNIVERSITY				WELL #:		9	RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
UNIVERSITY				WELL #:		10	RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC			//CONT.// 288421												
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823		-		3002

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

UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3000		-		3047

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847												
STEVENSON, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

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

UNIVERSITY "I"			WELL #: 1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 2994		-		3012

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

UNIVERSITY "I"			WELL #: 2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994		-		3010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC				623407							
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2864	-	3006	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2972	-	2982	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2953	-	2975	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE 08/02/1994	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 3222	-	4274	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954	-	2998	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2896	-	2980	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	-	2996	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
1836 ENERGY LLC														
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 13-14														
WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14														
WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14														
WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 12-14 NE														
WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 8-14														
WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
1836 ENERGY LLC														
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 8-14														
WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW														
WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 3-14														
WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 3-14														
WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
REO OPERATING LLC														
UNIVERSITY 10-14														
WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14 NE														
WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC														
CREWS, E. R. ESTATE														
WELL #: 861689 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
STEVENSON, J. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A														
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-		-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
ST. OF TEXAS -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-		-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-		-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				//CONT.//	861689													
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:	1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890	-	3010							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922	-	2964							
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)					82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY					423656													
CANON				WELL #:	1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251	-	9547							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)					82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY					423656													
CANNON -10-				WELL #:	1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700	-	7720							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)					82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY					423656													
CANON-10				WELL #:	1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

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

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758 PERF. 7421 - 7610								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
AUTUMN ENERGY OPERATING				037871														
POWELL C				WELL #:	1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190 PERF. 7771 - 7984							
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	168	3	1	9	N	1						32	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-						32	
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-						32	
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	174	3	1	9	N	1						33	
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	152	3	1	9	N	1						34	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-						34	
POWELL C				WELL #:	2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187 PERF. 7742 - 8047							
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1						61	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-						61	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-						61	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1						62	
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	379	3	1	9	N	1						63	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-						63	
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826														
POWELL RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7607 - 7683							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	
POWELL RANCH "36"				WELL #:	1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 7449 - 7544							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TEXACO "35"				WELL #:	1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7560 - 7570							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
POWELL RANCH "36"														
WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558														
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-			62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	3000 N	6640	-0-	3640	-0-	6640	3			N	-0-			62
07	3100 N	7708	-0-	4608	-0-	8248	3			N	-0-			62
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666														
02	840 N	622	-0-	-218	-0-	612	3	10	9	N	9			76
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	916	3	6	9	N	5			81
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			81
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1			82
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	50	3	10	9	N	9			91
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	8			99
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	- 7708		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325	- 7655		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7493	- 7841		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610		
02	504 N	212	-0-	-292	-0-	212 3			N	-0-	84
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-	84
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-	84
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9		N	1	85
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-	85
07	713 N	398	-0-	-315	-0-	397 3	1 9		N	1	86

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7554	- 7706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386	- 7662		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7350	- 7604		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	157
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	157
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	N	2	159

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)												CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC															
POWELL RANCH "18"															
		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		385826											
		WELL #:		1		RRCID -> 185313		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH		8009 PERF. 7452 - 7702			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9	N	10			234
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2			236
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	3	10	9	N	9	66	1	179
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10			189
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			189
07		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1408	3	20	9	N	18			207
		POWELL RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 187929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924	
02		504 N	435	-0-	-69	-0-	427	3	8	9	N	7			52
03		465 N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-			52
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			52
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3			55
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	N	2			57
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1			58
		POWELL 24		WELL #:		2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH		7744 PERF. 7555 - 7754	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		TEXACO "25"		WELL #:		4		RRCID -> 188094		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7676 - 7774	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			19
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-			19
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			19
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			19
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			19
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			19
		TEXACO -23-		WELL #:		1		RRCID -> 188496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		POWELL RANCH "24"		WELL #:		3		RRCID -> 188988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
		POWELL RANCH "24"		WELL #:		4		RRCID -> 188989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915 PERF. 7368 - 7636			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			19
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			19
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			19

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 7353 - 7616			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			186
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			186
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			186
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			186
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			186
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			186

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985 PERF. 7511 - 7661			
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			84
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			84
04	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			84
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	116	3	50 9	N	45			129
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			129
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			129

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 7690 - 7730			
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			38
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			38
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			38
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			38
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			38
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			38

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062 PERF. 7582 - 7669			
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7566 - 7666			
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			34
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2 9	N	2			36
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			36
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			36
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			36
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			36

POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7620 - 7709			
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-			92
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			92
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			92
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			92
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			92
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			92

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
CHOATE "16"														
WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-					-0-
SLASH RANCH (ELLENBURGER)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT														
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SLASH RANCH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON "40"														
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF. 15183 - 16055														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHRISTOPHER														
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15075 - 16660														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC APC 75-29					83970 480 020528	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING				
WELL #:					1	RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13584 - 13594				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
SLASH RANCH, NORTH (PENN) LAST MILE PRODUCTION, LLC J. LOGAN ABERNATHY UNIT					83974 500 102051	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING				
WELL #:					1	RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600		PERF.16954 - 16959				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) GREAT NORTHERN ENERGY, INC SLAUGHTER PIK "18"					83993 500 328627	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
WELL #:					1	RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050		PERF. 7806 - 8330				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			215
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) RAYDEN CALDWELL					84270 200 695567	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES				
WELL #:					1	RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624				
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3				N	-0-			-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3				N	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3				N	-0-			-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3				N	-0-			-0-
06	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3				N	-0-			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-			-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC T. B. PRUETT GAS UNIT					84477 500 524907	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WARD				
WELL #:					2	RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION															027200												
SHARPTOOTH 193															WELL #:		1		RRCID -> 297958		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 7332 - 9405		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		16 R	16	-0-		-0-	-0-				16 3			N	-0-					131							
03		6 R	6	-0-		-0-	-0-				6 3			N	-0-					131							
04		6 R	6	-0-		-0-	-0-				6 3			N	-0-					131							
05		0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					131							
06		30 #	11	-0-		-19	-0-				11 3			N	-0-					131							
07		31 #	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-					131							
BTA OIL PRODUCERS, LLC															041867												
8411 JV-P BLOCK -5-															WELL #:		2		RRCID -> 299752		COMPL. DATE 09/11/2011		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 9927 - 11296		
05		0	1816	-0-		1816	1816				1816 3			N	-0-					-0-							
06		0	147	-0-		147	1963				147 3			N	-0-					-0-							
07		0 W	-0-	-0-		-0-	1963							N	26					26							
ROBERT C. BROWER, LLC															100445												
COPE 28															WELL #:		1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251		
02	14B2	EXT	160	-0-		160	5900				160 2			N	-0-					82							
03		6286 R	386	-0-		-5900	-0-				204 2		182 9	N	165		165 1			82							
04		194 R	194	-0-		-0-	-0-				194 2			N	-0-					82							
05		310 #	210	-0-		-100	-0-				210 2			N	-0-					82							
06		399 R	399	-0-		-0-	-0-				202 2		197 9	N	179		179 1			82							
07		310 #	NO RPT	-0-		-310	-0-							N	NO RPT					82							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															100852												
WHITTENBURG															WELL #:		2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506		
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
VITAL ENERGY, INC.															100951												
JV-P COX															WELL #:		2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
CALVERLEY 36A															WELL #:		5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					56							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					56							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					56							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					56							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					56							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					56							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.R.C. 23				WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886			

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

HANNATHON PETROLEUM II, LLC				101136											
SABINE SN 35-26 02				WELL #: 202H		RRCID -> 298124		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8715 - 14947			

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

ANGELINA SN 33-28 07				WELL #: 107H		RRCID -> 298300		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7474 - 14713			

02	24584	36321	-0-	11737	133771	36253	2	68	9	Y	62	72	0		20
03	27218	40031	-0-	12813	146584	39955	2	76	9	Y	69	42	0		47
04	26340	48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0		47
						116	9								
05	27218	53441	-0-	26223	195310	36	1	53281	2	Y	113	145	0		15
						124	9								
06	26340	45139	-0-	18799	214109	72	1	44980	2	Y	79	80	0		14
						87	9								
07	27218	44190	-0-	16972	231081	69	1	44054	2	Y	61	60	0		15
						67	9								

ANGELINA SN 33-28 08				WELL #: 108H		RRCID -> 298301		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7667 - 15138			

02	26796	31091	-0-	4295	49819	30889	2	202	9	Y	184	196	0		59
03	29667	39494	-0-	9827	59646	39248	2	246	9	Y	224	204	0		79
04	28710	30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0		82
05	29667	33871	-0-	4204	65822	33653	2	218	9	Y	198	254	0		26
06	28710	31216	-0-	2506	68328	31031	2	185	9	Y	168	164	0		30
07	29667	31576	-0-	1909	70237	31379	2	197	9	Y	179	165	0		44

ANGELINA SN 33-28 07				WELL #: 207H		RRCID -> 298320		COMPL. DATE 05/17/2024		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7854 - 14920			

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136														
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*02	6442 R	6442	-0-	-0-	-0-	6309	2	133	9	Y	121	109	0	134
*03	5838 R	5838	-0-	-0-	-0-	5663	2	175	9	Y	159	154	0	139
*04	780 R	780	-0-	-0-	-0-	659	1	121	9	Y	110	104	0	145
*05	3823 R	3823	-0-	-0-	-0-	490	1	3228	2	Y	95	171	0	69
						105	9							
*06	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	2	Y	85	103	0	51
						94	9							
*07	3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	675	1	3081	2	Y	151	127	0	75
						166	9							
ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413														
02	26796	30195	-0-	3399	5795	30097	2	98	9	N	89	84	0	16
03	29667	30251	-0-	584	6379	30141	2	110	9	N	100	102	0	14
04	28710	29323	-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0	19
05	29667	31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0	55
06	28710	36084	-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	328	0	33
						337	9							
07	29667	31309	-0-	1642	17479	90	1	30810	2	N	372	394	0	11
						409	9							
PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798														
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIGEO ENERGY, LLC 101376 LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577															
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400															
04	14B2 EXT	72	-0-	72	72	16	1	56	3		N	-0-			292
05	2232 #	80	-0-	-2152	-0-	19	1	61	3		N	-0-			292
06	DELQ PR	71	-0-	71	71	9	1	62	3		N	-0-			292
07	2232 #	440	-0-	-1792	-0-	372	1	68	3		N	-0-			292
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969 DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678															
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-			77
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-			77
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-			77
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-			77
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-			77
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			77
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498															
02	700 #	585	-0-	-115	-0-	578	3	7	9	Y		6	6	1	13
03	837 #	291	-0-	-546	-0-	287	3	4	9	Y		4	7	1	10
04	720 #	705	-0-	-15	-0-	698	3	7	9	Y		6			16
05	744 #	711	-0-	-33	-0-	705	3	6	9	Y		5	7	1	14
06	720 #	639	-0-	-81	-0-	631	3	8	9	Y		7	7	1	14
*07	744 #	597	-0-	-147	-0-	593	3	4	9	Y		4			18
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494															
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y		-0-			-0-
03	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y		-0-			-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y		-0-			-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y		-0-			-0-
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y		-0-			-0-
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y		-0-			-0-
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
MARTIN														
WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317														
CNTY: MIDLAND														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 #	218	-0-	-90	-0-	200	3	18	9	Y	16	75	1	70
03	341 #	285	-0-	-56	-0-	273	3	12	9	Y	11			81
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35			116
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	Y	31	68	1	79
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	Y	18			97
*07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14			111
FERGUSON C														
WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277														
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
COUNCIL														
WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN														
WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407														
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON D														
WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERGUSON D														
WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERGUSON D														
WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520														
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474									
02		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05		217 #	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06		210 #	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07		217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562									
02		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287									
02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		852 R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06		766 R	766	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07		680 R	680	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402									
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614									
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
03		433 R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
04		360 #	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-
05		372 #	368	-0-	-4	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
06		360 #	311	-0-	-49	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
07		372 #	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//			85280 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
FLINT			WELL #:			224	RRCID -> 296109			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 W	228	-0-	228	3694			228 3			N	-0-					-0-	
03		0 W	225	-0-	225	3919			20 1	205	3	N	-0-					-0-	
04		0 W	221	-0-	221	4140			21 1	200	3	N	-0-					-0-	
05		0 W	175	-0-	175	4315			173 3	2	9	N	2					2	
06		0 W	218	-0-	218	4533			20 1	198	3	N	-0-					2	
*07		0 W	217	-0-	217	4750			20 1	197	3	N	-0-					2	
DIAMONDBACK E&P LLC					217012														
DAWN					WELL #:			1A			RRCID -> 295113			COMPL. DATE 02/21/2016			TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400		
02		443 R	443	-0-	-0-	-0-			443 2			N	-0-					-0-	
03		497 R	497	-0-	-0-	-0-			497 2			N	-0-					-0-	
04		475 R	475	-0-	-0-	-0-			475 2			N	-0-					-0-	
05		482 R	482	-0-	-0-	-0-			482 2			N	-0-					-0-	
06		420 #	214	-0-	-206	-0-			214 2			N	-0-					-0-	
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445														
DILLARD					WELL #:						RRCID -> 285975			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC					628566														
S COUNTY ROAD SWD					WELL #:			1			RRCID -> 280718			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
349 BULLDOG SWD					WELL #:			1			RRCID -> 280776			COMPL. DATE 08/08/2016			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALT LAKE SWD					WELL #:			1			RRCID -> 289897			COMPL. DATE 07/11/2024			TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OVINTIV USA INC.				628658										
DAVIDSON 42A		WELL #:		4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	11536	PERF.10826	-	10828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIDSON 27A		WELL #:		20H	RRCID ->	290930	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.10095	-	17875
02	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15624	135	1	3453	3	Y	53	237	0	37
						14	4	58	9					
03	15624 R	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	1	35	0	3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1
*05	7657 #	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	7410 #	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-			-0-
07	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL	DEPTH	8312	PERF. 8200	-	8210
POWELL "21D"				2143D										
02	392 #	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-			-0-
07	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-			-0-
POWELL, E.L. "D"		WELL #:		1533D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL	DEPTH	8136	PERF. 7973	-	8004
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
P1 ENERGY, LLC		WELL #:		631633	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL	DEPTH	7625	PERF. 7196	-	7540
FERGUSON BROTHERS "30"				2										
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1	3
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2			5
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			5
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	Y	2			7
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			7
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7
SUGG "D"		WELL #:		1901	RRCID ->	131261	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL	DEPTH	7725	PERF. 7387	-	7593
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			5
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			5
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			5
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			5
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			5
07	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			5

SPRABERRY (TREND AREA)														CNTY: MIDLAND	
P1 ENERGY, LLC															
FERGUSON BROTHERS "34"															
WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-				-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-				-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-				-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-				-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-
FERGUSON BROTHERS "34"															
WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
02	1131	R	731	-0-	-400	-0-	731	3		Y	-0-				65
03	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	3		Y	-0-				65
04	690	#	501	-0-	-189	-0-	501	3		Y	-0-				65
05	713	#	577	-0-	-136	-0-	577	3		Y	-0-				65
06	780	#	556	-0-	-224	-0-	556	3		Y	-0-				65
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT				65
SUGG "D"															
WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639															
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				7
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-				7
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-				7
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-				7
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-				7
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				7
SUGG "D"															
WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609															
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-				13
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-				13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-				13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				13
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				13
SUGG "D"															
WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615															
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-				143
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-				143
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-				143
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3		Y	-0-				143
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3		Y	-0-				143
07	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT				143
SUGG "D"															
WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588															
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-				15
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-				15
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-				15
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-				15
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-				15
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				15
PFLUGER "A"															
WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A															
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-				-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-				-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-				-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)										49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC																
SUGG 'BB'																

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
FERGUSON BROS -34-														
WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			49
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3		Y	-0-			49
04	510	#	372	-0-	-138	-0-	372	3		Y	-0-			49
05	527	#	428	-0-	-99	-0-	428	3		Y	-0-			49
06	570	#	412	-0-	-158	-0-	412	3		Y	-0-			49
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			49
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			13
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-			13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			13
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			13
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			65
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3		Y	-0-			65
04	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	3		Y	-0-			65
05	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3		Y	-0-			65
06	480	#	333	-0-	-147	-0-	333	3		Y	-0-			65
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			65
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			3
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			3
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			3
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			3
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			3
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			3
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			45
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y	-0-			45
04	330	#	229	-0-	-101	-0-	212	3	17	9	Y	15		60
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3		Y	-0-			60
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1		61
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			61
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) P1 ENERGY, LLC BAILEY 16				//CONT.// 85280 300 631633	ASSOCIATED	49B				CNTY: MIDLAND									
				WELL #:	11	RRCID ->	152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7838 -	7924				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-		68	3				Y	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-		74	3				Y	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-		80	3				Y	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-		83	3				Y	-0-					-0-
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-		80	3				Y	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT					-0-
PFLUGER "A"					WELL #:	1509	RRCID ->	152014	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	7594 -	7762			
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-		173	3				Y	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-		190	3				Y	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-		180	3				Y	-0-					-0-
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-		233	3				Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-		186	3				Y	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-							Y	NO RPT					-0-
BAILEY -10-					WELL #:	15	RRCID ->	190730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7940	PERF.	7589 -	7841			
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-		40	3				Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-		41	3				Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	3				Y	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-		38	3				Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-		46	3				Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT					-0-
BAILEY -10-					WELL #:	13	RRCID ->	190735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7960	PERF.	7637 -	7844			
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-		85	3				Y	-0-					-0-
03	93	#	87	-0-	-6	-0-		87	3				Y	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-		72	3				Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-		80	3				Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-		98	3				Y	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-							Y	NO RPT					-0-
SUGG "D"					WELL #:	1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7795	PERF.	7327 -	7641			
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-		10	3				Y	-0-					5
03	31	#	12	-0-	-19	-0-		12	3				Y	-0-					5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-		10	3				Y	-0-					5
05	31	#	7	-0-	-24	-0-		7	3				Y	-0-					5
06	13	#	5	-0-	-8	-0-		5	3				Y	-0-					5
07	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-							Y	NO RPT					5
PFLUGER "A"					WELL #:	1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	7617 -	7758			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SUGG -B-					WELL #:	1304	RRCID ->	213198	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7717 -	7935			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633												
SUGG -B-		WELL #:		1604	RRCID ->		213199	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998 PERF. 7768 - 7894					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				28
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	3		2 9	Y	2				30
04		150 #	98	-0-	-52	-0-	95	3		3 9	Y	3				33
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	133	3		1 9	Y	1				34
06		150 #	106	-0-	-44	-0-	105	3		1 9	Y	1				35
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				35
SUGG -B-		WELL #:		1308	RRCID ->		213289	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7749 - 7945					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SUGG -B-		WELL #:		1402	RRCID ->		213314	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7600 - 7803					
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
05		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
06		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
07		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT				-0-
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		12	RRCID ->		213463	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7795 PERF. 7360 - 7691					
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
PFLUGER "A"		WELL #:		1516	RRCID ->		213475	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7648 - 7776					
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				9
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	4	1		5
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-				5
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3		1 9	Y	1				6
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				6
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				6
SUGG "C"		WELL #:		4302	RRCID ->		213477	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7861 - 8022					
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				22
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				22
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-				22
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				22
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				22
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				22
SUGG -B-		WELL #:		1407	RRCID ->		213480	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	7876 PERF. 7641 - 7782					
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	3		1 9	Y	1				2
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		1 1		1
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	16	3		1 9	Y	1				2
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-		1 1		1
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-				1
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				1

SPRABERRY (TREND AREA)												49B			CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC																						
FERGUSON BROTHERS -34-												WELL #: 13			RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-			72 3			Y	-0-					-0-				
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-			65 3			Y	-0-					-0-				
04		60 #	50	-0-	-10	-0-			50 3			Y	-0-					-0-				
05		62 #	57	-0-	-5	-0-			57 3			Y	-0-					-0-				
06		90 #	55	-0-	-35	-0-			55 3			Y	-0-					-0-				
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-				
FERGUSON BROTHERS -34-												WELL #: 11			RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7389 - 7636	
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-			105 3			Y	-0-					65				
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-			94 3			Y	-0-					65				
04		90 #	72	-0-	-18	-0-			72 3			Y	-0-					65				
05		93 #	82	-0-	-11	-0-			82 3			Y	-0-					65				
06		120 #	79	-0-	-41	-0-			79 3			Y	-0-					65				
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					65				
SUGG "B"												WELL #: 1406			RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PFLUGER "A"												WELL #: 3308			RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7473 - 7823	
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-			36 3			Y	-0-					-0-				
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-			38 3			Y	-0-					-0-				
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-			34 3			Y	-0-					-0-				
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-					-0-				
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-			38 3			Y	-0-					-0-				
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-				
SUGG "D"												WELL #: 1914			RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538	
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9 3			Y	-0-					4				
03		31 #	11	-0-	-20	-0-			11 3			Y	-0-					4				
04		30 #	9	-0-	-21	-0-			9 3			Y	-0-					4				
05		15 #	6	-0-	-9	-0-			6 3			Y	-0-					4				
06		11 #	5	-0-	-6	-0-			5 3			Y	-0-					4				
07		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT					4				
PFLUGER -A-												WELL #: 1601			RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792	
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-			59 3			N	-0-					8				
03		77 R	77	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-			1 1		7				
04		60 #	49	-0-	-11	-0-			49 3			N	-0-					7				
05		62 #	61	-0-	-1	-0-			61 3			N	-0-					7				
06		60 #	51	-0-	-9	-0-			51 3			N	-0-					7				
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					7				
SUGG -D-												WELL #: 3115			RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722	
02		165 R	165	-0-	-0-	-0-			165 3			Y	-0-					13				
03		248 #	207	-0-	-41	-0-			207 3			Y	-0-					13				
04		270 #	173	-0-	-97	-0-			173 3			Y	-0-					13				
05		279 #	231	-0-	-48	-0-			231 3			Y	-0-					13				
06		210 #	202	-0-	-8	-0-			202 3			Y	-0-					13				
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT					13				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
PFLUGER A		WELL #:		1512	RRCID ->		288154	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7594 - 7669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG -BB-				WELL #:		1715	RRCID ->		289445	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7874 PERF. 6284 - 6854	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG -A-				WELL #:		1702	RRCID ->		289458	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 6584 - 7274	
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY -32-				WELL #:		14	RRCID ->		289546	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7849 PERF. 7538 - 7728	
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG "B"				WELL #:		1403	RRCID ->		289547	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	7962 PERF. 6374 - 7817	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS				WELL #:		3008	RRCID ->		289557	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 7178 - 7313	
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS				WELL #:		3005	RRCID ->		289762	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7214 - 7380	
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	4	1	5
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	24	3	3	9	Y	3			8
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			8
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4			12
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			12

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC															//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED							
PFLUGER -A-															//CONT.// 631633									
WELL #: 1504															RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-			89 3			Y	-0-					-0-						
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-			115 3			Y	-0-					-0-						
04		90 #	73	-0-	-17	-0-			73 3			Y	-0-					-0-						
05		93 #	92	-0-	-1	-0-			92 3			Y	-0-					-0-						
06		90 #	76	-0-	-14	-0-			76 3			Y	-0-					-0-						
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PFLUGER -A-															WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342	
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-					-0-						
03		93 #	92	-0-	-1	-0-			92 3			Y	-0-					-0-						
04		90 #	58	-0-	-32	-0-			58 3			Y	-0-					-0-						
05		93 #	73	-0-	-20	-0-			73 3			Y	-0-					-0-						
06		90 #	61	-0-	-29	-0-			61 3			Y	-0-					-0-						
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PFLUGER -A-															WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PFLUGER -A-															WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92						
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92						
COPE, R. L.															WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268	
02		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-			1090 3		97 9	N	88	76 1				112						
03		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-			1325 3		127 9	N	115	143 1				84						
04		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-			1250 3		101 9	N	92	72 1				104						
05		1319 R	1319	-0-	-0-	-0-			1230 3		89 9	N	81	73 1				112						
06		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-			1203 3		57 9	N	52	73 1				91						
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					91						
BAILEY -12-															WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABALO II OPERATING, LLC 741937															
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134															
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			369
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	15	3	55	9	N	50			419
04		919 R	919	-0-	-0-	-0-	175	3	744	9	N	676	737	1	358
05		176 R	176	-0-	-0-	-0-	25	3	151	9	N	137	178	1	317
06		514 R	514	-0-	-0-	-0-	166	3	348	9	N	316	355	1	278
07		279 #	164	-0-	-115	-0-	73	3	91	9	N	83			361
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT 31 WELL #: 7 RRCID -> 299697 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100															
06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
TREK RESOURCES, INC. 867578															
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060															
02		336 #	299	-0-	-37	-0-	286	3	13	9	Y	12			80
03		372 #	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	Y	23			103
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10			113
05		332 R	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	Y	10			123
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	Y	15			138
*07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12			150
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052															
02		308 #	299	-0-	-9	-0-	286	3	13	9	Y	12			80
03		358 R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	Y	22			102
04		312 R	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	Y	12			114
05		341 #	331	-0-	-10	-0-	321	3	10	9	Y	9			123
06		360 #	351	-0-	-9	-0-	333	3	18	9	Y	16			139
07		372 #	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	Y	10			149

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"				85993 200 743279 WELL #: 1024	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
				RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	- 7725	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KYLE 10				86305 800 216378 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
				RRCID -> 268719	COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL DEPTH 20247	PERF. 5445	- 5800		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER				253162 WELL #: 1	RRCID -> 172100	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 12446	PERF. 11850	- 12446	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 3	1 4	N	-0-	37
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1670 3	7 4	N	73	110
						80 9				
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-	110
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	590 3	2 4	N	-0-	110
06	1560 N	743	-0-	-817	-0-	743 3		N	-0-	110
07	1271 N	358	-0-	-913	-0-	356 3	2 4	N	-0-	110
SUN VALLEY (TUBB, LOWER) LAST MILE PRODUCTION, LLC VALLEY "F"				87143 500 102051 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
				RRCID -> 160678	COMPL. DATE 04/23/1981	TOTAL DEPTH 3290	PERF. N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE				87599 142 027200 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
				RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 11781	- 11866		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042								
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910		
02	5264 X	2240	-0-	-3024	-0-	2239	3	1 9	N	196
03	3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	2284	2	6 9	N	201
04	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1919	2	2 9	N	203
05	3224 X	1870	-0-	-1354	-0-	1869	2	1 9	N	204
06	2730 X	1712	-0-	-1018	-0-	1712	2		N	204
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	204

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521		
02	2800 N	3486	-0-	686	710	3348	2	138 9	N	195
03	3100 N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84 9	N	77
04	2417 X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64 9	N	135
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	135
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	20	1	1775 2	N	165
						33	9			
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	25	1	3757 2	N	208
						47	9			

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54

SM ENERGY COMPANY		788997								
TXL "W" 33		WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION			027200														
SMB TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9894 - 9914						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC			028617														
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			722193														
SMITH, J. O.			WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOIL ENERGY, INC.			800520														
EATON-WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144						
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					167
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					167
04	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					167
05	1767 N	584	-0-	-1183	-0-	-0-	584	3			N	-0-					167
06	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					167
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					167
SPACE PRODUCTION INC.			807147														
STATE NEELY			WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 2190 - 2199						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
VIDONIA OIL LLC			885568														
SMITH, J. O.			WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)			87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE		
RAMTEX ENERGY LLC			690225					
ADAMS			WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	- 1664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2025								
T. C. I. (YATES)			87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415					
DORAN			WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	- 2250
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398					
TESTA			WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	- 970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
ROCA PRODUCTION, INC.			722193					
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595	- 1630
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
EATON			WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
SPACE PRODUCTION INC.			807147					
STATE NEELY			WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183	- 1205
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC				885568						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 -	1514
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 -	2250
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 -	970
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251415	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 -	2250
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564						
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID -> 204209	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 -	2050
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA		WELL #:		1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 -	1774
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792 2	13 9	Y	216
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823 2	8 9	Y	223
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	778 2	9 9	Y	231
05	775	N	183	-0-	-592	-0-	177 2	6 9	Y	236
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684 2	4 9	Y	240
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	659 2	3 9	Y	243

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398										
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.				046623										
TXL "C"				WELL #:		302	RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP				630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		209	RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		409	RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7910 - 7990	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		410	RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		511 G	RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7860 - 8010	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			Y	-0-		-0-
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-		-0-
04	7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-		-0-
05	7812 X	6036	-0-	-1776	-0-	6036	2			Y	-0-		-0-
06	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9329	2	77	4	Y	-0-		-0-
07	13330 X	10970	-0-	-2360	-0-	10360	2	610	4	Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 - 8000
02	26068 X	22890	-0-	-3178	-0-	22890	2			Y	-0-		-0-
03	28861 X	19060	-0-	-9801	-0-	19060	2			Y	-0-		-0-
04	22530 X	15609	-0-	-6921	-0-	15609	2			Y	-0-		-0-
05	25358 X	7636	-0-	-17722	-0-	7636	2			Y	-0-		-0-
06	24540 X	14367	-0-	-10173	-0-	14367	2			Y	-0-		-0-
07	25358 X	13511	-0-	-11847	-0-	13511	2			Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 - 8073
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
TXL -E-				WELL #:	3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 - 9542
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
TXL E				WELL #:	10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 - 8332
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	112	2				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	122	3				Y	-0-		-0-
05	127 N	5	-0-	-122	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
KLOH B-5		WELL #:		7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		
						TOTAL DEPTH		9250 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.		046623								
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		
						TOTAL DEPTH		6450 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
THOMAS -A-		WELL #:		7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		
						TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7658 - 9825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TXL "E"		WELL #:		11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7647 - 9825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HNG FEE 57		WELL #:		1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		
						TOTAL DEPTH		17620 PERF. 12137 - 12211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
XTO ENERGY INC.				945936															
PARISH 48				WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
HNG FEE 57				WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF.16883 - 17215							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
TENACITY (GLORIETA)				88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY											
MAVERICK PERMIAN LLC				100319															
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
TRP OPERATING LLC				872117															
VERMEJO				WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THIGPIN (DEVONIAN) APV MCCAMEY LLC THIGPIN E														89366 200 028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
														WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7688 - 7693	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	0	X	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						102	
03	0	X	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						102	
04	0	X	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						102	
05	0	X	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						102	
06	0	X	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						102	
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						102	
BEACH EXPLORATION, INC. HUCKABY 26														058915 WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7908 - 7925	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							49	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							49	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							49	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							49	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							49	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							49	
THISTLE (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP DOWNIE RANCH														89408 800 508409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
														WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2771 - 3146	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
DOWNIE RANCH														WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1592 - 1660	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
DOWNIE RANCH														WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2488 - 2551	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
DOWNIE RANCH														WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6239 - 6419	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-	

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409					
DOWDIE RANCH		WELL #:		401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942					
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID -> 052503	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 8177	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942					
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID -> 172113	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7031	- 7248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
WINN OPERATING, LLC				100109					
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879	- 2954
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 1	N	-0-	-0-
03	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095 1	N	-0-	-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-	-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967					
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FUELED RESOURCES INC				288421					
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID -> 079796	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2911	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421										
PARKER 3-A-54			WELL #:		1	RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		90	RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
1836 ENERGY LLC			623407												
PARKER, J. E.			WELL #:		43	RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		58	RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		84	RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407										
PARKER, J. E.			WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 -	2946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		87	RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 -	2933		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REO OPERATING LLC			701876												
PARKER, J. E.			WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 -	3030		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		89	RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 -	3061		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TMBRING (DEVONIAN)			90249 080			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777												
LIGON "22" STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 13006 -	15405		
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	893	3				N	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3				N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3				N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3				N	-0-			-0-
06	1290 N	164	-0-	-1126	-0-	164	3				N	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3				N	-0-			-0-
TORO (DEVONIAN)			90781 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 U	RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARDIN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2			N	-0-					-0-
03		3999 X	2412	-0-	-1587	-0-	2412 2			N	-0-					-0-
04		3870 X	3105	-0-	-765	-0-	3105 2			N	-0-					-0-
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2			N	-0-					-0-
06		3870 X	2073	-0-	-1797	-0-	2073 2			N	-0-					-0-
07		3999 X	2684	-0-	-1315	-0-	2684 2			N	-0-					-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 21000		PERF. 1740 - 17208				
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-					-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-					-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-					-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100		PERF. 17340 - 17360				
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-					-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-					-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-					-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					-0-
TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691														
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 17007		PERF. 5390 - 6012						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800		PERF. 19895 - 20735						
02	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	48827 2				N	-0-					-0-
03	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	35118 2				N	-0-					-0-
04	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	46675 2				N	-0-					-0-
05	55553 X	55553	-0-	-0-	-0-	55553 2				N	-0-					-0-
06	46015 X	46015	-0-	-0-	-0-	46015 2				N	-0-					-0-
07	45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	45422 2				N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475		PERF. 20658 - 20953				
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 2				N	-0-					-0-
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224 2				N	-0-					-0-
04	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2				N	-0-					-0-
05	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946 2				N	-0-					-0-
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772 2				N	-0-					-0-
07	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017 2				N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER)				//CONT.//	90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	4 L	RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	42133	2		N	-0-			-0-
03	50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2		N	-0-			-0-
04	41163 X	41163	-0-	-0-	-0-	41163	2		N	-0-			-0-
05	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	40190	2		N	-0-			-0-
06	47212 X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	2		N	-0-			-0-
07	58712 X	58712	-0-	-0-	-0-	58712	2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	3 A	RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372			
02	3724 X	3359	-0-	-365	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1	-0-	-3471	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
05	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
CAMPBELL STATE				WELL #:	1	RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A			
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2		N	-0-			-0-

MCCLURE	STATE	72-23		WELL #:	1H	RRCID ->	241361	COMPL.	DATE	07/10/2008	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.	12084	-	16376
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-						-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-						-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2		N	-0-						-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-						-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-						-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-						-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030														
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			43
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			43
04	540 N	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-			43
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			43
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			43
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			43
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075															
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730															
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYNE SWD, LLC 491460															
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447															
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596															
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC 840303															
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908															
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329															
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360															
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617															
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753															
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	139	1	42
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40			82
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19			101
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	9			110
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			110
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			110

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623															
HANKINS STATE			WELL #: 1046	RRCID -> 212083	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392	-	4406								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUNSTILL (DELAWARE)			91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES										
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377															
BOSS JACK			WELL #: 1	RRCID -> 283692	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195	-	7000								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC			102779															
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #: 1	RRCID -> 282939	COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160	-	6540								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777															
GUM POPPER			WELL #: 1	RRCID -> 282437	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4960	-	6770								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE TREE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 282527	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5250	-	7350								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MANBEARPIG			WELL #: 1	RRCID -> 283054	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165	-	6860								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//			91817 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.//			173777														
LEVIATHAN			WELL #:			1	RRCID -> 283467			COMPL. DATE 11/22/2017			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5300 - 6950				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WATER BEAR			WELL #:			1	RRCID -> 287235			COMPL. DATE 05/27/2019			TOTAL DEPTH 6998			PERF. 5350 - 6900				
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724																	
HATCH 16			WELL #:			X001	RRCID -> 286974			COMPL. DATE 02/25/2019			TOTAL DEPTH 6377			PERF. 4970 - 4970				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STATELINE WATER, LLC			816096																	
BUNIN 4 SWD			WELL #:			1	RRCID -> 286789			COMPL. DATE 03/18/2019			TOTAL DEPTH 5330			PERF. 3468 - 5044				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WATERBRIDGE STATELINE LLC			900327																	
ELO SWD			WELL #:			1	RRCID -> 297909			COMPL. DATE 06/27/2024			TOTAL DEPTH 6248			PERF. 5661 - 6182				
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
V-TWIN (CHERRY CANYON)			92890 075			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD								
MCGEE DRILLING CORPORATION			549369																	
ROAD KING			WELL #:			1	RRCID -> 191435			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6848 - 6968	
02		1587 R	715	-0-	-872	-0-	520	2	195	9	N	177	166	1				108		
03		533 R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	185	9	N	168	184	1				92		
04		827 R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	213	9	N	194	183	1				103		
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	167	2	153	9	N	139	169	1				73		
06		357 R	357	-0-	-0-	-0-	258	2	99	9	N	90						163		
07		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	912	2	152	9	N	138	148	1				153		

VERMEJO (DELAWARE)			93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
RAINBOW STATE			WELL #: 4	RRCID -> 204729	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4560	- 4578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOLLY VARDEN			WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	- 4572
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRP OPERATING LLC			872117					
MEXCO STEELHEAD			WELL #: 1	RRCID -> 245912	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5700	- 5720
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	199
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
CARPENTER			WELL #: 1	RRCID -> 254677	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4345	- 4355
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2025								
VERMEJO (DEVONIAN)			93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD		
TRP OPERATING LLC			872117					
BROWN UNIT			WELL #: 1D	RRCID -> 090283	COMPL. DATE 09/25/2022	TOTAL DEPTH 19064	PERF. 4880	- 5761
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)			93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
GRAYLING			WELL #: 1	RRCID -> 168185	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 21330	PERF. 20754	- 21004
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)			//CONT.//			93584 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222												
STEELHEAD			WELL #:			1	RRCID -> 201841			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CUTTHROAT			WELL #:			1R	RRCID -> 203473			COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
VERMEJO (FUSSELMAN)						93584 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222												
BROOK-STATE			WELL #:			1	RRCID -> 059221			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CATFISH UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 065900			COMPL. DATE 04/03/1976			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CATFISH UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 224121			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
VERMEJO, E. (ATOKA)						93586 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222												
ELMER			WELL #:			1	RRCID -> 193861			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623								
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS	
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262			
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	23		65
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	16	76 1	5
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	39	2	4 9	N	4		9
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		9
06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		9
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		9
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212			
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	1468	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1282	-0-	1282	2750	1282	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1205	-0-	1205	3955	1205	2		Y	-0-		-0-
05	5076 R	1121	-0-	-3955	-0-	1121	2		Y	-0-		-0-
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-		-0-
07	744 #	641	-0-	-103	-0-	641	2		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236			
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	151	2	8 9	Y	7	15 1	63
03	DLQ G-10	138	-0-	138	297	132	2	6 9	Y	5		68
04	DLQ G-10	131	-0-	131	428	124	2	7 9	Y	6		74
05	548 R	120	-0-	-428	-0-	116	2	4 9	Y	4	14 1	64
06	150 #	101	-0-	-49	-0-	94	2	7 9	Y	6		70
07	155 #	70	-0-	-85	-0-	64	2	6 9	Y	5		75

VIEJOS (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563															
UNIVERSITY "4"															
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	303	2	15	9	Y	14	30	1		30
03	DLQ G-10	277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11				41
04	DLQ G-10	262	-0-	262	857	249	2	13	9	Y	12				53
05	1101 R	244	-0-	-857	-0-	231	2	13	9	Y	12	44	1		21
06	300 #	210	-0-	-90	-0-	188	2	22	9	Y	20				41
07	310 #	147	-0-	-163	-0-	128	2	19	9	Y	17				58
UNIVERSITY "4"															
WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325															
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	1174	2	14	9	Y	13	30	1		18
03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10				28
04	DLQ G-10	976	-0-	976	3201	963	2	13	9	Y	12				40
05	4105 R	904	-0-	-3201	-0-	896	2	8	9	Y	7	26	1		21
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	Y	12				33
07	558 #	524	-0-	-34	-0-	513	2	11	9	Y	10				43
SIMATA ENERGY, LLC															
UNIVERSITY 16															
WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249															
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	73 7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025															
VISTA GRANDE (WOODFORD)														CNTY: PECOS	
BRAHMAN OIL & GAS, LLC															
EDWARDS, WILLIAM															
WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091															
02	9184 X	8941	-0-	-243	-0-	8941	3			N	-0-				-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-				-0-
04	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-				-0-
05	10168 X	4542	-0-	-5626	-0-	4542	3			N	-0-				-0-
06	9840 X	7396	-0-	-2444	-0-	7396	3			N	-0-				-0-
07	10168 X	7618	-0-	-2550	-0-	7618	3			N	-0-				-0-
ACU 37															
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862															
02	13636 X	8198	-0-	-5438	-0-	187	1	7509	3	N	456	573	1		63
						502	9								
03	15097 X	743	-0-	-14354	-0-	25	1	659	3	N	54	65	1		52
						59	9								
04	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13943	3	765	9	N	695	590	1		157
05	15097 X	7327	-0-	-7770	-0-	36	1	6935	3	N	324	392	1		89
						356	9								
06	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	262	1	12107	3	N	511	373	1		227
						562	9								
07	15097 X	10122	-0-	-4975	-0-	249	1	9381	3	N	447	562	1		112
						492	9								

VISTA GRANDE (WOODFORD)				//CONT.//	93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				//CONT.//	088581														
KING OF THE HILL 33				WELL #:	1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	13516 - 16912					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-		245	1	9780	3	N		557	574	1			117	
							613	9											
03	11284 X	956	-0-	-10328	-0-		29	1	859	3	N		62	102	1			77	
							68	9											
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-		14804	3	893	9	N		812	759	1			130	
05	11284 X	6258	-0-	-5026	-0-		36	1	5771	3	N		410	386	1			154	
							451	9											
06	10920 X	10706	-0-	-214	-0-		232	1	9803	3	N		610	574	1			190	
							671	9											
*07	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-		309	1	11670	3	N		560	603	1			147	
							616	9											
PORTER 49				WELL #:	1D	RRCID ->	290916	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	3340	PERF.	1651 - 2710					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
W. A. M. (FUSSELMAN)					94183 250	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799														
TERRY 17				WELL #:	2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
F. CONGER				WELL #:	303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL	DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673					
02	504 #	25	-0-	-479	-0-		25	3			Y	-0-						-0-	
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						-0-	
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-						-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
TERRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
F. GONGER 19				WELL #:	4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL	DEPTH	8753	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-						20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-						20	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-						20	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-						20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-						20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-						20	

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	25	1		13
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15				28
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10	25	1		13
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	Y	10				23
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	299	3	14	9	Y	13	21	1		15
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	265	3	15	9	Y	14				29

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677								
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
05		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-				-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359								
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RAYDEN		695567														
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628								
02		925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
03		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				-0-
04		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
05		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
06		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
07		1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID -> 136704	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 8498	-	8517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			3
03	14B2 EXT	9	-0-	9	15	9	3			N	-0-			3
04	14B2 EXT	8	-0-	8	23	8	3			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			3
06	29 R	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	N	-0-			3
*07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			3
WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID -> 021000	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030	-	3110			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____04/04/2025														
WADDELL TR 1		WELL #:		898	RRCID -> 034427	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9	8	1	11
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20	9	Y	18	18	1	11
04	780 N	463	-0-	-317	-0-	443	3	20	9	Y	18	13	1	16
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	20	1	1
06	810 N	425	-0-	-385	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	465 N	204	-0-	-261	-0-	189	3	15	9	Y	14	11	1	3
WADDELL TR 1		WELL #:		682	RRCID -> 069238	COMPL. DATE 10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF. N/A					
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1367	3	66	4	Y	18	16	1	21
						20	9							
03	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	826	3	210	4	Y	18	28	1	11
						20	9							
04	1950 N	683	-0-	-1267	-0-	443	3	220	4	Y	18	13	1	16
						20	9							
05	1612 N	551	-0-	-1061	-0-	296	3	229	4	Y	24	34	1	6
						26	9							
06	1020 N	949	-0-	-71	-0-	682	3	238	4	Y	26	28	1	4
						29	9							
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	259	3	413	4	Y	42	36	1	10
						46	9							
WADDELL TR 1		WELL #:		958	RRCID -> 072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3159	-	3300		
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	524	3	20	9	Y	18	16	1	21
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20	9	Y	18	28	1	11
04	630 N	403	-0-	-227	-0-	383	3	20	9	Y	18	13	1	16
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	306	3	26	9	Y	24	34	1	6
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	530	3	29	9	Y	26	28	1	4
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	309	3	46	9	Y	42	36	1	10
WADDELL TR 1		WELL #:		15	RRCID -> 144422	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3044	-	3168			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	559	3	29	9	Y	26	26	1	1
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	715	3	32	9	Y	29	29	1	1
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32	9	Y	29	29	1	1
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	293	3	33	9	Y	30	30	1	1
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	509	3	31	9	Y	28	28	1	1
07	527 N	374	-0-	-153	-0-	341	3	33	9	Y	30	30	1	1
WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR 1 WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136														
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	360	3	14	4	Y	22	21	1	1
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	24	9							
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	223	3	13	9	Y	12	13	1	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP. 154235 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153														
EDWARDS, W. P. WELL #: 13														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)			//CONT.//		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.					712382										
HENDERSON, M. F.			WELL #:		158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HENDERSON, M. F.			WELL #:		45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3183 - 3024		
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	3				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	214	-0-	214	424	214	3				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	174	-0-	174	598	174	3				Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	779	181	3				Y	-0-		-0-
*06	935	N	156	-0-	-779	-0-	156	3				Y	-0-		-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3				Y	-0-		-0-
WAGON WHEEL (PENN)					94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP					829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WAHA (ATOKA)					94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.					945936										
MOORE, WAYNE			WELL #:		12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF.11523 - 11661		
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3				N	-0-		-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3				N	-0-		-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3				N	-0-		-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				N	-0-		-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-		-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3				N	-0-		-0-
WAHA (DELAWARE)					94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MBX OPERATING LLC					101199										
TREES, J. C., ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
02	2002	X	10	-0-	-1992	-0-	10	3				Y	-0-		-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-			WELL #:		1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032		PERF. N/A		
02	T. A.		10	-0-	10	1843	10	3				Y	-0-		49
03	1853	X	10	-0-	-1843	-0-	10	3				Y	-0-		49
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		49
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		49
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		49
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-		49

WAHA (DELAWARE)												CNTY: REEVES	
EXTREX OPERATING COMPANY													
FIDELITY TRUST CO., ET AL													
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY													
257062													
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 4				Y	-0-	-0-	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 4				Y	-0-	-0-	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 4				Y	-0-	-0-	
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 4				Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1166	-0-	-484	-0-	1166 4				Y	-0-	-0-	
*07	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641 4				Y	-0-	-0-	
N & B OIL AND GAS LLC													
HODGE, H. T.													
WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A													
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				N	-0-	22	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9			N	-1	23	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3				N	-0-	23	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-	23	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3				N	-0-	23	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3				N	-0-	23	
HODGE, J. H.													
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A													
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3110 3	6 9			Y	5	82	
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3153 3	33 9			Y	30	112	
04	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	2491 3	17 9			Y	15	127	
05	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	2298 3	1 9			Y	1	128	
06	3000 X	2446	-0-	-554	-0-	2446 3				Y	-0-	128	
07	3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	1971 3	14 9			Y	13	141	
HODGE, J. H.													
WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5	17	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				Y	-0-	17	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-	17	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				Y	-0-	17	
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3				Y	-0-	17	
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3				Y	-0-	17	
HODGE, J. H.													
WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932													
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				Y	-0-	15	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				Y	-0-	15	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				Y	-0-	15	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3				Y	-0-	15	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				Y	-0-	15	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3				Y	-0-	15	
HODGE, J. H. "A"													
WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A													
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9			Y	1	93	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9			Y	2	95	
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3				Y	-0-	95	
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3				Y	-0-	95	
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 3				Y	-0-	95	
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3				Y	-0-	95	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288						
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460 PERF. 4708 - 4735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	1	43
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	43
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-	43
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-	43
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-	43
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-	43
XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250 PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4766 - 4810
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545 PERF. 11601 - 11776
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-	-0-
03	2821 N	1067	-0-	-1754	-0-	1067 3		Y	-0-	-0-
04	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-	-0-
05	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-	-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		Y	-0-	-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093 PERF. N/A
02	20496 X	12836	-0-	-7660	-0-	12836 3		Y	-0-	60
03	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	33124 3		Y	-0-	60
04	31380 X	28782	-0-	-2598	-0-	28782 3		Y	-0-	60
05	32426 X	28173	-0-	-4253	-0-	28173 3		Y	-0-	60
06	31380 X	8222	-0-	-23158	-0-	8222 3		Y	-0-	60
07	32426 X	19306	-0-	-13120	-0-	19306 3		Y	-0-	60

WAHA (DEVONIAN)			//CONT.//			94648 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
HODGE -B-			WELL #:			1 U	RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 N	44	-0-	-68	-0-		-0-		44	3			N	-0-					-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-		-0-		138	3			N	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		-0-		180	3			N	-0-					-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-		-0-		192	3			N	-0-					-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-		-0-		88	3			N	-0-					-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-		-0-		120	3			N	-0-					-0-
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HU	RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
WAHA (ELLENBURGER)						94648 498	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES							
CHISOS OPERATING, INC.						149441														
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			1	RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A							
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-19555							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-19555												-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
06		4888 N	4888	-0-	-0-	B	-0-		4888	2				N	-0-					-0-
07		5988 N	5988	-0-	-0-	B	-0-		5988	2				N	-0-					-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506														
HODGE, J. H.			WELL #:			5	RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B														-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.						945936														
HODGE, J. HOWARD			WELL #:			1 L	RRCID -> 041982			COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093							
02		0 N	1109	-0-	1109	B	1109		1109	3				Y	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B														-0-
03		3619 N	2510	-0-	-1109	B	-0-		2510	3				Y	-0-					38
04		2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-		2227	3				Y	-0-					38
05		2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-		2137	3				Y	-0-					38
06		2430 N	765	-0-	-1665	B	-0-		765	3				Y	-0-					38
07		2294 N	2147	-0-	-147	B	-0-		2147	3				Y	-0-					38
HODGE -B-			WELL #:			1 L	RRCID -> 045680			COMPL. DATE 12/30/1968			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
02		0	2806	-0-	2806	B	3492		2806	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B														-0-
03		26939	33751	-0-	6812	B	10304		33751	3				N	-0-					-0-
04		26070	29162	-0-	3092	B	13396		29162	3				N	-0-					-0-
05		26939	28311	-0-	1372	B	14768		28311	3				N	-0-					-0-
06		26070	8843	-0-	-17227	B	-2459		8843	3				N	-0-					-0-
07		26939	27451	-0-	512	B	-1947		27451	3				N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	5934	-0-	5934 B	1348	5934 3		Y	-0-		2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1348								
03	6035 N	4687	-0-	-1348 B	-0-	4687 3		Y	-0-		2
04	5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018 3		Y	-0-		2
05	6572 N	5276	-0-	-1296 B	-0-	5276 3		Y	-0-	1 1	1
06	4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900 3		Y	-0-		1
07	5177 N	3401	-0-	-1776 B	-0-	3401 3		Y	-0-		1

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES		
WWM OPERATING, LLC				945289							
WAHA/FROST		WELL #:		1C	RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		2C	RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)			//CONT.//			94648 510	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC			//CONT.//			945289										
WAHA/FROST			WELL #:			10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL	DEPTH	2386	PERF. 2079 -	2386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WAHA (KINDERHOOK)						94648 581	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125										
FIDELITY TRUST "21"			WELL #:			1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	15284	PERF.10264 -	15258	
02	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3				N	-0-				234
03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	3				N	-0-				234
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3				N	-0-				234
05	14694	3116	-0-	-11578	-0-	3116	3				N	-0-				234
06	14220	480	-0-	-13740	-0-	480	3				N	-0-				234
07	13919 #	2335	-0-	-11584	-0-	2335	3				N	-0-				234
WAHA (MISSISSIPPIAN)						94648 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.						149441										
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10116 -	10314	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
06	3000 N	3646	-0-	646	646	3646	2				N	-0-				34
07	14B2 EXT	5339	-0-	5339	5985	5339	2				N	-0-				34
XTO ENERGY INC.						945936										
HODGE, HOWARD J.			WELL #:			2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL	DEPTH	10388	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
HODGE -B-			WELL #:			2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9844 -	10110	
02	10248 X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3				Y	-0-				66
03	12679 X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3				Y	-0-				66
04	12270 X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3				Y	-0-				66
05	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3				Y	-0-				66
06	11280 X	4284	-0-	-6996	-0-	4284	3				Y	-0-				66
07	11656 X	10954	-0-	-702	-0-	10954	3				Y	-0-				66
MOORE, WAYNE			WELL #:			16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL	DEPTH	17881	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8840 X	5086	-0-	-3754	-0-	5086 3		Y	-0-	2
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3		Y	-0-	2
04	6390 X	3971	-0-	-2419	-0-	3971 3		Y	-0-	2
05	6603 X	3746	-0-	-2857	-0-	3745 3	1 9	Y	1 1	2
06	6390 X	2938	-0-	-3452	-0-	2938 3		Y	-0-	2
07	5642 X	3236	-0-	-2406	-0-	3236 3		Y	2 1	-0-
WAHA (MONTOKA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	83
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	83
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	83
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	83
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		Y	-0-	83
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-	83
HODGE, J. HOWARD		//CONT.//		100852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988	
02	16576 X	9476	-0-	-7100	-0-	9476 3		N	-0-	160
03	39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	39678 3		N	-0-	160
04	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	30554 3		N	-0-	160
05	34187 X	34187	-0-	-0-	-0-	34187 3		N	-0-	160
06	28650 X	11203	-0-	-17447	-0-	11203 3		N	-0-	160
07	29605 X	12847	-0-	-16758	-0-	12847 3		N	-0-	160
LIGON, S E 20		//CONT.//		100852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740	
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	508 3		Y	-0-	68
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-	68
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-	68
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	68
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-	68
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		Y	-0-	68

WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD										94648 835 090732 WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010				CAPACITY CNTY: PECOS			
										TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-				N	-0-			235			
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			235			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			235			
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J.H.										631506 WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005				TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624			
02		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2976 3		N	-0-			30			
03		2821 X	1316	-0-	-1505	-0-		1316 3		N	-0-			30			
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-			30			
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			30			
06		3810 X	1919	-0-	-1891	-0-		1919 3		N	-0-			30			
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4709 3		N	-0-			30			
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD										945936 WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414			
02		7644 X	5766	-0-	-1878	-0-		5766 3		Y	-0-			39			
03		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-		8693 3		Y	-0-			39			
04		8190 X	7619	-0-	-571	-0-		7619 3		Y	-0-			39			
05		8463 X	7437	-0-	-1026	-0-		7437 3		Y	-0-			39			
06		8190 X	3721	-0-	-4469	-0-		3721 3		Y	-0-			39			
07		8463 X	7809	-0-	-654	-0-		7809 3		Y	-0-			39			
HODGE "B"										WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994				TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348			
02		6664 X	5499	-0-	-1165	-0-		5499 3		N	-0-			46			
03		7905 X	7542	-0-	-363	-0-		7542 3		N	-0-			46			
04		7650 X	7082	-0-	-568	-0-		7082 3		N	-0-			46			
05		7905 X	6965	-0-	-940	-0-		6965 3		N	-0-			46			
06		7290 X	5395	-0-	-1895	-0-		5395 3		N	-0-			46			
07		7533 X	7061	-0-	-472	-0-		7061 3		N	-0-			46			
TREES "20"										WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996				TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476			
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		4366 3		Y	-0-			34			
03		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		5739 3		Y	-0-			34			
04		5940 X	5700	-0-	-240	-0-		5700 3		Y	-0-			34			
05		6138 X	5936	-0-	-202	-0-		5936 3		Y	-0-	10 1		24			
06		5940 X	5061	-0-	-879	-0-		5061 3		Y	-0-			24			
07		5890 X	4078	-0-	-1812	-0-		4077 3	1 9	Y	1	7 1		18			
HODGE, J. HOWARD B										WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003				TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900			
02		15148 X	10098	-0-	-5050	-0-		10098 3		N	-0-			164			
03		16771 X	14968	-0-	-1803	-0-		14968 3		N	-0-			164			
04		16230 X	12184	-0-	-4046	-0-		12043 3	141 9	N	128	181 1		111			
05		16771 X	22	-0-	-16749	-0-		22 3		N	-0-			111			
06		15360 X	3400	-0-	-11960	-0-		3400 3		N	-0-			111			
07		14973 X	13834	-0-	-1139	-0-		13834 3		N	-0-			111			

WAHA (MONTOKA FB-2)			//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TREES "20"			WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-			10
03	1426 X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			Y	-0-			10
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-			10
05	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-	3	1	7
06	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			Y	-0-			7
07	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			Y	-0-	2	1	5
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-			126
03	12307 X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3			N	-0-			126
04	15510 X	5920	-0-	-9590	-0-	5911	3	9	9	N	8			134
05	16027 X	11252	-0-	-4775	-0-	11252	3			N	-0-			134
06	15510 X	9397	-0-	-6113	-0-	9397	3			N	-0-			134
07	15593 X	12633	-0-	-2960	-0-	12633	3			N	-0-			134
WAHA (MONTOKA FB-3)					94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.					945936									
MOORE, WAYNE			WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL	DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321	
02	5656 #	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3			N	-0-			22
03	8716	7706	-0-	-1010	-0-	7706	3			N	-0-			22
04	6480	5949	-0-	-531	-0-	5949	3			N	-0-			22
05	6696	5356	-0-	-1340	-0-	5346	3	10	9	N	9			31
06	6480	2305	-0-	-4175	-0-	2305	3			N	-0-			31
07	6696	6255	-0-	-441	-0-	6255	3			N	-0-			31
WAHA, WEST (DELAWARE)					94656 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.					666430									
FROST, J.			WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 4914 - 4923	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024														
WAHA, WEST (DEVONIAN)					94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852									
F SCOTT 14			WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
BECKEN 11				WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1			1
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			1
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			1
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			1
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			1

WAHA, WEST (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. BODKINS														CNTY: REEVES											
//CONT.// 94656 500 147862 NON-ASSOCIATED														CAPACITY											
WELL #: 12H RRCID -> 195658														COMPL. DATE 10/02/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-			4055 2			N	-0-						-0-						
03		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-			8498 2			N	-0-						-0-						
04		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-			4686 2			N	-0-						-0-						
05		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-			3797 2			N	-0-						-0-						
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-			3453 2			N	-0-						-0-						
07		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-			3596 2			N	-0-						-0-						
MARAPE 13														WELL #: 2H RRCID -> 209083				COMPL. DATE 10/01/2004				TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315			
02		2044 X	1019	-0-	-1025	-0-			1019 2			N	-0-						-0-						
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-			3421 2			N	-0-						-0-						
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-			2879 2			N	-0-						-0-						
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-						-0-						
06		2190 X	204	-0-	-1986	-0-			204 2			N	-0-						-0-						
07		2263 X	205	-0-	-2058	-0-			205 2			N	-0-						-0-						
MOORE, WAYNE 3														WELL #: 1H RRCID -> 213334				COMPL. DATE 04/22/2004				TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262			
02		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-			4547 2			N	-0-						-0-						
03		3286 X	2446	-0-	-840	-0-			2446 2			N	-0-						-0-						
04		2460 X	1039	-0-	-1421	-0-			1039 2			N	-0-						-0-						
05		4247 X	1031	-0-	-3216	-0-			1031 2			N	-0-						-0-						
06		4110 X	2210	-0-	-1900	-0-			2210 2			N	-0-						-0-						
07		4247 X	2510	-0-	-1737	-0-			2510 2			N	-0-						-0-						
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.														148113 WELL #: 3H RRCID -> 150191				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286			
02		3192 X	3142	-0-	-50	-0-			3142 2			N	-0-						-0-						
03		3534 X	3001	-0-	-533	-0-			3001 2			N	-0-						-0-						
04		3420 X	2833	-0-	-587	-0-			2833 2			N	-0-						-0-						
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-			3618 2			N	-0-						-0-						
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-			3404 2			N	-0-						-0-						
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-			3493 2			N	-0-						-0-						
TREES, J. C. ESTATE ET AL														WELL #: 4H RRCID -> 190423				COMPL. DATE 04/29/2002				TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498			
02		9016 X	5102	-0-	-3914	-0-			5102 2			N	-0-						-0-						
03		6789 X	4801	-0-	-1988	-0-			4801 2			N	-0-						-0-						
04		5160 X	3924	-0-	-1236	-0-			3924 2			N	-0-						-0-						
05		5642 X	4654	-0-	-988	-0-			4654 2			N	-0-						-0-						
06		5460 X	5307	-0-	-153	-0-			5307 2			N	-0-						-0-						
07		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-			7570 2			N	-0-						-0-						
DIAMONDBACK E&P LLC MOORE-GILMORE														217012 WELL #: 1 RRCID -> 196098				COMPL. DATE 07/04/2002				TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014			
02		532 N	387	-0-	-145	-0-			280 1	107	2	Y	-0-						55						
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-			310 1	201	2	Y	-0-						55						
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-			300 1	300	2	Y	-0-						55						
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-			310 1	368	2	Y	-0-						55						
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-			300 1	379	2	Y	-0-						55						
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-			310 1	389	2	Y	-0-						55						

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.															
LIGON, S E 20															
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		Y	-0-				17	
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		Y	-0-				17	
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		Y	-0-				17	
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		Y	-0-				17	
06	2460 X	2226	-0-	-234	-0-	2226	3		Y	-0-				17	
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		Y	-0-				17	
LIGON, S E 20															
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870															
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3		Y	-0-				93	
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3		Y	-0-				93	
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3		Y	-0-				93	
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3		Y	-0-				93	
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3		Y	-0-				93	
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3		Y	-0-				93	
WAHA, WEST (ELLENBURGER)														CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
F SCOTT															
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643															
*09	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	264	1	11237	2	N	-0-			-0-	
*10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-	
*11	2040 X	319	-0-	-1721	-0-	319	2			N	-0-			-0-	
*12	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-			-0-	
*01	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-			-0-	
*02	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-			-0-	
*03	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-			-0-	
*04	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-			-0-	
*05	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-			-0-	
*06	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-			-0-	
*07	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-			-0-	
F SCOTT 13															
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A															
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-	
BODKINS, J. D. #2															
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A															
02	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13507	2	29	9	N	26			129	
03	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22239	2	2	9	N	2	52	0	79	
04	10140 X	6451	-0-	-3689	-0-	6450	2	1	9	N	1			80	
05	10478 X	7075	-0-	-3403	-0-	7075	2			N	-0-			80	
06	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	24971	2	21	9	N	19			99	
07	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	20871	2	19	9	N	17			116	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
TREES ESTATE															
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WAHA, WEST (ELLENBURGER)															94656 555					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.															148113																			
FROST, J.															WELL #: 15					RRCID -> 082617					COMPL. DATE 01/16/1979					TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
02	4284 X	3837	-0-	-447	-0-	3837	2			N	-0-						-0-																	
03	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3564	2			N	-0-						-0-																	
04	4590 X	3407	-0-	-1183	-0-	3407	2			N	-0-						-0-																	
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-						-0-																	
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-						-0-																	
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-						-0-																	
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)															95108 250					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION															027200																			
SANDERS, JUNE T.															WELL #: 6H					RRCID -> 278344					COMPL. DATE 06/04/2001					TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
WAR-WINK (DELAWARE)															95122 400					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.															173777																			
STATE OF TEXAS -DE-															WELL #: 1					RRCID -> 021044					COMPL. DATE 01/05/2001					TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
WAR-WINK (PENN LIME)															95122 725					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION															945220																			
UNIVERSITY 30															WELL #: 1					RRCID -> 155070					COMPL. DATE 05/29/1995					TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
WAR-WINK (WOLFCAMP)															95122 800					ASSOCIATED					49B					CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.															173777																			
UNIVERSITY 32-21															WELL #: 1					RRCID -> 291599					COMPL. DATE 07/25/2000					TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																	

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														
		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
		173777												
WELL #:		1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														
		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		173777												
WELL #:		1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470		PERF.17021 - 17192				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-														
		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		173777												
WELL #:		1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828		PERF.11315 - 11696				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6														
		617484												
WELL #:				RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021														
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) CONTANGO RESOURCES, LLC BEATY, ESTHER														
		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		100222												
WELL #:		1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 7700 - 7766				
02	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-	
03	1209 #	1010	-0-	-199	-0-	1010	2		N	-0-			-0-	
04	1170 #	1060	-0-	-110	-0-	1060	2		N	-0-			-0-	
05	1209 #	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-			-0-	
06	1170 #	867	-0-	-303	-0-	867	2		N	-0-			-0-	
07	1209 #	851	-0-	-358	-0-	851	2		N	-0-			-0-	
TWO P PARTNERS, LLC YORK, J. F.														
		875088												
WELL #:		P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7660 - 7680				
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-	

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)				95138 464	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
JJH ENERGY COMPANY				427402									
BEATY				WELL #:	1	RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH	7838	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 U	RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 U	RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH	7869	PERF. 7451 - 7624	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REATA ENERGY, INC.				696090									
SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #:	1 U	RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-		-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-		-0-
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088									
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH	7495	PERF. N/A	
02		756 N	750	-0-	-6	-0-	750	2		N	-0-		-0-
03		837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2		N	-0-		-0-
04		810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-		-0-
05		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2		N	-0-		-0-
06		810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2		N	-0-		-0-
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)				95138 580	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
SMITH, F. G.				WELL #:	2 L	RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8429 - 8481	
02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-		125
03		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-		125
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-		125
05		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-		125
06		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-		125
07		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 070993	COMPL. DATE 05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327 2				-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2				-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2				-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2				-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2				-0-
WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID -> 290491	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 -	3118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOHNSON -A-		WELL #:		21	RRCID -> 291387	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 -	3122
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1419	RRCID -> 291425	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 -	2714
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	3 2	218 9	Y	198	197 1 42
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	6 2	282 9	Y	256	253 1 45
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	5 2	275 9	Y	250	251 1 44
05	248 X	194	-0-	-54	-0-	5 2	189 9	Y	172	174 1 42
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	4 2	301 9	Y	274	270 1 46
*07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	3 2	316 9	Y	287	290 1 43
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		99 R	RRCID -> 291491	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975 -	3113
02	196 X	188	-0-	-8	-0-	109 2	79 9	Y	72	75 1 5
03	186 X	159	-0-	-27	-0-	96 2	63 9	Y	57	54 1 8
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	45 2	57 9	Y	52	55 1 5
05	248 X	79	-0-	-169	-0-	27 2	52 9	Y	47	47 1 5
06	240 X	50	-0-	-190	-0-	11 2	39 9	Y	35	36 1 4
07	217 X	46	-0-	-171	-0-	6 2	40 9	Y	36	34 1 6
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		183R	RRCID -> 291495	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2596 -	2796
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	32 2	310 9	Y	282	286 1 23
03	310 X	284	-0-	-26	-0-	24 2	260 9	Y	236	236 1 23
04	300 X	255	-0-	-45	-0-	17 2	238 9	Y	216	215 1 24
05	372 X	227	-0-	-145	-0-	17 2	210 9	Y	191	191 1 24
06	360 X	262	-0-	-98	-0-	12 2	250 9	Y	227	226 1 25
07	372 X	338	-0-	-34	-0-	12 2	326 9	Y	296	297 1 24

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC OBRIEN, G. W., ETAL			//CONT.// 95152 001 875088 WELL #: 1195			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
						RRCID -> 291549			COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 X	72	-0-		-12	-0-			32 2	40 9	Y	Y	36	37 1		5
03	93 X	52	-0-		-41	-0-			28 2	24 9	Y	Y	22	22 1		5
04	90 X	79	-0-		-11	-0-			21 2	58 9	Y	Y	53	52 1		6
05	93 X	72	-0-		-21	-0-			20 2	52 9	Y	Y	47	47 1		6
06	90 X	27	-0-		-63	-0-			8 2	19 9	Y	Y	17	18 1		5
07	93 N	29	-0-		-64	-0-			9 2	20 9	Y	Y	18	18 1		5
OBRIEN, G. W., ETAL			WELL #: 1366			RRCID -> 291551			COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744				
02	56 X	36	-0-		-20	-0-			4 2	32 9	Y	Y	29	30 1		4
03	62 X	33	-0-		-29	-0-			4 2	29 9	Y	Y	26	26 1		4
04	60 X	18	-0-		-42	-0-			3 2	15 9	Y	Y	14	14 1		4
05	100 X	100	-0-		-0-	-0-			3 2	97 9	Y	Y	88	86 1		6
06	60 X	23	-0-		-37	-0-			3 2	20 9	Y	Y	18	20 1		4
07	41 X	41	-0-		-0-	-0-			2 2	39 9	Y	Y	35	35 1		4
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 813R			RRCID -> 291580			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600				
02	74 X	74	-0-		-0-	-0-			43 2	31 9	Y	Y	28	29 1		4
03	128 X	128	-0-		-0-	-0-			41 2	87 9	Y	Y	79	76 1		7
04	159 X	159	-0-		-0-	-0-			36 2	123 9	Y	Y	112	111 1		8
05	143 X	143	-0-		-0-	-0-			40 2	103 9	Y	Y	94	96 1		6
06	120 X	49	-0-		-71	-0-			18 2	31 9	Y	Y	28	31 1		3
07	155 X	60	-0-		-95	-0-			19 2	41 9	Y	Y	37	35 1		5
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.			95152 475 100222 WELL #: 54			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
						RRCID -> 281154			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862				
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-
WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE			95970 600 033149 WELL #: 30			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
						RRCID -> 196108			COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794				
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			169
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N		20			189
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			189
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			189
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			189
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S. M.			655713 WELL #: 1301			RRCID -> 180877			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218				
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

WEINER (MCKEE)			//CONT.//			95970 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
PERMEX PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//			655713													
HALLEY, S.			WELL #:			12	RRCID -> 183084			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S. M.			WELL #:			601	RRCID -> 183100			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S. M.			WELL #:			247	RRCID -> 186679			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEINER (YATES, UPPER)						95970 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: WINKLER			
FUELED RESOURCES INC						288421													
SUN-HALLEY			WELL #:			3 U	RRCID -> 021052			COMPL. DATE 09/03/1943			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUN-HALLEY			WELL #:			5	RRCID -> 021053			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)						96373 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.						621750													
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:			3932	RRCID -> 168034			COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)				//CONT.//		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//		621750													
ROONEY, ONEZ				WELL #:		1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1750 PERF. 1583 - 1626			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	35					163	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	60					223	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	175	1			97	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74					171	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	178	1			38	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					100	
WENTZ (WICHITA-ALBANY)						96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.						621750													
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:		7		RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH		4460 PERF. 3860 - 4145					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WOODWARD, F.				WELL #:		1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4553 PERF. 3970 - 4440			
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				Y	-0-					-0-	
03	1116	N	353	-0-	-763	-0-	353	2				Y	-0-					-0-	
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				Y	-0-					-0-	
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2				Y	-0-					-0-	
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				Y	-0-					-0-	
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2				Y	-0-					-0-	
MCDONALD -45-				WELL #:		1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH		4568 PERF. N/A					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FARISS, AUBREY				WELL #:		1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH		4392 PERF. 2876 - 4316					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODWARD, F.				WELL #:		2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH		4573 PERF. 3996 - 4484					
02	2800	N	4553	-0-	1753	2634	4553	2				N	-0-					-0-	
03	4029	X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2				N	-0-					-0-	
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2				N	-0-					-0-	
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2				N	-0-					-0-	
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2				N	-0-					-0-	
07	2945	X	1070	-0-	-1875	-0-	1070	2				N	-0-					-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.// 96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750																
WOODWARD "33"			WELL #: 1			RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		339	2	26	9	N	24						127
03	434 N	226	-0-	-208	-0-	-0-		184	2	42	9	N	38						165
04	630 N	233	-0-	-397	-0-	-0-		213	2	20	9	N	18						183
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	-0-		291	2	24	9	N	22						205
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-		431	2	29	9	N	26	161	1				70
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-		119	2	74	9	N	67						137
CAMERON, A. A. ET AL				WELL #: 2			RRCID -> 162169			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #: 3928			RRCID -> 167919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-		4354	2	3	9	Y	3	3	1				1
03	5022 X	1277	-0-	-3745	-0-	-0-		1269	2	8	9	Y	7	6	1				2
04	4860 X	2819	-0-	-2041	-0-	-0-		2813	2	6	9	Y	5	6	1				1
05	5022 X	3576	-0-	-1446	-0-	-0-		3573	2	3	9	Y	3	3	1				1
06	4680 X	3960	-0-	-720	-0-	-0-		3953	2	7	9	Y	6	6	1				1
07	4836 X	1415	-0-	-3421	-0-	-0-		1411	2	4	9	Y	4	4	1				1
MILLAR, L. H. ETAL				WELL #: 22			RRCID -> 168206			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #: 3927			RRCID -> 171061			COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FARISS, AUBREY				WELL #: 2			RRCID -> 184713			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-		1990	2			N	-0-						-0-
03	2294 N	614	-0-	-1680	-0-	-0-		614	2			N	-0-						-0-
04	2220 N	1486	-0-	-734	-0-	-0-		1486	2			N	-0-						-0-
05	2201 N	2039	-0-	-162	-0-	-0-		2039	2			N	-0-						-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-		2097	2			N	-0-						-0-
07	1550 N	737	-0-	-813	-0-	-0-		737	2			N	-0-						-0-
MILLAR, L.H. ETAL				WELL #: 35			RRCID -> 248638			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	2			Y	-0-						-0-
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	-0-		238	2			Y	-0-						-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-		1059	2			Y	-0-						-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-		1501	2			Y	-0-						-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-		1312	2			Y	-0-						-0-
07	1085 N	506	-0-	-579	-0-	-0-		506	2			Y	-0-						-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750						
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID -> 256241	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4013	-	4232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST		WELL #:		2201	RRCID -> 132880	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 4126	-	4412
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST		WELL #:		2202A	RRCID -> 141618	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4166	-	4584
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
WAH00 56-3-3		WELL #:		1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	-	15235
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	-	12992
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
NOKOTA ENERGY CORPORATION				100471						
WWJD		WELL #:		1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 2045	-	2050
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WICKETT (PENN.) SUNDOWN ENERGY LP SEALY SUN										97197 333 829482 WELL #: 861	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					9786 PERF. 8250 - 9416
										RRCID -> 298537	COMPL. DATE 01/17/2020	TOTAL DEPTH						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	0	4736	-0-	4736 B		111780	4736 2			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 111780																		
03	0	5231	-0-	5231 B		117011	5231 2			N	-0-				-0-			
04	0	4929	-0-	4929 B		121940	4929 2			N	-0-				-0-			
05	7750 N	5100	-0-	-2650 B		119290	5100 2			N	-0-				-0-			
*06	7500 N	4912	-0-	-2588 B		116702	4912 2			N	-0-				-0-			
07	5084 N	NO RPT	-0-	-5084 B		111618				N	NO RPT				-0-			
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) EARNEST PRODUCING CORPORATION MASTERTON, M. I.										97226 475 238708 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
										RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723 PERF. 4182 - 4282					
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024																		
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) BURK ROYALTY CO., LTD. CONGER, F. 7										97533 450 108799 WELL #: 8	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
										RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5980 - 6012					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
WILLIE B. (SAN ANDRES) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON RANCH "12"										97638 500 884395 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
										RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH	2270 PERF. 2088 - 2118					
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023																		
WILSON RANCH 20										WELL #: 4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH	2001 PERF. 1844 - 1867				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023																		
WILLIE B. (QUEEN) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON RANCH -21-										97638 800 884395 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
										RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH	1642 PERF. 1621 - 1642					
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023																		

WINK, S. (ATOKA)		98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALCON OPERATING CO., INC.		344412													
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344													
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A							
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3				N	-0-			172
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3				N	-0-			172
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3				N	-0-			172
05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3				N	-0-			172
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3				N	-0-			172
07	3782 X	3004	-0-	-778	-0-	3004	3				N	-0-			172
WINK AMINE TREATER, LLC		101659													
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 02/23/2024		TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412													
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			40

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412														
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445														
M	0													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852														
PRICE 45 UNIT WELL #: 100852 RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
PRICE 45 UNIT																		
WELL #:																		
RRCID -> 295181																		
COMPL. DATE																		
N/A																		
TOTAL DEPTH																		
N/A																		
PERF. 7888 - 7902																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
PRICE 45 UNIT																		
WELL #:																		
RRCID -> 295182																		
COMPL. DATE																		
N/A																		
TOTAL DEPTH																		
N/A																		
PERF. 7888 - 7902																		
02	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
VITAL ENERGY, INC.																		
MDJ CALDWELL TESLA UNIT																		
WELL #: 23EH																		
RRCID -> 288373																		
COMPL. DATE 01/22/2019																		
TOTAL DEPTH 10579																		
PERF.10675 - 23482																		
02	DLQ	G-10	11874	-0-		11874	B	11874	1687	1	8943	2	Y	1130	1134	0		64
									1	4	1243	9						
03	DLQ	G-10	11521	-0-		11521	B	23395	1233	1	8982	2	Y	1130	1162	0		32
									63	4	1243	9						
04	DLQ	G-10	9403	-0-		9403	B	32798	912	1	6054	2	Y	1114	1121	0		25
									1212	4	1225	9						
05	DLQ	G-10	11947	-0-		11947	B	44745	1211	1	9640	2	Y	955	951	0		29
									45	4	1051	9						
06	58626	X	13881	-0-		-44745	B	-0-	1141	1	9741	2	Y	1120	1111	0		38
									1767	4	1232	9						
07	13144	X	NO RPT	-0-		-13144	B	-0-					Y	NO RPT				38
MDJ CALDWELL TESLA UNIT																		
WELL #: 21EH																		
RRCID -> 288385																		
COMPL. DATE 01/22/2019																		
TOTAL DEPTH 10592																		
PERF.10784 - 23460																		
02	DLQ	G-10	12970	-0-		12970	B	12970	1847	1	9791	2	Y	1210	1211	0		69
									1	4	1331	9						
03	DLQ	G-10	12779	-0-		12779	B	25749	1337	1	9738	2	Y	1487	1514	0		42
									68	4	1636	9						
04	DLQ	G-10	10707	-0-		10707	B	36456	1041	1	6911	2	Y	1246	1261	0		27
									1384	4	1371	9						
05	DLQ	G-10	12246	-0-		12246	B	48702	1224	1	9747	2	Y	1118	1111	0		34
									45	4	1230	9						
06	62801	X	14099	-0-		-48702	B	-0-	1166	1	9958	2	Y	1063	1061	0		36
									1806	4	1169	9						
07	14260	X	NO RPT	-0-		-14260	B	-0-					Y	NO RPT				36
MDJ CALDWELL TESLA UNIT																		
WELL #: 22EH																		
RRCID -> 288897																		
COMPL. DATE 01/22/2019																		
TOTAL DEPTH 10620																		
PERF.10683 - 23490																		
02	DLQ	G-10	14959	-0-		14959	B	14959	2227	1	11808	2	Y	839	851	0		48
									1	4	923	9						
03	DLQ	G-10	13834	-0-		13834	B	28793	1541	1	11222	2	Y	902	924	0		26
									79	4	992	9						
04	DLQ	G-10	12409	-0-		12409	B	41202	1262	1	8380	2	Y	990	994	0		22
									1678	4	1089	9						
05	DLQ	G-10	14314	-0-		14314	B	55516	1489	1	11854	2	Y	833	830	0		25
									55	4	916	9						
06	72036	X	16520	-0-		-55516	B	-0-	1413	1	12063	2	Y	778	777	0		26
									2188	4	856	9						
07	16554	X	NO RPT	-0-		-16554	B	-0-					Y	NO RPT				26

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC				102779											
BIG TEX NORTH		WELL #:		301	RRCID -> 297060		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9012 - 12938				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	32	-0-	-24 B	-0-		32 3			Y	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 3			Y	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 3			Y	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 3			Y	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 3			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
BISSETT		WELL #:		9701H	RRCID -> 297275		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8220 - 11830				
02	DLQ	G-10	25	-0-	25 B	25		25 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	24	-0-	24 B	49		24 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	35	-0-	35 B	84		35 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	34	-0-	34 B	118		34 3			Y	-0-			-0-
06		159 N	41	-0-	-118 B	-0-		41 3			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
BEAUCHAMP		WELL #:		3501H	RRCID -> 297276		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6282 - 8873				
02	DLQ	G-10	99	-0-	99 B	99		99 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	100	-0-	100 B	199		1 1	99 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	102	-0-	102 B	301		102 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	100	-0-	100 B	401		12 1	87 3		Y	-0-			-0-
								1 4							
06		508 N	107	-0-	-401 B	-0-		5 1	102 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950		PERF. 12216 - 12366				
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	354 0		174
03		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	105 2	1132 9			N	1029	884 0		319
04		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	93 2	345 9			N	314	172 0		461
05		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	194 2	485 9			N	441	711 0		191
06		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	566 2	315 9			N	286	183 0		294
07		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1178 2	424 9			N	385	345 0		334
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305											
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5647 - 7755				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID -> 279251		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7452 - 7825				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)														
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
WINFIELD RANCH 132-7 //CONT.// 164305 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950														
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-		51
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		51
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		51
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-		51
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-		51
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-		51
NOBLE ENERGY INC 611665														
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426														
02	13328	X	14890	-0-	1562 B	-346415	936	1	393	2	Y	1222	1215 0	7 8 -0-
							12077	3	140	4				
*03	14756	X	15426	-0-	670 B	-345745	952	1	399	2	Y	1289	1287 0	2 8 -0-
							12259	3	129	4				
							269	5	1418	9				
*04	13920	X	14306	-0-	386 B	-345359	798	1	363	2	Y	1262	1258 0	4 8 -0-
							11296	3	246	4				
							215	5	1388	9				
05	14756	X	18789	-0-	4033 B	-341326	1136	1	426	2	Y	1674	1673 0	1 8 -0-
							13021	3	121	4				
							2244	5	1841	9				
*06	14280	X	21122	-0-	6842 B	-334484	1358	1	467	2	Y	1505	1505 0	-0-
							14383	3	161	4				
							3097	5	1656	9				
07	14756	X	18177	-0-	3421 B	-331063	862	1	471	2	Y	1472	1472 0	-0-
							13936	3	71	4				
							1218	5	1619	9				
SVEN PERMIAN, LLC 831420														
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591														
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		267
03	248	X	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-		267
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		267
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		267
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		267
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		267
UPCURVE ENERGY, LLC 878506														
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358														
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//		878506													
ROSE DUNN 14-13 UNIT A				WELL #:		8H		RRCID -> 299827		COMPL. DATE 10/25/2023		TOTAL DEPTH 10147		PERF.10458 - 18201					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776															
MOISE CERF (STATE)				WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 4759 - 11389					
02	202 X	202	-0-	-0- B	-0-			202	3			N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936															
LA ESCALERA				WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9311 - 9887					
02	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-			1440	2	40 9	Y	36						286	
03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-			1151	2	23 9	Y	21						307	
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-			1050	2	18 9	Y	16						323	
05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-			1742	2	6 9	Y	5						328	
06	1140 N	1045	-0-	-95 B	-0-			1045	2		Y	-0-						328	
07	1116 N	891	-0-	-225 B	-0-			891	2		Y	-0-						328	
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
ANTHONY, H. F.				WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
EVANS, N. T.				WELL #:		4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895					
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-			443	2		Y	-0-						82	
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-			498	2		Y	-0-		82 0				-0-	
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-			503	2		Y	-0-						-0-	
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-			503	2		Y	-0-						-0-	
06	570 #	447	-0-	-123	-0-			447	2		Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	394	-0-	394	-0-			394	2		Y	-0-						-0-	
ANTHONY, H. F.				WELL #:		5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6	

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
EVANS, N. T.		WELL #:		9	RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
PITTS ENERGY CO.				666430										
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
SAMS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463		
02	1036 #	900	-0-	-136	-0-	761	2	139	9	Y	126	170	1	59
03	1023 #	919	-0-	-104	-0-	756	2	163	9	Y	148	89	1	118
04	990 #	805	-0-	-185	-0-	667	2	138	9	Y	125	175	1	68
05	992 #	145	-0-	-847	-0-	64	2	81	9	Y	74	42	1	100
06	960 #	741	-0-	-219	-0-	624	2	117	9	Y	106	161	1	45
07	992 #	521	-0-	-471	-0-	477	2	44	9	Y	40			85
SAMS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6277 - 6443		
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	641	2	55	9	Y	50	68	1	38
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	677	2	65	9	Y	59	35	1	62
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	588	2	55	9	Y	50	70	1	42
05	775 #	618	-0-	-157	-0-	586	2	32	9	Y	29	17	1	54
06	750 #	675	-0-	-75	-0-	629	2	46	9	Y	42	65	1	31
07	775 #	472	-0-	-303	-0-	454	2	18	9	Y	16			47
WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691										
DEEP SIX		WELL #:		2R	RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 - 6544			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
DEEP SIX SWD				WELL #:	3	RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5210 - 6540		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030 PERF. 4891 - 4960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PITTS ENERGY CO.				666430								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952 PERF. 4912 - 4935		
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23 9	N	21		188
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1265	2	30 9	N	27	173 1	42
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28 9	N	25		67
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1709	2	31 9	N	28		95
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25 9	N	23		118
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1432	2	21 9	N	19		137
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965 PERF. 4930 - 4950		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6 9	Y	5		94
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9 9	Y	8		102
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6 9	Y	5	17 1	90
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9 9	Y	8		98
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	102	2	10 9	Y	9		107
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9 9	Y	8		115
BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392 PERF. N/A		
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		123
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		123
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		123
05	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2		N	-0-		123
06	1200 N	647	-0-	-553	-0-	647	2		N	-0-		123
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		123
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:			RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065 PERF. 5001 - 5024		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016												
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	083985	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6147 - 6383		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				//CONT.//	98818 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.				//CONT.//	666430									
LIGON, S. E. - STATE				WELL #:	9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6148 - 6488		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)					98819 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
WORSHAM				WELL #:	1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)					98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852									
WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF. N/A		
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	596	-0-	-427	-0-	557	2	39	9	N	35	35	8	-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-			-0-
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-			-0-
WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.16763 - 16790		
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
WORSHAM				WELL #:	1019 L	RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.16588 - 16708		
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
03	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283											
WORSHAM		WELL #:		1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORSHAM		WELL #:		1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.	17247	-	17307	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	98	98 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2025															
WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.	13234	-	13472	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377											
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.	13107	-	13282	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
ANTHONY, H. F.		WELL #:		3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	12901	-	12957	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
FORBUSH-ANTHONY														
WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
STATE SCHOOL BOARD ZZ														
WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682														
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-			77
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-			77
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-			77
05	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-			77
06	3330 X	3064	-0-	-266	-0-	2867	3	197	9	N	179	179	1	77
07	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	2879	3			N	-0-			77
FINLEY RESOURCES, INC.														
MONSANTO-MCKELLAR														
WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662														
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			69
03	1550 X	96	-0-	-1454	-0-	96	2			Y	-0-			69
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			69
05	1550 X	732	-0-	-818	-0-	732	2			Y	-0-			69
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
07	279 X	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-			69
PITTS ENERGY CO.														
HORRY, L. ETAL														
WELL #: 30 RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470														
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
04	3330 X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	3172	-0-	-128	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3266	-0-	-144	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
LIGON, S. E. - STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIGON, S. E. STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936														
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES							
DIAMONDBACK E&P LLC																			
WRAY																			
WELL #: 1										RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-			767 2			N	-0-					-0-	
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-			1615 2			N	-0-					-0-	
04	810 N	481	-0-	-329	-0-	-0-			481 2			N	-0-					-0-	
05	837 N	622	-0-	-215	-0-	-0-			622 2			N	-0-					-0-	
06	810 N	378	-0-	-432	-0-	-0-			378 2			N	-0-					-0-	
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-			636 2			N	-0-					-0-	
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
LIGON, S. E. 18										WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000	
02	840 N	591	-0-	-249	-0-	-0-			591 2			N	-0-					-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-			732 2			N	-0-					-0-	
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-			834 2			N	-0-					-0-	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-			974 2			N	-0-					-0-	
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-			915 2			N	-0-					-0-	
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	-0-			767 2			N	-0-					-0-	
CURRY UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683		PERF.14498 - 15013	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
ROGERS "6"										WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922 - 15628	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
FINLEY RESOURCES, INC.										268602									
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.13294 - 13525	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-					-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
ASHLOCK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	318	-0-	-767	-0-	318	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-
05	1085 N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-				-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT														TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200	
WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT														TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500	
WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003															
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-				94
03	6603 X	4061	-0-	-2542	-0-	4061	2			N	-0-				94
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-				94
05	6603 X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2			N	-0-				94
06	6390 X	1654	-0-	-4736	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
07	6603 X	1552	-0-	-5051	-0-	1552	2			N	-0-				94

HORRY PITTS "49"														TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054	
WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-

WAHLENMAIER STATE														TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581	
WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004															
02	2800 N	938	-0-	-1862	7882	938	2			N	-0-				122
03	7882 X	-0-	-0-	-7882	-0-					N	-0-				122
04	1110 X	22	-0-	-1088	-0-	22	2			N	-0-				122
05	1147 X	235	-0-	-912	-0-	235	2			N	-0-				122
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				122
07	1054 X	163	-0-	-891	-0-	163	2			N	-0-				122

MCDONALD, RICHARD A.														TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088	
MERIWETHER															
WELL #: 546696 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)			98837 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862											
EVANS, N. T.			WELL #:	3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL	DEPTH	16860	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2		N	-0-			82	
03	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2		N	-0-	82	0	-0-	
04	7470 X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2		N	-0-			-0-	
05	7719 X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2		N	-0-			-0-	
06	7470 X	4667	-0-	-2803	-0-	4667	2		N	-0-			-0-	
07	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2		N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"			WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	17225	PERF.	16881 - 17173	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-	
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-	
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-	
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-	
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-	
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.			268602											
MONSANTO-MCKELLAR UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL	DEPTH	17350	PERF.	N/A	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-	
03	744 X	280	-0-	-464	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-	
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-	
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-	
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-	

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL	DEPTH	17342	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			124	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			124	
05	279 X	58	-0-	-221	-0-	58	2		Y	-0-			124	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124	
07	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			124	

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	16613	PERF.	16400 - 16900	
02	2800 N	14242	-0-	11442	19889	14242	2		N	-0-			-0-	
03	25277 X	5388	-0-	-19889	-0-	5388	2		N	-0-			-0-	
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-	
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-			-0-	
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-	
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-			-0-	

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655
					RRCID ->	166225	PERF.	16225	-	16655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-	-0-
03	4619 X	2413	-0-	-2206	-0-	2413 2		N	-0-	-0-
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-	-0-
05	4619 X	4159	-0-	-460	-0-	4159 2		N	-0-	-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-	-0-
07	3720 X	327	-0-	-3393	-0-	327 2		N	-0-	-0-
PITTS ENERGY CO.				666430						
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154
					RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)				98837 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085
					RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/29/2024										
MCDONALD, RICHARD A.				546696						
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079
					RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (PENN.)				98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CAIRD OPERATING, LLC				123132						
CLEVELAND, R.		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035
					RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700
					RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700
02	6020 X	358	-0-	-5662	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
03	6665 X	2540	-0-	-4125	-0-	2540 3		Y	-0-	-0-
04	6450 X	3820	-0-	-2630	-0-	3820 3		Y	-0-	-0-
05	6665 X	5020	-0-	-1645	-0-	5020 3		Y	-0-	-0-
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 3		Y	-0-	-0-
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 3		Y	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		Y	-0-	20
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	20
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-	20
05	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640 3		Y	-0-	20
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		Y	-0-	20
07	3100 N	3104	-0-	4	4	3104 3		Y	-0-	20
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-	-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3		Y	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-	-0-
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 3		Y	-0-	-0-
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE	
PETX OPERATING LLC				102221						
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 057390		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	23
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	23
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
YATES				99295 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316						
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49D82	RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES														CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY															
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOSAIC TEXAS LLC 589983															
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340															
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				675
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				675
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				675
05	1209 N	38	-0-	-1171	-0-	38	2			N	-0-				675
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-				675
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				675

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430						
NOELKE -A-		WELL #:	1 H	RRCID -> 082642	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8933	- 11697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
NOELKE "B"		WELL #:	2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING		882776						
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:	1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING		882776						
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:	1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670						
CANON "63" A		WELL #:	4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10638	- 10654
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CANON "63" B		WELL #:	5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10863	- 10894
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670														
CANON 62		WELL #:		2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7580	-	10418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						80
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						80
CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.	10040	-	10516			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10376	-	10954			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670														
CANON -68-		WELL #:		1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7922	-	8049			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CANON -68-		WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	7700	-	7810			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
NOELKE B		//CONT.//		2201														
		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8397	-	8457			
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8							227
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9							236
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-							236
05	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-	62	1					174
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	847	2	4	9	N	4							178
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							178

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 2138

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)															//CONT.//		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.//		879035							
SLAUGHTER 27															WELL #:		2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616	
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
VAQUERO OPERATING															882776									
SLAUGHTER 26															WELL #:		2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS